

СТАВРОПОЛЬСКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА

Р Е Ш Е Н И Е

25 декабря 2020 г.

г. Ставрополь

№ 514

О внесении изменений в решение Ставропольской городской Думы «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Ставрополя на 2013–2030 годы»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования города Ставрополя Ставропольского края Ставропольская городская Дума

РЕШИЛА:

1. Внести в решение Ставропольской городской Думы от 27 февраля 2013 г. № 332 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Ставрополя на 2013–2030 годы» (с изменениями, внесенными решением Ставропольской городской Думы от 24 июня 2016 г. № 871) (далее – решение) следующие изменения:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«Контроль исполнения настоящего решения возложить на администрацию города Ставрополя.»;

2) приложение к решению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ

к решению
Ставропольской городской Думы
от 27 февраля 2013 г. № 332

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города
Ставрополя на 2013–2030 годы

ПАСПОРТ
программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
города Ставрополя на 2013–2030 годы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Ставрополя на 2013–2030 годы (далее – Программа)
Основания для разработки Программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации, Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», распоряжение Правительства Российской Федерации от 22 августа 2011 г. № 1493-р «Об утверждении плана действий по привлечению в жилищно-коммунальное хозяйство частных инвестиций и перечней пилотных проектов, предусматривающих привлечение частных инвестиций в развитие объектов энергетики и системы коммунальной инфраструктуры, координацию реализации которых осуществляют Минэкономразвития России и Минрегион России», постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»
Заказчик Программы	администрация города Ставрополя
Ответственный исполнитель Программы	комитет городского хозяйства администрации города Ставрополя
Соисполнители Программы	комитет градостроительства администрации города Ставрополя, организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем и объектов коммунальной инфраструктуры, иные хозяйствующие субъекты
Цели Программы	комплексное решение проблемы перехода к устойчивому функционированию и развитию

	<p>коммунальной сферы;</p> <p>улучшение качества коммунальных услуг с одновременным снижением нерациональных затрат;</p> <p>обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства;</p> <p>повышение уровня благоустройства и улучшение экологической обстановки города;</p> <p>повышение надежности и эффективности функционирования коммунальных систем жизнеобеспечения населения</p>
Задачи Программы	<p>строительство новых, реконструкция и модернизация существующих объектов системы коммунальной инфраструктуры города Ставрополя с применением передовых технологий;</p> <p>обеспечение эффективного привлечения и освоения инвестиционных ресурсов;</p> <p>снижение эксплуатационных затрат и стоимости коммунальных услуг;</p> <p>снижение уровня износа системы теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения города Ставрополя</p>
Целевые показатели Программы	целевые показатели Программы приведены в таблице 9
Сроки и этапы реализации Программы	<p>2013–2030 годы</p> <p>этапы реализации Программы:</p> <p>1 этап: 2013–2019 годы;</p> <p>2 этап: 2020–2025 годы;</p> <p>3 этап: 2026–2030 годы</p>
Объемы требуемых капитальных вложений	<p>прогнозируемый общий объем финансовых средств, необходимых для реализации мероприятий Программы составит 17 008 882,24 тыс. рублей,</p> <p>в том числе по годам:</p> <p>2013 год – 669 637,00 тыс. рублей;</p> <p>2014 год – 1 027 316,00 тыс. рублей;</p> <p>2015 год – 1 167 786,00 тыс. рублей;</p> <p>2016 год – 515 673,17 тыс. рублей;</p> <p>2017 год – 726 672,17 тыс. рублей;</p>

2018 год – 1 119 631,17 тыс. рублей;
 2019 год – 1 028 826,17 тыс. рублей;
 2020 год – 356 782,40 тыс. рублей;
 2021 год – 306 434,39 тыс. рублей;
 2022 год – 334 694,79 тыс. рублей;
 2023 год – 558 942,00 тыс. рублей;
 2024 год – 1 297 619,14 тыс. рублей;
 2025 год – 1 254 426,14 тыс. рублей;
 2026 год – 1 253 711,14 тыс. рублей;
 2027 год – 1 391 335,14 тыс. рублей;
 2028 год – 1 542 366,14 тыс. рублей;
 2029 год – 1 232 469,14 тыс. рублей;
 2030 год – 1 224 560,14 тыс. рублей.

Источниками финансирования Программы являются:

собственные средства организаций коммунального комплекса, в том числе:

плата за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры;

прибыль, направляемая на инвестиции;

средства, поступающие в виде инвестиционной составляющей тарифа;

амортизационные отчисления по объектам инвестирования;

средства внебюджетных фондов;

прочие средства

Ожидаемые результаты реализации Программы в результате реализации Программы должны быть получены следующие результаты:

обеспечение требуемого уровня эффективности, сбалансированности, безопасности и надежности функционирования системы централизованного теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения и газоснабжения города Ставрополя;

создание инженерных коммуникаций и производственных мощностей системы централизованного теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения и газоснабжения для подключения вновь построенных (реконструируемых) объектов жилищного фонда, социальной инфраструктуры, общественно-делового и производственного

назначения;
 обеспечение качественного и бесперебойного теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения и газоснабжения потребителей города Ставрополя при одновременном снижении стоимости услуг;
 достижение значений целевых индикаторов, установленных настоящей Программой;
 обеспечение эффективного освоения и возврата вложенных средств при сохранении приемлемой ценовой политики

1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

1.1. Теплоснабжение

Развитие системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя с 1984 года осуществлялось в соответствии с генеральным планом развития города на основании «Схемы теплоснабжения города Ставрополя на 2005 год с перспективой до 2010 года», разработанной открытым акционерным обществом «Объединение ВНИПИ энергопром» Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, по тепловым (планировочным) районам, и актуализированной на 2020 год Схемы теплоснабжения города Ставрополя на период 2014–2029 годов.

Акционерное общество «Теплосеть» (далее – АО «Теплосеть») является основной теплоснабжающей организацией, обеспечивающей 98 процентов полезного отпуска тепловой энергии потребителям города Ставрополя.

Теплоснабжение города Ставрополя осуществляется от промышленных и коммунальных котельных. Обеспечение теплом жилищно-коммунального сектора города Ставрополя производится от 73 котельных, из них:

11 районных котельных мощностью свыше 20 гигакалорий в час, с коэффициентом полезного действия (далее – КПД) 89–92 процента;

27 квартальных котельных мощностью от 5 до 20 гигакалорий в час, с КПД 85–92 процента;

35 котельных малой мощностью до 3 гигакалорий в час.

Средневзвешенный КПД всех установленных котлов составляет 87 процентов. Котельные работают на природном газе. Теплоносителем крупных котельных является вода с параметрами 115–70 °С, мелких – 95–70 °С. Установленная мощность котельных систем централизованного теплоснабжения города Ставрополя составляет 1 134,347 гигакалории в час,

присоединенная нагрузка – 883,797 гигакалории в час. Коэффициент использования мощности котельных в среднем – 0,79 (избыток мощности).

Транспорт тепла от котельных предприятия осуществляется по двухтрубным тепловым сетям, система теплоснабжения закрытая, с установкой подогревателей горячего водоснабжения в тепловых пунктах потребителей. Протяженность тепловых сетей составляет 229,04 километра (в двухтрубном исчислении), из которых 78,3 километра находятся в ветхом состоянии, так как полностью отработали свой эксплуатационный ресурс.

Существующая система теплоснабжения города Ставрополя формировалась в 70–80-е годы прошлого столетия, в основном на базе ведомственных котельных, постепенно передаваемых в муниципальную собственность. За годы ее существования ежегодно проводилось совершенствование схемы теплоснабжения путем строительства и реконструкции существующих тепловых сетей, закрытия нерентабельных котельных и замены котельного оборудования на более производительное. До 2007 года основным и единственным источником капитальных вложений в отрасль теплоснабжения являлись инвестиционные составляющие тарифа на тепловую энергию: ремонтный фонд, амортизационные отчисления и прибыль на развитие. Таким образом, развитие отрасли теплоснабжения долгое время лежало на плечах потребителей тепловой энергии через тариф.

Учитывая платежеспособность основных потребителей (92 процента общего объема теплоснабжения составляют население и объекты социальной сферы города Ставрополя) и связанную с ней политику в области сдерживания тарифа, развитие отрасли было фактически остановлено, так как инвестиционных источников в тарифе не хватало даже на простое воспроизводство отрасли теплоснабжения. Поддержание производственных мощностей в работоспособном состоянии шло за счет «проедания» основных производственных фондов. Единственным источником финансирования капитальных вложений в модернизацию активной части производственных фондов явилось энергосбережение, проводимое в рамках все того же тарифа на тепловую энергию.

Таким образом, для теплового хозяйства города Ставрополя актуальной проблемой является моральная и физическая изношенность большей части основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей. Эти неблагоприятные факторы вызывают значительные расходы потребляемых энергоресурсов, рост затрат на поддержание в рабочем состоянии котельного оборудования и тепловых сетей при росте непроизводительных потерь тепловой энергии, а также в значительной мере влияют на надежность и безотказность работы системы теплоснабжения.

Теплоэнергетическая отрасль является самой фондоемкой отраслью жилищно-коммунального хозяйства города Ставрополя. Анализ состояния основных производственных фондов показывает, что их износ, особенно активной части (котлы, котельное оборудование и тепловые сети), находился за критической отметкой в 70 процентов, и только благодаря

капитальным вложениям, произведенным с начала 2011 года в ходе реализаций инвестиционных программ АО «Теплосеть» по реконструкции и модернизации системы централизованного теплоснабжения города Ставрополя, износ в 2019 году снизился до 59 процентов.

Анализ состояния системы теплоснабжения, эксплуатируемой АО «Теплосеть», и анализ данных по отказам на тепловых источниках и тепловых сетях за период с 2010 по 2019 год показывает, что наиболее актуальной проблемой является моральная и физическая изношенность большей части основного и вспомогательного оборудования котельных и трубопроводов тепловых сетей. Данные неблагоприятные факторы вызывают повышенные расходы потребляемых энергоресурсов, рост затрат на поддержание в рабочем состоянии котельного оборудования и тепловых сетей, наличие непроизводительных потерь тепловой энергии при ее транспортировке, а также в значительной мере снижают надежность работы всей системы теплоснабжения.

Системный анализ данных по техническому состоянию теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей, структуры действующих тарифов на тепловую энергию, а также прогнозных данных по росту тепловых нагрузок и их распределению по локальным зонам теплоснабжения (тепловым районам) показал, что необходимо не просто восстановление в прежнем виде тепловых источников и тепловых сетей, а их модернизация на основе внедрения современных инновационных технологий, позволяющих повысить эффективность производства и транспорта тепловой энергии, и за счет этого снизить в будущем эксплуатационные затраты в себестоимости отпускаемой тепловой энергии.

Системный анализ баланса тепловой мощности по тепловым (планировочным) районам показал, что в целом по зоне теплоснабжения АО «Теплосеть» дефицита мощности нет и располагаемых тепловых мощностей теплоисточников достаточно для обеспечения теплоснабжения до понижения среднесуточной температуры наружного воздуха до расчетной величины (-19 °С). Однако в зонах теплоснабжения ряда котельных центрального района имеется дефицит мощности, что не позволяет обеспечить надежное и качественное теплоснабжение потребителей. В зоне теплоснабжения северо-западного района города имеется избыток мощности. Содержание избыточной (неиспользуемой) мощности приводит к дополнительным затратам.

1.2. Водоснабжение

1.2.1. Водозаборные сооружения.

Подача воды городу Ставрополю, населенным пунктам Грачевского и Шпаковского районов с населением общей численностью более 600 тыс. человек осуществляется муниципальным унитарным предприятием «ВОДОКАНАЛ» города Ставрополя (далее – МУП «ВОДОКАНАЛ») из

единственного источника – Сенгилеевского водохранилища, расположенного в 15 километрах от его западной окраины, на 437 метров ниже рельефа местности города Ставрополя, что определило уникальность технических решений, примененных при строительстве системы водоподачи. Полезный объем водохранилища – 260 млн кубических метров, что в полной мере обеспечивает нужды водопотребления города Ставрополя. Подъем воды из водохранилища осуществляется по четырехкаскадной схеме, при этом водозабор совмещен с насосной станцией I подъема, оборудованной 10 мощными артезианскими насосами, а сама насосная станция размещена на свайном острове, выдвинутом в акваторию водохранилища на 80 метров. Насосные станции II и III (НС-4, НС-5) подъемов имеют рабочее давление, превышающее 250 метров водяного столба (25 атмосфер), и обеспечивают подъем воды на высоту 437 метров.

Далее транспортировка воды на очистные сооружения водопровода осуществляется по трем водоводам диаметром 700, 1000 и 1200 миллиметров самотеком до очистных сооружений водопровода. Расстояние от насосной станции «Островная» до очистных сооружений водопровода составляет 14 950 метров.

Механическое и энергетическое оборудование морально устарело, по оценке относится к группе B со степенью износа в интервале от 16 процентов до 40 процентов, находится в не аварийном состоянии, но периодически возникают технические неполадки, которые устраняются в межремонтные интервалы. Износ сетей по балансу составляет 93,45 процента.

Аналогов системы водоподачи для города Ставрополя на территории бывшего Советского Союза нет.

Комплекс водозаборных сооружений расположен на оползневом склоне, что значительно влияет на надежность их работы, а при катастрофическом развитии оползневых процессов возможна чрезвычайная ситуация с разрушением водоводов и насосной станции № 5. Оползневой процесс 1989–1990 годов, вызванный выпадением большого количества осадков, коренным образом изменил работу всей системы водоподачи и в конечном итоге привел ее в аварийное состояние.

Любое снижение водоподачи насосными станциями влечет за собой необходимость перевода водоснабжения потребителей на график.

Необходимость строительства новой системы водоподачи на базе Сенгилеевского водохранилища связана с наличием постоянной угрозы возникновения аварийных ситуаций на существующей системе водоснабжения из-за активных оползневых подвижек грунта склонов всей юго-восточной части Сенгилеевской котловины.

В целях повышения надежности Ставропольского водопровода в 1988 году открытым акционерным обществом «Севкавгипроводхоз» города Пятигорска был разработан проект, а в 1997 году начато строительство новой системы водозаборов и водоподачи для водоснабжения города Ставрополя

мощностью сооружений 458,7 тыс. кубических метров в сутки, которое предполагалось осуществить в два этапа.

На первом этапе планировалось построить и ввести в эксплуатацию комплекс сооружений, обеспечивающих водоподачу около 200 тыс. кубических метров в сутки, в него входят:

насосная станция с тремя насосными агрегатами фирмы «Зульцер» высокой производительности и напором 500 метров;

водовод диаметром 1400 миллиметров протяженностью 3,1 километра;

электроподстанция 110/35/6 киловольт с линией электропередачи от Ставропольской ГРЭС протяженностью 65 километров;

инспекторская дорога и система отведения ливневых вод и опорожнения водоводов.

На втором этапе строительства предусматривалась установка в насосной станции второго подъема шести высоконапорных насосных агрегатов и строительство насосной станции первого подъема.

Строительство трубопровода по данному варианту предусматривалось вести надземным способом в две нитки диаметром 1400 миллиметров протяженностью 17,3 километра каждая.

1.2.2. Очистные сооружения водопровода.

Очистные сооружения водопровода построены в четыре очереди. Фактическая производительность очистных сооружений водопровода с учетом одновременной работы всех очередей составляет 150 тыс. кубических метров в сутки без учета резерва на технологические нужды очистных сооружений водопровода. За прошедший период эксплуатации емкостных сооружений в результате их ветхости (первая очередь эксплуатируется с 1955 года, вторая очередь – с 1966 года, третья очередь – с 1973 года), постоянных динамических нагрузок снижена их прочность, имели место разрушения и протечки. Из-за конструктивных недостатков здания и принятых технологических решений при реконструкции эксплуатация первой очереди была крайне затруднена и неэффективна, ее фактическая производительность составляла 30 000 кубических метров в сутки. В настоящее время сооружения первой очереди выведены из схемы очистки и временно не работают. С целью повышения надежности работы сооружений очистки воды, увеличения их производительности за счет применения новых методов и технологий предприятие рассматривает вопросы реконструкции первой очереди очистных сооружений.

На очистных сооружениях для очистки воды используются фильтры, работающие по принципу скорого фильтрования или «скорые фильтры», которые широко применяются в мировой практике очистки воды. Получение питьевой воды методом фильтрования основано на пропуске исходной воды через фильтрующий слой кварцевого песка фракции 0,5–3 миллиметра с высотой загрузки 1,3–2 метра, в качестве поддерживающего слоя используется слой полимербетона.

Однако отстаиванием и фильтрованием не достигается полная очистка воды от содержащихся в ней микроорганизмов. Поэтому в системах хозяйственно-питьевого назначения для окончательного удаления микроорганизмов применяется обеззараживание (дезинфекция) воды. Обеззараживание воды на очистных сооружениях осуществляется путем хлорирования. Для хлорирования воды используется жидкий хлор.

В 1980 году было начато строительство очистных сооружений водопровода в районе аэродрома ДОСААФ города Ставрополя производительностью 130 тыс. кубических метров в сутки. Строительно-монтажные работы были выполнены ориентировочно на 80 процентов, однако из-за прекращения финансирования в 1990 году строительство было прекращено. В настоящее время ряд сооружений комплекса демонтирован, объект практически не охраняется и остался бесхозным. В то же время на действующих очистных сооружениях МУП «ВОДОКАНАЛ», расположенных вблизи жилого массива по ул. Ленина, 456, назрела необходимость реконструкции с заменой оборудования и водоводов. Учитывая стесненность площадки и невозможность сокращения подачи воды, реконструкция сооружений практически невозможна.

Процент износа водоводов очистных сооружений по балансу составляет более 80 процентов.

В целом очистные сооружения водопровода способны обеспечивать очистку воды питьевого качества в требуемых объемах на весь расчетный срок при проведении необходимых работ по реконструкции очистных сооружений водопровода, замене трубопроводов подачи исходной воды, замене технологических трубопроводов II, III очередей и по территории очистных сооружений водопровода, ремонту или замене запорной арматуры и насосных агрегатов.

1.2.3. Система подачи и распределения воды.

Система водоснабжения города Ставрополя решена комплексно и включает в себя хозяйственно-питьевое и техническое водоснабжение. В связи с пересеченным рельефом местности предусмотрено 8 зон водоснабжения с устройством на диктующих отметках местности резервуаров для хранения регулирующего, аварийного и пожарного запасов воды.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации, утвержденных приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 30 декабря 1999 г. № 168. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный

мониторинг на соответствие требованиям «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» СанПиН 2.1.4.1074-01.

В ведении МУП «ВОДОКАНАЛ» находится 879,4 километра водопроводных сетей, в том числе:

магистральных водоводов 168,9 километра;

уличных водоводов 543,0 километра;

внутриквартальных и дворовых водоводов 167,5 километра.

Территория города Ставрополя имеет 100-процентный охват централизованной системой водоснабжения.

Водопроводные сети города Ставрополя в основном построены в 60–70-е годы XX века. Износ водопроводов составляет 60 процентов. Сверх нормативного срока эксплуатируется около 140 километров водоводов большого диаметра (более 500 миллиметров). Кроме того, в районах частной застройки с ростом интенсивности застройки и качества предоставляемых услуг существующие сети малого диаметра зачастую не обеспечивают пропуск воды и поддержание достаточного давления. Для обеспечения бесперебойного водоснабжения, как старых районов города Ставрополя, так и новых кварталов частной и многоэтажной застройки, назрела необходимость в разработке нового проекта генеральной схемы водоснабжения города Ставрополя, где были бы учтены нынешнее состояние города и перспективы роста.

По реализации воды потребителям за период 2005–2013 годов прослеживается устойчивое снижение объемов. И только в результате принятых в 2012 году мер по работе с абонентами, по выявлению несанкционированных отборов воды, повышению качества предоставляемых услуг падение объемов реализации было приостановлено.

В 2019 году фактическое потребление воды составило в среднем 98,84 тыс. кубических метров в сутки, в максимально потребление в сутки расход (разовый) составил 147,0 тыс. кубических метров в сутки.

К 2030 году ожидаемое потребление воды составит в среднем 125,1 тыс. кубических метров в сутки, максимальное потребление с потерями составит 146,8 тыс. кубических метров в сутки.

1.3. Водоотведение

Система водоотведения города Ставрополя представляет собой комплекс сооружений, предназначенных для сбора и отведения сточных вод и очистных сооружений канализации.

В систему водоотведения входят:

370,9 километра канализационных сетей и коллекторов;

23 насосных станции перекачки сточных вод;

очистные сооружения канализации микрорайона Демино производительностью 1,5 тыс. кубических метров в сутки;

очистные сооружения канализации города по ул. Объездной, 31 производительностью 135 тыс. кубических метров в сутки.

Схема канализации города Ставрополя централизованная, полная раздельная с отведением, очисткой хозяйственных и производственных стоков. Существующая сеть канализационных трубопроводов в основном построена до 1980 года.

Схема канализации города Ставрополя определена проектом с учетом планировки города Ставрополя, рельефа местности, направления коллекторов и местоположения площадки очистных сооружений. Холмистый, прорезанный глубокими впадинами рельеф города определил конструктивные особенности системы канализации. Крупные самотечные коллекторы диаметром 800–1500 миллиметров имеют значительную протяженность и «пронизывают» город с запада на восток, являются основными магистралями для сбора и отвода стоков. В схеме канализации принято пять бассейнов канализации. Сточные воды города по основным коллекторам поступают в приемную камеру перед очистными сооружениями канализации, а затем проходят механическую и биологическую очистку и сбрасываются в речку Мутнянка. Значительная часть коллекторов работает с переполнением. Из-за динамических нагрузок и в результате длительной эксплуатации на ряде участков имеет место нарушение целостности труб и требуется их замена.

Существующая схема канализации до 2000 года позволяла развиваться городу Ставрополь и осуществлять сброс и отвод стоков от строящихся новых микрорайонов, прилегающих непосредственно к главным коллекторам. С бурным ростом жилищного строительства в юго-западном районе города Ставрополя возникла необходимость в дополнительном сбросе стоков в систему водоотведения города Ставрополя с увеличением мощности очистных сооружений.

Централизованной системой водоотведения охвачено:

население, проживающее в секторе индивидуальной застройки и пользующееся централизованной канализацией – 12,2 процента;

население, проживающее в секторе индивидуальной застройки и не пользующееся централизованной канализацией – 7,3 процента;

население, проживающее в секторе капитальной застройки и пользующееся централизованной канализацией – 80,5 процента.

На данный момент в городе Ставрополе имеются следующие территории, не охваченные централизованной системой канализации:

жилой массив старой индивидуальной застройки Ленинского района (район Мамайки на юг от улицы Пономарева), 416 квартал (район улицы Пригородной и Чапаевского проезда), район индивидуального жилого строительства (далее – ИЖС) Чапаева (район улицы Березовой, садовое товарищество «Успех»), южная часть жилого массива вдоль реки Ташла, микрорайон ИЖС по улице Полянка, проезду Русскому (жилая застройка в районе федерального государственного унитарного предприятия

«Аллерген»), района Туапсинка, Юго-Западная, Северо-Западная и часть Юго-Восточной промзоны.

Массовый рост коттеджного строительства и высотной застройки обнажил многие проблемы, в том числе и проблему очистки сточных вод. Требуется прокладывать многокилометровые канализационные коллекторы. Отсутствие достаточных средств не позволяло в полной мере решать вопросы строительства и реконструкции канализационных сетей и сооружений. Вместе с тем в результате повышения комфортности жилых зданий частной застройки выросли потребности в улучшении коммунальных услуг, в том числе в пользовании канализацией. Это привело к тому, что сброс сточных вод от населения значительно возрос, создался большой дефицит по очистке на очистных сооружениях. Разводящие сети канализации по городу Ставрополю в районах старой застройки маломощны и не могут обеспечить нормальное водоотведение. А в районах новой застройки, где повсеместно канализация отсутствует и ее строительство связано с необходимостью вложения значительных средств, вопрос централизованного водоотведения не решается. Застройщики в этих условиях были вынуждены производить сброс сточных вод в выгребные ямы.

В целях дальнейшего развития канализационной инфраструктуры на основе нового генерального плана города требуется выполнить корректировку проекта «Расширение и реконструкция канализации в городе Ставрополе (2 очередь)». При этом необходимо рассмотреть вопросы: строительства компактных локальных очистных сооружений, строительства новых очистных сооружений, максимально приближенных к жилому массиву юго-западного района, потребности в строительстве новых и реконструкции действующих коллекторов и насосных станций перекачки сточных вод.

Уровень износа основных зданий и очистных сооружений канализации составляет: очистных сооружений поселка Демино – 60,7 процента, очистных сооружений по улице Объездной, 31–60,1 процента.

Механическое и энергетическое оборудование по оценке относится к группе в со степенью износа в интервале от 16 до 40 процентов, находится в неаварийном состоянии, но периодически возникают технические неполадки, которые устраняются в межремонтные интервалы. Износ коллекторов очистных сооружений по балансу составляет более 90 процентов.

Протяженность сетей инженерно-технического обеспечения очистных сооружений канализации, нуждающихся в замене, составила 23,1 километра, фактический физический износ находится в пределах 60 процентов.

Мощность объектов системы водоотведения МУП «ВОДОКАНАЛ» составляет:

очистные сооружения канализации по улице Объездной, 31 проектной и фактической мощностью 135,0 тыс. кубических метров в сутки;

очистные сооружения канализации в поселке Демино проектной и фактической мощностью 1,5 тыс. кубических метров в сутки.

1.4. Электроснабжение

Электроснабжение объектов города Ставрополя осуществляется от 9 центров питания, находящихся на балансе и обслуживании публичного акционерного общества «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»: подстанции 110/10/6 кВ Западная, Восточная, Южная, Северная, Лесная, Заводская, Промышленная, Центральная, Птицепром.

Для распределения электроэнергии по территории города Ставрополя используется 41 распределительный пункт напряжением 6/10 киловольт (далее – кВ), из них 30 находятся на балансе акционерного общества «Ставропольские городские электрические сети» (далее – АО «Горэлектросеть»).

Всего в схеме электроснабжения города Ставрополя находятся 965 трансформаторных подстанций. Общая установленная мощность трансформаторов по городу Ставрополю составляет 776,601 мегаватта, мощность зимнего режимного дня по городу Ставрополю составила 3,120 мегаватта-часов.

Общая протяженность электрических сетей составляет 3 624,8 километра, в том числе:

кабельные линии электропередачи – 2 104,8 километра,
воздушные линии электропередачи – 846,9 километра,
сети уличного освещения – 673,1 километра.

52 процента трансформаторных подстанций подключены по двухлучевой схеме и 47 процентов подстанций по кольцевой схеме. Только два процента трансформаторных подстанций подключены по радиальной схеме, они имеют одностороннее питание, это в основном трансформаторные подстанции садоводческих товариществ.

Текущее состояние электросетей города Ставрополя характеризуется высоким процентом износа оборудования.

Износ оборудования трансформаторных подстанций составляет 67 процентов, распределительных пунктов – 55 процентов, зданий и сооружений – 69 процентов, воздушных линий 6–10 кВ – 50 процентов, воздушных линий 0,4 кВ – 55 процентов, кабельных линий 6–10 кВ – 39 процентов, кабельных линий 0,4 кВ – 41 процент. Основными факторами, влияющими на повреждение линий электропередачи, являются погодные условия и оползневые явления, активизирующиеся в период выпадения большого количества осадков.

Существующее финансирование производственных планов по обслуживанию, ремонту и реконструкции линий электропередачи не позволяет выполнить в полном объеме предусмотренные нормативными документами регламентные работы.

Одной из основных проблем поддержания электрических сетей в эксплуатационном состоянии остается недостаток средств. Прежде всего, это связано с низкой инвестиционной составляющей

установленных тарифов. На протяжении нескольких лет в затратную часть тарифа в полном объеме не включаются нормативы средств на приобретение сырья и материалов для обслуживания сетей и проведение требуемых ремонтов.

Анализ планов застройки города Ставрополя, производственных программ промышленных потребителей, а также анализ возможности подключения новых объектов к существующим сетям электроснабжения выявляет дефицит пропускной способности питающих электрических сетей и невозможность обеспечивать бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии.

1.5. Газоснабжение

Газоснабжение потребителей города Ставрополя осуществляется с 1954 года, обеспечивается северным и южным вводами в город газопроводов высокого давления.

Подача газа в город Ставрополь осуществляется от газораспределительной станции-3 села Верхнерусское и газораспределительной станции-4 в юго-западном районе города Ставрополя.

Распределение природного газа по потребителям осуществляется через 4 головных газораспределительных пункта.

На обслуживании акционерного общества «Ставропольгоргаз» (далее – АО «Ставропольгоргаз») находятся:

3 462,15 километра газовых сетей, из них на балансе АО «Ставропольгоргаз» 663,7 километра, износ которых составляет 69,4 процента;

8 810 газорегуляторных пунктов, в том числе на балансе АО «Ставропольгоргаз» – 370;

2 006 предприятий и коммунально-бытовых объектов;

137 установок электрохимической защиты, в том числе на балансе АО «Ставропольгоргаз» – 112.

Уровень газификации города Ставрополя составляет 100 процентов. Строительство газовых сетей в городе Ставрополе в основном ведется за счет привлеченных средств, эксплуатируется 493,48 километра подземных сетей газораспределения, отслуживших свой нормативный срок (40 лет и более), из них 45,54 километра газовых сетей требуют реконструкции.

В городе Ставрополе ведется интенсивное строительство жилого фонда, коммунально-бытовых объектов, что требует увеличения пропускной способности существующих газовых сетей, в связи с чем возникла необходимость в выполнении работ по новому строительству, капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению существующих сетей газораспределения, а также сооружений, установленных на них.

1.6. Утилизация и захоронение твердых бытовых отходов

В соответствии с Правилами обращения с твердыми бытовыми отходами (далее – ТКО) утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2016 г. № 1156, обращение с ТКО на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональным оператором по обращению с ТКО в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

На территории города Ставрополя планово-регулярный вывоз ТКО осуществляет региональный оператор по обращению с ТКО общество с ограниченной ответственностью «Эко-Сити».

Региональный оператор осуществляет сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, захоронение ТКО самостоятельно или с привлечением операторов по обращению с ТКО.

2. План развития города Ставрополя, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы до 2030 года

Город Ставрополь в существующих границах – полностью сложившийся градостроительный комплекс: так, город Ставрополь относится к числу наиболее плотно застроенных городов юга России. В пределах границы города уже застроено 72 процента территории, 20,8 процента составляют территории, где в соответствии с регламентами запрещено строительство; дополнительно на территории города предполагается комплексное жилищное строительство на площади 713 гектаров или 5,4 процента территории города. Оставшиеся 14,5 тыс. гектаров, расположенных в пределах городского округа, представляют собой особо охраняемые территории, земли лесного фонда, водный фонд, дачные товарищества и неудобья. Общая площадь резервных территорий для развития в пределах городской черты составляет всего 1,8 процента. Таким образом, у города фактически отсутствуют резервные территории для развития, что значительно снижает инвестиционную привлекательность Ставрополя.

Основными факторами, повлиявшими на планировочную структуру города, стали геоморфологические особенности территории и особенности исторического развития.

Город Ставрополь расположен в центральной части Предкавказья в пределах Ставропольской возвышенности, в верховьях реки Ташла. Рельеф местности представляет собой сильно расчлененное глубокими речными долинами, балками и оврагами плато. Ввиду отсутствия в границах поселения крупного водотока становление ставропольской крепости происходило в местах выхода многочисленных родников.

Планировочная структура города сформировалась с учетом взаимодействия планировочного и природного каркаса территории. Структурообразующую роль в формировании планировочных осей играет транспортная инфраструктура, а в формировании центров – максимальная

для данной территории плотность размещения функций, место сосредоточения демографических, трудовых, материальных ресурсов, объектов сферы обслуживания, производственной и инженерно-транспортной инфраструктуры.

Характерной особенностью города является развитая овражно-балочная сеть (Ташлянского, Мутнянского и Желобовского оврагов) с большим перепадом высот (80–100 метров), которые пересекают город в широтном направлении. В связи с этим основные направления транспортных магистралей совпадают с направлениями природного каркаса. Главные планировочные оси – градостроительные (транспортные магистрали) и природные (овражно-балочная сеть) пересекают территорию в направлении «север – юг», «восток – запад»: автомобильные дороги общего пользования регионального значения, магистральные улицы общегородского значения, магистральные улицы районного значения, железнодорожная магистраль. Межмагистральные пространства города связаны сложной системой улиц и пешеходных бульваров.

Основными элементами планировочной структуры вдоль планировочных осей являются: районы, микрорайоны, кварталы, территории общего пользования (за исключением улично-дорожной сети), основные планировочные центры, многофункциональные общественные центры (на территории групп селитебных территорий), рекреационные зоны, территории садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан, значительные территории с резко выраженными природными особенностями, территории транспортно-пересадочных узлов, территории, занятые линейными объектами.

Жилая территории города сложилась на протяжении последних 100–150 лет и представлена в основном малоэтажной застройкой, составляющей 60 процентов площади селитебной территории. Исключение и особую ценность составляет застройка исторического центра города в районе бывшей Ставропольской крепости и по улицам Советской, Держинского, проспекту Карла Маркса. Современная капитальная застройка сосредоточена в основном в центральной части города по улицам Морозова, Ленина, Мира. Вместе с тем зона исторического центра города Ставрополя, будучи насыщенной памятниками культуры и архитектуры разных эпох, обладает рядом ограничений, не позволяющих в равной степени осуществлять развитие и реконструкцию объектов на данной территории. Здесь сосредоточены объекты управления городского и регионального уровней, а также объекты культуры, духовной и деловой жизни города.

В западной части исторической зоны города, на месте малоценного малоэтажного жилья, ведётся интенсивное строительство 9–12-этажных жилых домов. В связи с тем, что застройка ведется выборочно (вместо старой малоэтажной застройки) и без комплексного подхода в решении вопросов по созданию социальной инфраструктуры: дошкольные и школьные учреждения, парковки, коммунальные сети, возникают проблемы по

созданию комфортной среды проживания и, как следствие, увеличивающаяся нагрузка на реконструируемую территорию.

В соответствии с решениями предшествующих генеральных планов ведется строительство 9–12 этажных жилых домов с комплексами социально-гарантированных условий по обслуживанию и жизнедеятельности населения в этой зоне, на территории юго-западной части города и как альтернативное решение – на территории в восточной части города, на водоразделе рек Мутнянка и Мамайка, на территории в северо-западной части города – развитие жилого района по проспекту Кулакова.

В настоящий момент интенсивно перестраивается отдельными участками улица Доваторцев, связывающая центр города с районом массовой застройки на юго-западе города. Осуществлено строительство самостоятельного жилого образования (военного городка) в районе поселка Демино.

Определённым градостроительным потенциалом обладают территории, расположенные вдоль речки Чла к северу от существующей застройки города. Здесь на частично свободной территории и освобожденной от нефункционирующих помещений Ставропольской птицефабрики и других вспомогательных организаций возможно размещение зоны нового жилищного строительства. Положение этого района, протянувшегося с востока на запад, ограниченного с севера и юга водотоками с организованными на них прудами создаёт предпосылки организации в этой зоне интересных рекреационных зон отдыха, а также размещение разноэтажных градостроительных комплексов, формирующих силуэт города при въезде со стороны главного городского Аэропорта. Освоение северного района возможно после проведения мероприятий по рекультивации земли территории птицефабрики и шумозащитных мероприятий в соответствии с данными характеристик воздушных судов, применяемых в гражданской авиации.

На 1960–1970 годы приходится пик промышленного строительства в городе, предприятий машиностроения, легкой, химической, строительной, пищевой, перерабатывающей и других отраслей. Промышленные и складские зоны города Ставрополя рассредоточены в основном по окраинам города: северный и западный промузлы – на проспекте Кулакова, южный – на улице Доваторцев, юго-восточный – на улице Биологической, восточный – на Старомарьевском шоссе. Исключение составляет центральный промузел в районе железнодорожного вокзала, самый старый, возникший на базе мастерских конца 19 века.

Отдельные промышленно-складские предприятия в разное время возникали на периферийных территориях вдоль Михайловского шоссе и других территориях, имеющих выход на железную дорогу. Часть более мелких предприятий: снабженческо-сбытовых учреждений, производственных баз, подсобных хозяйств строительных организаций,

объектов транспорта, коммунального хозяйства, складских предприятий, находятся на территориях жилых районов.

Территория, примыкающая к Михайловскому шоссе, севернее улицы Пригородной на водоразделе рек Ташла и Чла (Холодная), в настоящий момент свободна от застройки.

Планировочное зонирование территории города Ставрополя.

Территория города Ставрополя по доминирующим признакам (типам) структурной организации и функционального назначения делится на восемь планировочных районов:

- северо-восточный планировочный район;
- северо-западный планировочный район;
- северный планировочный район;
- центральный планировочный район;
- юго-восточный планировочный район;
- западный планировочный район;
- юго-западный планировочный район;
- южный планировочный район.

В качестве основы для оценки объемов жилищного строительства на расчетный срок реализации генерального плана использованы две основные задачи:

обеспечение населения города Ставрополя жильем исходя из нормативного значения в 35,6 кв. метра на одного человека;

реализация документации по планировке территории, подготовленной применительно к территории города Ставрополя.

За основу расчетов объемов жилищного фонда на расчетный период в отношении первой задачи использован демографический прогноз, согласно которому численность населения, проживающего в муниципальном образовании увеличится с 433,93 тыс. человек к 2028 году до 449,12 тыс. человек, и к 2038 году до 535,79 тыс. человек. Расчетная площадь жилого фонда, необходимая для обеспечения населения города жильем исходя из значения в 35,6 кв. м/чел. составляет 15 447 943,6 кв. метра, фактическая площадь жилого фонда 12 168 000 кв. метров, дефицит составляет 3 279 943,6 кв. метра.

Исходя из планируемого прироста населения на 101 859 человек, расчетный объем нового жилого фонда составит 3 626 180,4 кв. метра, таким образом необходимая площадь жилого фонда составит 6 906 124 кв. метра.

Перспективный спрос на коммунальные ресурсы представлен в таблице 1.

Таблица 1. Перспективный спрос на коммунальные ресурсы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Современное состояние (2018 г.)	Расчетный срок (2030 г.)
1	2	3	4	5
Электроснабжение				
1.	Потребность в электроэнергии, всего по городу	млн. кВт·ч/год	1590	1852

1	2	3	4	5
1.1.	На коммунально-бытовые нужды	млн. кВт·ч/год	193	220,75
2.	Общая протяженность электрических сетей	млн. кВт·ч/год	2462	-
Теплоснабжение				
1.	Потребление тепла жилищно-коммунальным сектором от источников теплоснабжения, всего	Гкал/час	2141	2775,5
1.1.	От котельных	Гкал/час	1803,8	2341,85
1.2.	От индивидуальных источников тепла	Гкал/час	337,2	373,65
2.	Протяженность магистральных тепловых сетей жилищно-коммунального сектора города	км	95,3	111,65
Газоснабжение				
1.	Потребление газа, всего	млн. куб. м/год	700,5	890,25
1.1.	На промышленность	млн. куб. м/год	95,4	108,3
1.2.	На жилищно-коммунальный сектор	млн. куб. м/год	605,1	781,95
2.	Охват населения сетевым газом	%	99	100
3.	Протяженность проектируемых газовых сетей	км	483,8	512,9
Канализация				
1.	Максимальный суточный объем водоотведения	тыс. куб. м/сут.	135,32	172,62
2.	Мощность очистных сооружений, в том числе:	тыс. куб. м/сут.	136,5	327
2.1.	ОСК ул. Объездная, 31	тыс. куб. м/сут.	135	200
2.2.	ОСК пос. Демино	тыс. куб. м/сут.	1,5	2
3.	Протяженность канализационных сетей	км	338,6	354,3
Водоснабжение				
1.	Водозаборные сооружения	тыс. куб. м/сут.	260	260
2.	Очистные сооружения водопровода	тыс. куб. м/сут.	190	340
3.	Резервуары чистой воды	ед./ тыс. куб. м/сутки	9/69	
4.	Протяженность водопроводных сетей	км	853,5	909,3
5.	Водопотребление всего, в том числе:	тыс. куб. м/сут.	132,7	175,1
5.1.	Для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	тыс. куб. м/сут.	131,1	172,83
5.2.	Для технического водоснабжения	тыс. куб. м/сут.	1,6	2,27

3. Перечень мероприятий и целевые показатели Программы

3.1. Теплоснабжение

Перечень мероприятий по развитию теплоснабжения города Ставрополя представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Стоимость тыс. рублей
1	2	3
2013 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	92 507
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	38 399
1.1.1.	Замена трех котлов ПТВМ-50 на шесть котлов КВГМ-29-150П (шестой котел в плане на 2016 год)	25 716
1.1.2.	Реконструкция газового оборудования и систем автоматического управления	12 683
	Итого по району	38 399
2.	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	4 697
2.1.1.	Замена котла КВГ-4,65 на современный аналог	4 566
2.1.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	131
	Итого по району	4 697
3.	Центральный район	
3.1.	Закрытие котельной по ул. Советской, 1, расположенной в подвале жилого дома	5 327
3.2.	Реконструкция квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	3 643
3.2.1.	Реконструкция системы электроснабжения	2 029
3.2.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 614
3.3.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 9	4 566
3.3.1.	Реконструкция системы электроснабжения. Прокладка второй кабельной линии 0,4 кВт (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	4 566
3.4.	Реконструкция котельной по ул. М. Морозова, 10	2 671
3.4.1.	Замена трех котлов ТВГ-1,5 и одного котла КСВ-1,86 на три котла КВГ-2,5	2 671
3.5.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Ленина, 328	2 901
3.5.1.	Замена котла КСВ-1,86 на котел КВГ-2,5	2 463
3.5.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	438
3.6.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	1 605
3.6.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 605
3.7.	Реконструкция котельной по ул. Голенева, 46	210
3.7.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	210
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 2	1 644
3.8.1.	Замена трех чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	1 644
3.9.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 161	1 644
3.9.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 644
3.10.	Реконструкция котельной по ул. Краснофлотской, 187	1 854
3.10.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 644
3.10.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	210
3.11.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 8	1 644
3.11.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 644
3.12.	Реконструкция котельной по ул. Горького, 43	295
3.12.1.	Реконструкция газорегуляторной установки	295
3.13.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 31	6 979

1	2	3
3.13.1.	Замена сетевой установки на современный аналог (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	955
3.13.2.	Замена двух котлов Е-2,5-0,9 ГМ на два современных водогрейных котла	5 073
3.13.3.	Диспетчеризация котельной	951
3.14.	Реконструкция котельной по ул. Мира, 324	7 822
3.14.1.	Реконструкция здания котельной (надстройка бытовых помещений)	2 520
3.14.2.	Реконструкция системы газоснабжения	5 302
3.15.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 417	888
3.15.1.	Замена сетевой установки на современный аналог	888
3.16.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 272	1 271
3.16.1.	Реконструкция сетевой насосной установки (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	1 271
3.17.	Реконструкция котельной по ул. Пономарева, 5	1 644
3.17.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 644
	Итого по району	46 608
4.	Северный район	
4.1.	Реконструкция котельной по ул. Пригородной, 70	1 644
4.1.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 644
4.2.	Реконструкция котельной по ул. Трунова, 71	1 159
4.2.1.	Замена сетевой установки на современный аналог	458
4.2.2.	Реконструкция системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	701
	Итого по району	2 803
II	Мероприятия по внедрению автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) – 48 объектов	2 004
III	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	120 144
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	4 534
1.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	8 433
1.2.1.	По ул. Пирогова, 22/1 (протяженностью 49,5 метра, диаметром 150 мм)	1 129
1.2.2.	По ул. Пирогова, 22/3 (протяженностью 165 метров, диаметром 150 мм)	3 765
1.2.3.	По ул. Пирогова, 22/2 (протяженностью 154 метра, диаметром 150 мм)	3 539
1.3.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 500 метров в 524 квартале от ул. 50 лет ВЛКСМ до ул. Доваторцев, по ул. 45 Параллель с заменой трубопроводов диаметром 500 мм на диаметр 300 мм (с учетом электрохимзащиты и оперативно-дистанционный контроль) от ТК-1.256 до ТК-1.262	24 474
1.4.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 524 метра в 523а квартале (от ул. Тухачевского, 13 до просп. Ворошилова, 5 а) от ТК-1.130 до ТК-1.358, в т.ч.:	15 429
1.4.1.	Участок тепловой сети протяженностью 271 метров от ТК-1.134 до ТК-1.358 с заменой диаметра 250 мм на диаметр 400 мм	15 429
1.5.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 540 метров от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.150 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	9 690
1.6.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул.45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256, в т.ч.:	36 242
1.6.1.	Участок тепловой сети протяженностью 881 метров от ТК-1.78 до ТК-1.82 с заменой диаметра 500 мм на диаметр 600 мм	36 242
	Итого по району	98 802
2.	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б протяженностью 541 метр от ТК-92.44 до ТК-92.33, в т.ч.:	6 872
2.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 379 метров от ТК-92.44 до ТК-92.31 с заменой диаметра 500 мм на диаметр 700 мм	6 872
	Итого по району	6 872
3.	Центральный район	

1	2	3
3.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84, в т.ч.:	8 314
3.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 508 метров от ТК-17.55 до ТК-17.79 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм (1 этап 420 метров)	8 314
3.2.	Реконструкция тепловой сети от котельной по пр. Ленинградскому, 24	1 492
3.2.1.	Прокладка тепловой сети протяженностью 100 метров, диаметром 100-150 мм от ТКВ-16 до ТКВ-8 для переключения потребителей верхнего контура на нижний контур	1 492
3.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 протяженностью 100 метров от ТК-89 до ТК-91, в т.ч.:	1 643
3.3.1.	Участок тепловой сети протяженностью 40 метров от ТК-90 до ТК-89 с заменой диаметра 200 мм на диаметр 300 мм	1 643
3.4.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Семашко, 3 протяженностью 60 метров, диаметром 200 мм от ТКВ-7.29 до ТК-7.34 (резервирование потребителей 1 категории)	1 101
3.5.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Доваторцев, 5 протяженностью 164 метра от ТК-6.27 до ТК-6.33 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм (по ул. Ленина, 424-438)	1 920
	Итого по району	14 470
IV.	Мероприятия по разработке и внедрению информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	7 609
1.	ИАС определения эксплуатационного ресурса трубопроводов	6 341
1.1.	Покупное программное обеспечение	5 073
1.2.	Прикладное программное обеспечение	1 268
2.	Диспетчеризация систем оперативно-диспетчерского контроля (верхний уровень)	1 268
	Итого за 2013 год	222 264
2014 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	106 483
1.	Юго-западный район	
1.1.	Котельная по ул. Пирогова, 87	32 782
1.1.1.	Строительство системы для хранения и регазификации сжиженного углеводородного газа в качестве резервного топлива котельной по ул. Пирогова, 87 в 569 квартале города Ставрополя	32 782
1.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	28 546
1.2.1.	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию электроснабжения котельной	2 362
1.2.2.	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию сетевой установки котельной (замена сетевых и подпиточных насосов)	801
1.2.3.	Разработка проектно-сметной документации на реконструкцию системы водоснабжения и химической водоочистки котельной	801
1.2.4.	Замена трех котлов ПТВМ-50 на шесть котлов КВГМ-29-150П (шестой котел в плане на 2016 год)	24 582
	Итого по району	61 328
2.	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 441	1 455
2.1.1.	Замена двух котлов Е-1,0-0,9Г на современный аналог	1 455
2.2.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 182	1 021
2.2.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 021
2.3.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	1 323
2.3.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 323
2.4.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 159	3 379
2.4.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	3 379
	Итого по району	7 178
3.	Центральный район	

1	2	3
3.1.	Закрытие котельной по просп. К. Маркса, 65, расположенной в подвале жилого дома	5 604
3.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	1 698
3.2.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 698
3.3.	Реконструкция квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	13 542
3.3.1.	Замена одного котла ДКВР 10/13 на котел КВГМ-10	12 208
3.3.2.	Реконструкция газорегуляторной установки	1 334
3.4.	Реконструкция котельной по ул. Обьездной, 9	2 931
3.4.1.	Замена двух котлов КСВ-1,86 на современный аналог	2 001
3.4.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	930
3.5.	Реконструкция котельной по ул. М. Морозова, 10	2 591
3.5.1.	Замена трех котлов ТВГ-1,5 и одного котла КСВ-1,86 на три котла КВГ-2,5	2 591
3.6.	Реконструкция котельной по ул. Р. Люксембург, 18	1 751
3.6.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 751
3.7.	Реконструкция котельной по ул. Семашко, 3	1 021
3.7.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 021
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 2	1 650
3.8.1.	Замена трех чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	1 650
3.9.	Реконструкция котельной по ул. Обьездной, 31	206
3.9.1.	Реконструкция газорегуляторной установки	206
3.10.	Реконструкция котельной по ул. Мира, 324	2 500
3.10.1.	Замена дымовой трубы Н-30м на Н-40м	2 500
	Итого по району	33 494
4.	Северный район	
4.1.	Реконструкция котельной по ул. Пригородной, 197	2 000
4.1.1.	Монтаж наружных газопроводов	2 000
	Итого по району	2 000
5.	Юго-восточный район	
5.1.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 521	615
5.1.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	615
5.2.	Реконструкция котельной по ул. Чехова, 13	1 868
5.2.1.	Реконструкция здания котельной (бытовые помещения)	1 868
	Итого по району	2 483
II.	Мероприятия по внедрению автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) – 48 объектов	2 126
III.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	135 712
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 524 метра в 523а квартале (от ул. Тухачевского, 13 до просп. Ворошилова, 5а) от ТК-1.130 до ТК-1.358, в т.ч.:	15 180
1.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 253 метра от ТК-1.130 до ТК-1.134 с заменой диаметра 300 мм на диаметр 400 мм	15 180
1.2.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 540 метров от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.150 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	8 726
1.3.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул.45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256, в т.ч.:	56 591
1.3.1.	Участок тепловой сети протяженностью 881 метр от ТК-1.78 до ТК-1.82 с заменой диаметра 500 мм на диаметр 600 мм	56 591
1.4.	Реконструкция квартальной тепловой сети протяженностью 225 метров по Ул. Шпаковской, 115 от ТК-1.362 до ТК-1.365 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм	4 995
1.5.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	7 768
1.5.1.	Ул. Шпаковская, 92/3 (протяженностью 66 метров, диаметром 200 мм)	2 491
1.5.2.	Ул. Шпаковская, 92/4 (протяженностью 22 метра, диаметром 100 мм)	415

1	2	3
1.5.3.	Ул. 50 лет ВЛКСМ, 20/4 (протяженностью 99 метров, диаметром 200 мм)	3 736
1.5.4.	Ул. Серова, 2/3 (протяженностью 49,5 метра, диаметром 200 мм)	1 126
	Итого по району	93 260
2.	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 протяженностью 541 метр от ТК-92.44 до ТК-92.33, в т.ч.:	9 837
2.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 379 метров от ТК-92.44 до ТК-92.31 с заменой диаметра 500 мм на диаметр 700 мм	9 837
2.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	11 439
2.2.1.	Ул. Васильева, 13 (протяженностью 104,5 метра, диаметром 150 мм)	1 639
2.2.2.	Ул. Васильева, 15 (протяженностью 52,8 метра, диаметром 150 мм)	828
2.2.3.	Ул. Васильева, 31 (протяженностью 57,2 метра, диаметром 150 мм)	897
2.2.4.	Ул. Васильева, 33 (протяженностью 55 метров, диаметром 150 мм)	863
2.2.5.	Ул. Шеболдаева, 3/5 (протяженностью 180,4 метра, диаметром 150 мм)	2 830
2.2.6.	Просп. Юности, 18 (протяженностью 117,7 метра, диаметром 219 мм)	2 613
2.2.7.	Просп. Кулакова, 29/3 (протяженностью 94,6 метра, диаметром 1114 мм)	1 183
2.2.8.	Просп. Кулакова, 29/3а (протяженностью 52,8 метра, диаметром 89 мм)	586
2.3.	Строительство тепловой сети протяженностью 260 метров, диаметром 300 мм от ТК-77.39 магистральной тепловой сети по просп. Кулакова, 20 до центрального теплового пункта государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (потребитель 1 категории)	9 772
	Итого по району	31 048
3.	Центральный район	
3.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84, в т.ч.:	7 918
3.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 508 метров от ТК-17.55 до ТК-17.79 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм (1 этап 420 метров)	7 918
3.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	1865
3.2.1.	Ул. Комсомольская, 46 (протяженностью 24,2 метра, диаметром 200 мм)	1 865
3.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Доваторцев, 5 протяженностью 164 метра от ТК-6.27 до ТК-6.33 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм (по ул. Ленина, 424-438)	1 621
	Итого по району	11 404
IV.	Мероприятия по разработке и внедрению информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	8 005
1.	ИАС определения эксплуатационного ресурса трубопроводов	8 005
1.1.	Покупное программное обеспечение	1 334
1.2.	Прикладное программное обеспечение	5 337
1.3.	Создание баз данных	1 334
	Итого за 2014 год	252 326
2015 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	179 324
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	43 816
1.1.1.	Замена трех котлов ПТВМ-50 на шесть котлов КВГМ-29-150П (шестой котел в плане на 2016 год)	28 405
1.1.2.	Реконструкция газового оборудования и систем автоматического управления	15 411
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Тухачевского, 17	2 461
1.2.1.	Замена двух котлов Е-1,0-09Г-3 на современный аналог	1 528
1.2.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	933
1.3.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 85	2 333
1.3.1.	Реконструкция газорегуляторной установки	216
1.3.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	301
1.3.3.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на два современных котла	1 816
	Итого по району	48 610

1	2	3
2	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 441	3 070
2.1.1.	Монтаж дополнительного котла КВГ-1,5 для летнего режима	1 681
2.1.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 389
2.2.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	134
2.2.1.	Установка системы частотного регулирования насосов	134
2.3.	Реконструкция котельной по ул. 2 Промышленной, 86	3 873
2.3.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 772
2.3.2.	Реконструкция газорегуляторной установки	2 101
	Итого по району	7 077
3.	Центральный район	
3.1.	Закрытие котельной по ул. Голенева, ба, расположенной в подвале жилого дома	5 884
3.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	32 628
3.2.1.	Замена двух котлов КВГМ-20 на современный аналог	28 425
3.2.2.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	2 802
3.2.3.	Реконструкция газорегуляторной установки	1 401
3.3.	Реконструкция квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	4 763
3.3.1.	Реконструкция кирпичной дымовой трубы	4 763
3.4.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 228	19 225
3.4.1.	Замена котла ТВГ-8 на котел КВГМ-10	12 818
3.4.2.	Замена сетевой насосной установки (ЦН-400) на современный аналог	3 783
3.4.3.	Реконструкция системы химводоподготовки	2 624
3.5.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 9	804
3.5.1.	Замена сетевой насосной установки на современный аналог	804
3.6.	Реконструкция котельной по ул. М. Морозова, 10	2 720
3.6.1.	Замена трех котлов ТВГ-1,5 и одного котла КСВ-1,86 на три котла КВГ-2,5	2 720
3.7.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Ленина, 328	525
3.7.1.	Установка системы частотного регулирования насосов	525
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	3 311
3.8.1.	Замена двух котлов КВГ-2,5-115 на современный аналог	2 951
3.8.2.	Установка системы частотного регулирования насосов	360
3.9.	Реконструкция котельной по ул. Мира, 302	1 072
3.9.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	1 072
3.10.	Реконструкция котельной по ул. Р. Люксембург, 18	12 818
3.10.1.	Замена котла ДКВР 10/13 на современный аналог	12 818
3.11.	Реконструкция котельной по ул. Семашко, 3	4 063
3.11.1.	Замена котла ТВГ-4 на современный аналог	4 063
3.12.	Реконструкция котельной по ул. Голенева, 46	2 032
3.12.1.	Реконструкция газорегуляторной установки	216
3.12.2.	Замена чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог	1 816
3.13.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 2	1 732
3.13.1.	Замена трех чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	1 732
3.14.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 8	896
3.14.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	233
3.14.2.	Реконструкция насосной установки	233
3.14.3.	Реконструкция системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	430
3.15.	Реконструкция котельной по ул. Балахонова, 13	2 049
3.15.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 816
3.15.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	233
3.16.	Реконструкция котельной по ул. 8 Марта, 176	206
3.16.1.	Реконструкция газорегуляторной установки	206
3.17.	Реконструкция котельной по ул. Ломоносова, 44а	933

1	2	3
3.17.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	933
3.18.	Реконструкция котельной по ул. Семашко, 1	646
3.18.1.	Реконструкция системы химводоподготовки	646
3.19.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 417	1 389
3.19.1	Реконструкция системы химводоподготовки	1 389
3.20.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 272	2 951
3.20.1.	Замена двух котлов КСВ- 2,9 на два котла КВГ-2,5	2 951
	Итого по району	100 647
4.	Северный район	
4.1.	Реконструкция котельной по ул. Федосеева, 2	4 640
4.1.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	3 548
4.1.2.	Реконструкция газорегуляторной установки	159
4.1.3.	Реконструкция системы химводоподготовки	933
4.2.	Реконструкция котельной по ул. Гоголя, 36	4 294
4.2.1.	Замена двух чугунных секционных котлов «Универсал» на современные котлы	3 548
4.2.2.	Реконструкция системы химводоподготовки	233
4.2.3.	Замена насосной установки	231
4.2.4.	Реконструкция системы электроснабжения (с учетом установки системы частотного регулирования насосов)	282
4.3.	Реконструкция котельной по ул. Воронежской, 14	1 816
4.3.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный котел	1 816
	Итого по району	10 750
5.	Юго-восточный район	
5.1.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 521	5 661
5.1.1.	Замена двух котлов Е-1,0-0,9-ГЗ на современный аналог	2 941
5.1.2.	Замена котла КВ-Г-2,5-95 на современный аналог	2 720
5.2.	Реконструкция котельной по ул. Чехова, 13	4 763
5.2.1.	Замена котла Е-2,5-0,9 ГМ на современный аналог	2 802
5.2.2.	Реконструкция здания котельной (бытовые помещения)	1 961
5.3.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 451	1 816
5.3.1.	Замена одного чугунного секционного котла «Универсал» на современный аналог	1 816
	Итого по району	12 240
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	107 359
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	5 008
1.2.	Реконструкция тепловой сети 528 квартала от ТК-1.98 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	18 279
1.3.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 540 метров от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.150 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	9 162
1.4.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256, в т.ч.:	46 496
1.4.1.	Участок тепловой сети протяженностью 551 метр от ТК-1.82 до ТК-1.186 диаметром 700–600 мм в ППУ изоляции	46 496
	Итого по району	78 945
2.	Северо-западный район	
2.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 350 метров, диаметром 150 мм от котельной по ул. Октябрьской, 182 в сторону ул. Лесной (надземный вариант) от ТК-39.15 до ТКВ-39.4	2 432
2.2.	Строительство тепловой сети протяженностью 350 метров, диаметром 150 мм от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 до существующих квартальных тепловых сетей по пр. Ботаническому с целью закрытия подвальной котельной по адресу: ул. Ленина, 415 от ТКВ-92.176 до ТУ Ленина, 415	5 013

1	2	3
2.3.	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 протяженностью 541 метр от ТК-92.44 до ТК-92.33, в т.ч.:	15 369
2.3.1.	Участок тепловой сети протяженностью 379 метров от ТК-92.44 до ТК-92.31 с заменой диаметра 500 мм на диаметр 700 мм	15 369
	Итого по району	22 814
3.	Центральный район	
3.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84, в т.ч.:	4 242
3.1.1.	Участок тепловой сети протяженностью 508 метров от ТК-17.55 до ТК-17.79 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм (1 этап 420 метров)	4 242
3.2.	Вынос транзитных тепловых сетей протяженностью 24,2 метра диаметром 250 мм из подвала жилого дома по ул. М. Морозова, 38 (ТК-71-72)	1 358
	Итого по району	5 600
III.	Мероприятия по разработке и внедрению информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	5 604
1.	ИАС определения эксплуатационного ресурса трубопроводов	5 604
1.1.	Прикладное программное обеспечение	1 401
1.2.	Создание баз данных	4 203
	Итого за 2015 год	292 287
2016 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	95 627
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	24 107
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 85	3 639
	Итого по району	27 746
2.	Южный район	
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Южный Обход, 55	2 500
	Итого по району	2 500
3.	Северный район	
3.1.	Реконструкция котельной по ул. 2 Промышленной, 86	40 204
	Итого по району	40 204
4.	Центральный район	
4.1.	Закрытие котельной по просп. К. Маркса, 77, расположенной в подвале жилого дома	6 451
4.2.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 228	800
4.3.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 9	1 071
4.4.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	3 235
4.5.	Реконструкция котельной по ул. Семашко, 3	3 171
4.6.	Реконструкция котельной по ул. Краснофлотской, 187	3 300
4.7.	Реконструкция котельной по ул. Ломоносова, 44а	250
4.8.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 1	3 200
4.9.	Реконструкция котельной по ул. Пономарева, 5	3 700
	Итого по району	25 177
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	52 666
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	5 491
1.2.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 540 метров от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.150 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	5 600

1	2	3
1.3.	Реконструкция квартальной тепловой сети протяженностью 225 метров по ул. Шпаковской, 115 от ТК-1.362 до ТК-1.365 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм	5 750
	Итого по району	16 840
2.	Северный район	
2.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов северного района	1 000
2.2.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 до ул. 3 Промышленной Д-500 мм, с заменой на Д-700 мм протяженностью 340 метров	25 000
	Итого по району	26 000
3	Центральный район	
3.1.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 протяженностью 100 метров от ТК-89 до ТК-91	1 990
3.2.	Вынос транзитных тепловых сетей протяженностью 24,2 метра диаметром 250 мм из подвала жилого дома по ул. М. Морозова, 38 (ТК-71-72)	4 147
3.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Доваторцев, 5 протяженностью 164 метров от ТК-6.27 до ТК-6.33 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм (по ул. Ленина, 424-438)	3 689
	Итого по району	9 826
	Итого за 2016 год	148 293
2017 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	250 934
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	35 985
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Тухачевского, 17	2 841
1.3.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 85	250
	Итого по району	39 076
2.	Северный район	
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	5 989
2.2.	Реконструкция котельной по ул. Гоголя, 36	2360
2.3.	Реконструкция котельной по ул. Пригородной, 70	5 339
2.4.	Строительство котельной 30 Гкал/час с когенерацией 1,0 МВт в микрорайоне «Рокадовский»	99 500
	Итого по району	113 189
3.	Центральный район	
3.1.	Закрытие котельной по просп. К. Маркса, 77, расположенной в подвале жилого дома	6 792
3.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	37 666
3.3.	Реконструкция квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	7 557
3.4.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 228	14 797
3.5.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Ленина, 328	982
3.6.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	13 555
3.7.	Реконструкция котельной по ул. Голенева, 46	3 149
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Ломоносова, 44а	1 946
3.9.	Реконструкция котельной по ул. Семашко, 1	2 692
3.10.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 1	1 603
3.11.	Реконструкция котельной по ул. Доваторцев, 5	5256
3.12.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 521	1 698
3.13.	Реконструкция котельной по ул. Пушкина, 65	976
	Итого по району	98 669
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	132 805

1	2	3
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 295 метров по ул. Пирогова, 62/2, ул. Пирогова, 68/1 для переключения потребителей 525 квартала на котельную по ул. Пирогова, 87 от ТК-1.297 до ТК-1.447 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 250 мм	5 782
1.2.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256	18 532
1.3.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	4 900
	Итого по району	29 214
2.	Северный район	
2.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов северного района	1 000
	Итого по району	1 000
3.	Центральный район	
3.1.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Семашко, 3 для подключения комплекса Краевой клинической больницы	14 144
3.2.	Реконструкция квартальной тепловой сети от котельной по ул. Пржевальского, 15 до ТК-7.51	22 870
3.3.	Реконструкция квартальной тепловой сети от котельной по ул. Пржевальского, 15 от ТК-11.48 до ТК-7.9	27 420
3.4.	Строительство тепловой сети от ул. Семашко до котельной по ул. Семашко, 3 для резервного теплоснабжения комплекса Краевой клинической больницы	17 355
3.5.	Вынос тепловых сетей из зоны благоустройства 53 квартала	11 099
	Итого по району	92 888
4.	Разработка и внедрение информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	9 703
	Итого за 2017 год	383 739
2018 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	367 785
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	29 188
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Тухачевского, 17	1 715
1.3.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 85	2 101
	Итого по району	33 004
2.	Южный район	
2.1.	Строительство котельной № 1 в пос. Демино 30 Гкал/час с когенерацией 1,0 МВт	99 500
2.2.	Строительство котельной № 2 в пос. Демино 30 Гкал/час с когенерацией 1,0 МВт	99 500
	Итого по району	199 000
3.	Северный район	
3.1.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 441	3 580
3.2.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 182	1 300
3.3.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	1 005
3.4.	Реконструкция котельной по ул. Балакирева, 5	634
3.5.	Реконструкция котельной по ул. 2 Промышленной, 86	73 893
3.6.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 417	395
3.7.	Реконструкция котельной по ул. Гоголя, 36	192
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Пригородной, 70	2 040
	Итого по району	83 039
4.	Центральный район	
4.1.	Закрытие котельной по ул. Голенева, ба, расположенной в подвале жилого дома	7 139
4.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	3399
4.3.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 9	3 580
4.4.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Ленина, 328	587

1	2	3
4.5.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	3 703
4.6.	Реконструкция котельной по ул. Мира, 302	1 737
4.7.	Реконструкция котельной по ул. Балахонова, 13	3 149
4.8.	Реконструкция котельной по ул. Горького, 43	4 722
4.9.	Реконструкция котельной по ул. Держинского, 1	3 791
4.10.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 272	3 300
4.11.	Реконструкция котельной по ул. Доваторцев, 5	3 994
4.12.	Реконструкция котельной по ул. Чехова, 13.	3 399
4.13.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 451	2 204
4.14.	Реконструкция котельной по ул. Бабушкина, 2а	3 734
4.15.	Реконструкция котельной по ул. Селекционной, 3	4 304
	Итого по району	52 742
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	429 300
1.	Юго-западный район	
1.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	4 743
1.2.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256	25 445
	Итого по району	30 188
2.	Центральный район	
2.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84	10 087
2.2.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Держинского, 228 протяженностью 732 метра от ТКВ-2.36 до ТК-2.63	9 140
2.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 протяженностью 100 метров, диаметром 250 мм от ТК-27.21 до ТК-27.26	4 120
2.4.	Строительство квартальной тепловой сети от котельной по ул. Семашко, 3 до ул. Ленина, 361	34 144
2.5.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Семашко, 3 до сетей котельной по ул. Доваторцев, 2 Ду-400мм, L-560 м	34 514
	Итого по району	92 005
3.	Южный район	
3.1.	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Магистральной в «микрорайон 32» М-1	147 916
3.2.	Строительство квартальной тепловой сети в «микрорайоне 32» М-2	72 453
3.3.	Строительство квартальной тепловой сети в «микрорайоне 32» М-3	85 239
4.	Северный район	
4.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов северного района	1 500
	Итого по району	305 607
5.	Разработка и внедрение информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	10 198
	Итого за 2018 год	797 085
2019 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	277 233
1.	Юго-западный район	
1.1.	Реконструкция котельной по ул. Пирогова, 87	49 865
1.2.	Реконструкция квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	35 642
1.3.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 2	2 549
	Итого по району	88 056
2.	Северный район	

1	2	3
2.1.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 441	6 705
2.2.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 182	6 303
2.3.	Реконструкция котельной по ул. Октябрьской, 184	1 488
2.4.	Реконструкция котельной по ул. Балакирева, 5	3 333
2.5.	Реконструкция котельной по ул. 2 Промышленной, 8б	55 436
2.6.	Реконструкция котельной по просп. Кулакова, 20б	11 362
2.7.	Реконструкция котельной по ул. Ленина, 417	1 764
2.8.	Реконструкция котельной по ул. Воронежской, 14	2 991
2.9.	Реконструкция котельной по ул. Пригородной, 70	2 136
	Итого по району	91 518
3.	Центральный район	
3.1.	Реконструкция котельной по пр. Ленинградскому, 24	36 109
3.2.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 228	20 645
3.3.	Реконструкция котельной по ул. Объездной, 9	2 927
3.4.	Реконструкция котельной по ул. Пржевальского, 15	421
3.5.	Реконструкция котельной по ул. Мира, 302	421
3.6.	Реконструкция котельной по ул. Р. Люксембург, 18	3 736
3.7.	Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 8	3 444
3.8.	Реконструкция котельной по ул. Горького, 43	4 290
3.9.	Реконструкция котельной по ул. Дзержинского, 1	2 136
3.10.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 272	3 869
3.11.	Реконструкция котельной по ул. Шпаковской, 1	3 748
3.12.	Реконструкция котельной по ул. Доваторцев, 5	5667
3.13.	Реконструкция центрального теплового пункта по ул. Р. Люксембург, 65	587
3.14.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 521	5 323
3.15.	Реконструкция котельной по ул. Бабушкина, 2а	2 200
3.16.	Реконструкция котельной по ул. Селекционной, 3	2 136
	Итого по району	97 659
4.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) – 48 объектов	2 813
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	242 759
1.	Юго-западный район	
1.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов юго-западного района	3 300
1.2.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 500 метров в 524 квартале от ул. 50 лет ВЛКСМ до ул. Доваторцев, по ул. 45 Параллель с заменой трубопроводов диаметром 500 мм на диаметр 300 мм от ТК-1.256 до ТК-1.262	34 341
1.3.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 524 метра в 523а квартале (от ул. Тухачевского, 13 до просп. Ворошилова, 5а) от ТК-1.131 до ТК-1.358	12 033
1.4.	Реконструкция тепловой сети 528 квартала от ТК-1.98 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	33 201
1.5.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 540 метров от ул. Доваторцев до жилого дома по ул. Доваторцев, 31 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.150 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	13 596
1.7.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 2866 метров по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.256	43 291
1.8.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 200 метров от жилого дома по ул. Доваторцев, 46 с переходом ул. Доваторцев от ТК-1.102 до ТК-1.318 с заменой диаметра 800 мм на диаметр 900 мм	19 289
1.9.	Реконструкция тепловой сети протяженностью 460 метров диаметром 500 мм по ул. Шпаковской от ТК-1.76 до ТК-1.78	13 282
	Итого по району	172 333
2.	Северный район	

1	2	3
2.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов	3 775
2.2.	Строительство тепловой сети протяженностью 260 метров, диаметром 300 мм от ТК-77.39 магистральной тепловой сети по просп. Кулакова, 20 до теплового пункта государственного учреждения здравоохранения «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» (потребитель 1 категории)	13 034
	Итого по району	16 809
3.	Центральный район	
3.1.	Реконструкция магистральной тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.55 до ТК-17.84	5 388
3.2.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Лермонтова, 153 протяженностью 400 метров от ТК-17.64 до ТК-17.159	9 057
3.3.	Реконструкция тепловой сети от котельной по пр. Ленинградский, 24 протяженностью 60 метров, диаметром 300 мм от ТК-2А до ТК-4	3 459
3.4.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Держинского, 228 протяженностью 732 метра от ТКВ-2.36 до ТК-2.63	12 979
3.5.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 протяженностью 150 метров от ТК-27.31 до ТК-27.35	3 171
3.6.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 протяженностью 124 метра, диаметром 300 мм от ТК-27.1 до ТК-27.20	7 148
3.7.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 протяженностью 200 метров от ТК-1 до ТК-8	259
3.8.	Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 протяженностью 438 метров, диаметром 250 мм от ТК-47Б до ТК-60	7 419
3.9.	Реконструкция тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 диаметром 200 мм от ТК-17.36 до ТК-17.35	4 738
	Итого по району	53 617
4.	Разработка и внедрение информационно-аналитической системы (ИАС) диспетчерского контроля, мониторинга и управления на базе геоинформационной системы	7 118
	Итого за 2019 год	529 923
2020 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	150 175
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	39 414
1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Тухачевского, 17	1 631
1.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 85	3 238
1.4.	Обеспечение теплоснабжением общежитий по пр. 2-й Юго-Западный, 9; 9б от индивидуальных источников тепловой энергии	3 076
	Итого по району	47 359
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный Обход, 55	1 976
2.2.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных южного района	726
	Итого по району	2 702
3.	Северный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	2 591
3.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балакирева, 5	280
3.3.	Техническое перевооружение котельной по просп. Кулакова, 20б	6 902
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 417	2 660
3.5.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных северного района	1 193
	Итого по району	13 626
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение котельной по просп. К. Маркса, 65, расположенной в подвале жилого дома	5 586

1	2	3
4.2.	Техническое перевооружение котельной по просп. К. Маркса, 77, расположенной в подвале жилого дома	6 616
4.3.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	13 135
4.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 228	22 187
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	303
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р. Люксембург, 18	616
4.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 3	35 010
4.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	2 631
	Итого по району	86 084
5.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) в котельных	404
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	62 901
1.	Юго-западный район	
1.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов юго-западного района	3 811
1.2.	Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.242	10 191
1.3.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	4 886
1.4.	Замена тепловой сети диаметром 300 мм по ул. Тухачевского от ТК-1.113 до ТК-1.130	4 613
1.5.	Строительство тепловой сети для резервирования потребителя 1 категории государственного бюджетного учреждения здравоохранения Ставропольского края «Городская клиническая больница скорой медицинской помощи» города Ставрополя по ул. Тухачевского, 17	7 955
1.6.	Строительство ввода тепловой сети к многоквартирному дому по ул. Шпаковской, 107	3 025
	Итого по району	34 481
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б от ТК-92.44 до ТК-92.33	3 634
2.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов северного района	2 293
	Итого по району	5 927
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159	2 552
3.2.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТК-2.36 до ТК-2.69	4 067
3.3.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 от ТК-27.31 до ТК-27.35	1 517
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	1 289
3.5.	Замена тепловой сети диаметром 250 мм на диаметр 300 мм от котельной по ул. Семашко, 3 от ТК-7.1 до точки подключения нового корпуса ГБУЗ СК «КДКБ»	10 864
3.6.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324, в т.ч. участок от ТК-19.79 до ТК-19.133	1 770
	Итого по району	22 059
	Итого за 2020 год	212 642
2021 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	169 754
1.	Юго-западный район	

1	2	3
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	13 623
	Всего по району	13 623
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	3 801
	Итого по району	3 801
3.	Северный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 184	19 253
3.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 159	2 031
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. 2 Промышленной, 86	54 010
	Итого по району	75 294
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Обьездной, 9	4 123
4.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 302	17 910
4.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 3	27 908
4.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балахонова, 13	3 428
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	2 299
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	4 123
	Итого по району	59 791
5.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) в котельных	838
6.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 040
7.	Установка резервных источников электроэнергии в котельных г. Ставрополя	11 367
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	75 194
1.	Юго-западный район	
1.1.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов юго-западного района	3 307
1.2.	Замена тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	8 077
1.3.	Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.242	12 873
1.4.	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44а с применением современных технологий	10 357
	Итого по району	34 614
2.	Северный район	
2.1	Замена тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 от ТК-92.44 до ТК-92.33	3 366
2.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов северного района	742
2.3.	Строительство и модернизация тепловых сетей с целью подключения объекта «Строительство лечебно-диагностического корпуса ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» по ул. Октябрьской, 182а и резервирования потребителя I категории	11 200
2.4.	Замена тепловой сети диаметром 250 мм по ул. Бруснева, 10	4 925
	Итого по району	20 233
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети в котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159	2 480
3.2.	Вынос транзитных тепловых сетей из подвалов жилых домов центрального района	12 020
3.3.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.43	1 167
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Доваторцев, 5 от ТК-6.28 до ТК-6.33 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм (по ул. Ленина, 424–438)	3 209

1	2	3
3.5.	Замена тепловой сети диаметром 150 мм по просп. К. Маркса, 13	1 471
	Итого по району	20 347
	Итого за 2021 год	244 948
	2022 год	
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	143 947
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	16 245
1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 2	4 275
	Итого по району	20 520
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	3 051
	Итого по району	3 051
3.	Северный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 184	14 922
3.2.	Техническое перевооружение котельной по просп. Кулакова, 20б	2 230
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Репина, 14б	3 144
	Итого по району	20 296
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 228	23 859
4.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Ленина, 328	1 249
4.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	4 718
4.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 302	777
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р. Люксембург, 18	18 573
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Голенева, 4б	3 426
4.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	2 940
4.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	792
4.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	21 944
4.10.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	3 728
4.11.	Техническое перевооружение котельных по ул. Завокзальной, 33а, 33б, 33в	626
	Итого по району	82 632
5.	Внедрение автоматизированной системы контроля учета энергоресурсов (АСКУЭ) в котельных	434
6.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 227
7.	Установка резервных источников электроэнергии в котельных г. Ставрополя	11 787
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	79 714
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловой сети в 524 квартале от ул. 50 лет ВЛКСМ до ул. Доваторцев, по ул. 45 Параллель с заменой трубопроводов диаметром 500 мм на диаметр 300 мм от ТК-1.256 до ТК-1.262	2 335
1.2.	Замена тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до жилого дома по ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	8 376
1.3.	Замена тепловой сети протяженностью 200 метров от ул. Доваторцев, 46 с переходом ул. Доваторцев от ТК-1.102 до ТК-1.318	10 615
1.4.	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44а с применением современных технологий	6 227
1.5.	Замена тепловой сети диаметром 300 мм по ул. Тухачевского от ТК-1.113 до ТК-1.130	3 969
	Итого по району	31 522
2.	Северный район	

1	2	3
2.1.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Октябрьской, 182 в сторону ул. Лесной от ТК-39.13 до ТКВ-39.15	7 661
2.2.	Замена тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б от ТК-92.44 до ТК-92.33	6 457
2.3.	Строительство и модернизация тепловых сетей с целью подключения объекта «Строительство лечебно-диагностического корпуса ГБУЗ СК «Ставропольский краевой клинический онкологический диспансер» по ул. Октябрьской, 182а и резервирования потребителя 1 категории	8 657
2.4.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной до ТКВ-40.17	2 646
	Итого по району	25 421
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159	1 840
3.2.	Замена тепловой сети от котельной по пр. Ленинградскому, 24 с заменой диаметра 250 мм на диаметр 300 мм от ТК-18.6 до ТК-18.4	2 335
3.3.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТК-2.36 до ТК-2.69	10 392
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 от ТК-27.31 до ТК-27.35	2 043
3.5.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	1 788
3.6.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.43	4 373
	Итого по району	22 771
	Итого за 2022 год	223 661
2023 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	128 483
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пирогова, 87	3 480
1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Тухачевского, 17	8 725
	Итого по району	12 205
2.	Северный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 182	4 087
2.2.	Техническое перевооружение котельной по просп. Кулакова, 20б	42 710
2.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 70	1 684
	Итого по району	48 481
3.	Центральный район	
3.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	21 355
3.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	1 339
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	1 612
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 302	561
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Краснофлотской, 187	3 686
3.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	3 473
3.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 1	381
3.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 521	4 087
3.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Селекционная станция	7 856
3.10.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	5 155
3.11.	Техническое перевооружение котельных по ул. Завокзальной, 33а, 33б, 33в	649
	Итого по району	50 154
4.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 420
5.	Установка резервных источников электроэнергии в котельных г. Ставрополя	12 223
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	149 436

1	2	3
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	8 604
1.2.	Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.242	21 374
1.3.	Замена тепловой сети диаметром 500 мм по ул. Шпаковской от ТК-1.540 до ТК-1.545	5 796
1.4.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	13 000
1.6.	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44а с применением современных технологий	21 792
1.7.	Замена тепловой сети диаметром 300 мм по ул. Тухачевского от ТК-1.113 до ТК-1.130	8 079
	Итого по району	78 645
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 от ТК-92.44 до ТК-92.33	17 389
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной 2 Промышленной, 86 с применением современных технологий	3 612
2.3.	Замена тепловых сетей от котельной по просп. Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	13 042
2.4.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной до ТКВ-40.17	5 453
2.5.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 182 с применением современных технологий	5 533
	Итого по району	45 029
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.150 до ТК-17.84	9 962
3.2.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 от ТКВ-19.1 до ТК-19.8	2 816
3.3.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.43	6 561
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Лермонтова, 153 с применением современных технологий	6 423
	Итого по району	25 762
	Итого за 2023 год	277 919
2024 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	99 762
1.	Юго-западный район	
1.2.	Реконструкция котельной по ул. Серова, 2	1 761
	Итого по району	1 761
2.	Северный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	4 633
2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 182	4 238
2.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. 2 Промышленной, 86	20 203
2.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 70	2 619
	Итого по району	31 693
3.	Центральный район	
3.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	22 145

1	2	3
3.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	1 389
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	321
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ломоносова, 44а	2 380
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 1	247
3.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	3 161
3.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 1	4 598
3.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Доваторцев, 5	5 130
3.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Абрамовой, 2	2 265
3.10.	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	4 366
3.11.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	1 336
3.12.	Техническое перевооружение котельных по ул. Завокзальной, 33а, 33б, 33в	673
	Итого по району	48 011
4.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 621
5.	Установка резервных источников электроэнергии в котельных г. Ставрополя	12 676
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	148 220
1.	Юго-Западный район	
1.1.	Замена тепловой сети от ул. Доваторцев, 39 до ул. Доваторцев, 33 (закольцовка 523, 523а, 522 кварталов) от ТК-1.145 до ТК-1.165 с заменой диаметра 400 мм на диаметр 500 мм	8 931
1.2.	Замена тепловой сети по ул. 50 лет ВЛКСМ от ул. Шпаковской до ул. 45 Параллель от ТК-1.78 до ТК-1.242, в т.ч.:	18 238
1.3.	Замена тепловой сети протяженностью 225 метров по ул. Шпаковской, 115 от ТК-1.362 до ТК-1.365 с заменой диаметра 150 мм на диаметр 200 мм	3 450
1.4.	Замена тепловой сети диаметром 500 мм по ул. Шпаковской от ТК-1.540 до ТК-1.545	10 999
1.5.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	11 376
1.6.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	32 659
	Итого по району	85 653
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловой сети от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б от ТК-92.44 до ТК-92.33	6 769
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной по просп. Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	20 212
2.3.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 184 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 300 мм от котельной по ул. Октябрьской, 184 до ТКВ-40.17	2 809
2.4.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 182 с применением современных технологий	5 709
	Итого по району	35 499
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.150 до ТК-17.84	7 709
3.2.	Замена тепловой сети протяженностью 416 метров, диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.230	13 899
3.3.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 диаметром 200 мм от ТК-17.30 до ТК-17.36	1 086
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 302 диаметром 250 мм от ТК-27.15 до ТК-27.26	3 233

1	2	3
3.5.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Мира, 324 диаметром 250 мм от ТК-19.104 до ТК-19.43	1 141
	Итого по району	27 068
	Итого за 2024 год	247 982
2025 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	178 190
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 2	4 395
	Итого по району	4 395
2.	Северный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балакирева, 5	3 395
2.2.	Техническое перевооружение котельной по просп. Кулакова, 20б	45 929
	Итого по району	49 324
3.	Центральный район	
3.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	2 881
3.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	46 381
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 228	5 659
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	4 395
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р. Люксембург, 18	2 376
3.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	5 073
3.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Мира, 324	21 272
3.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Семашко, 1	2 468
3.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 1	2 198
3.10.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	4 395
3.11.	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	7 013
3.12.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	1 386
	Итого по району	105 497
4.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 829
5.	Установка резервных источников электроэнергии в котельных г. Ставрополя	13 145
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	60 879
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	8 479
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	37 558
	Итого по району	46 037
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 182 с применением современных технологий	6 006
	Итого по району	6 006
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТК-2.36 до ТК-2.69	8 836
	Итого по району	8 836
	Итого за 2025 год	239 069
2026 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	115 281
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	4 518
1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 85	383
	Итого по району	4 901

1	2	3
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	2 722
	Итого по району	2 722
3.	Северный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	4 510
3.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 182	4 510
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 184	652
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 197	4 587
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Воронежской, 14	3 011
	Итого по району	17 270
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	2 254
4.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р. Люксембург, 18	2 438
4.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	4 892
4.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	4 892
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	4 510
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 1	4 510
4.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Доваторцев, 5	5 458
4.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Чехова, 13	47 123
4.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Бабушкина, 2а	6 909
4.10.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	1 422
	Итого по району	84 408
5.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	5 980
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	123 073
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	12 192
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	27 548
	Итого по району	39 740
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 с применением современных технологий	57114
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 182 с применением современных технологий	3479
	Итого по району	60 593
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 635 метров по просп. Октябрьской Революции до стадиона «Динамо» от ТК-17.150 до ТК-17.84	2 026
3.2.	Замена тепловой сети котельной по ул. Лермонтова, 153 от ТК-17.64 до ТК-17.159	3 965
3.3.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Дзержинского, 228 от ТК-2.36 до ТК-2.69	9 521
3.4.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Лермонтова, 153 с применением современных технологий	7 228
	Итого по району	22 740
	Итого за 2026 год	238 354
2027 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	189 015
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	49 921
	Итого по району	49 921
2.	Южный район	

1	2	3
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный Обход, 55	2 621
2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	4 627
	Итого по району	7 248
3.	Северный район	
3.1.	Реконструкция котельной по ул. Трунова, 71	3 038
	Итого по району	3 038
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 441	6 545
4.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 182	4 627
4.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балакирева, 5	4 533
4.4.	Техническое перевооружение котельной по просп. Кулакова, 20б	48 348
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 197	4 706
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Гоголя, 36	270
4.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Репина, 146	3 090
4.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Трунова, 71	3 090
4.9.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных северного района	939
	Итого по району	76 148
5.	Центральный район	
5.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Ленина, 328	5 019
5.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	4 627
5.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Р. Люксембург, 18	25 258
5.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Краснофлотской, 187	2 472
5.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Фрунзе, 8	1 307
5.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	4 313
5.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 272	554
5.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пономарева, 5	2 472
5.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Шпаковской, 1	912
5.10.	Техническое перевооружение котельной по ул. Серова, 451	1 169
5.11.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных центрального района	1 459
	Итого по району	49 562
6.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	6 136
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	186 963
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	18 756
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной Доваторцев, 44а с применением современных технологий	26 943
	Итого по району	45 699
2.	Северный район	
2.1.	Вынос тепловой сети протяженностью 900 метров, диаметром 500 мм с территории спортивного комплекса федерального государственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Краснодарский университет Министерства внутренних дел Российской Федерации» от ТК-77.4 до ТКВ-77.2	47 312
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б с применением современных технологий	74 650
	Итого по району	121 962
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 416 метров, диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.230	12 549

1	2	3
3.2.	Замена тепловой сети от котельной по ул. Лермонтова, 153 с применением современных технологий	6 753
	Итого по району	19 302
	Итого за 2027	375 978
2028 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	288 785
1.	Юго-западный район	
1.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	100 824
1.2.	Замена выработавших свой срок измерительных комплексов на современный аналог на котельных юго-западного района	1 497
	Итого по району	102 321
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный Обход, 55	43 762
2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	4 747
	Итого по району	48 509
3.	Северный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 184	443
3.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Октябрьской, 159	2 536
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 417	568
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 197	3 665
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 70	1 968
3.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Репина, 146	3 023
	Итого по району	12 203
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Лермонтова, 153	25 989
4.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	22 369
4.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Дзержинского, 228	26 429
4.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Морозова, 10	4 747
4.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	4 747
4.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Голенева, 46	2 536
4.7.	Техническое перевооружение котельной по ул. Балахонова, 13	2 536
4.8.	Техническое перевооружение котельной по ул. 8 Марта, 176	3 675
4.9.	Техническое перевооружение котельной по ул. Доваторцев, 2	26 429
	Итого по району	119 457
5.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	6 295
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	238 224
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловой сети 528 квартала от ТК-98.19 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	1 363
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	17 853
1.3.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	25 642
	Итого по району	44 858
2.	Северный район	

1	2	3
2.1.	Вынос тепловой сети протяженностью 900 метров, диаметром 500 мм с территории спортивного комплекса федерального государственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Краснодарский университет Министерства внутренних дел Российской Федерации» от ТК-77.4 до ТКВ-77.2	49 110
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. 2 Промышленной, 86 с применением современных технологий	86 857
2.3.	Замена тепловых сетей от котельной по просп. Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	20 190
2.4.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Октябрьской, 182 с применением современных технологий	8 544
	Итого по району	164 701
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 416 метров, диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.230	12 138
3.2.	Замена тепловой сети от котельной Лермонтова, 153 с применением современных технологий	6 814
3.3.	Замена тепловых сетей от котельной по пр. Ленинградскому, 24 с применением современных технологий, в т.ч. участок диаметром 500 мм от ТКВ-18.58 до ТК-18.90	9 713
	Итого по району	28 665
	Итого за 2028 год	527 009
2029 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	175 484
1.	Южный район	
1.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Магистральной (п. Демино)	4 871
	Итого по району	4 871
2.	Северный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. 2 Промышленной, 86	142 652
2.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 417	960
2.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пригородной, 70	3 010
	Итого по району	146 622
3.	Центральный район	
3.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Объездной, 9	4 125
3.2.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Ленина, 328	4 871
3.3.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пржевальского, 15	4 871
3.4.	Техническое перевооружение котельной по ул. Горького, 43	583
3.5.	Техническое перевооружение котельной по ул. Ломоносова, 44а	480
3.6.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пономарева, 5	2 602
	Итого по району	17 532
4.	Замена автоматической системы управления технологическими процессами в котельных (АСУТП)	6 459
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	41 628
1.	Юго-западный район	
1.1.	Замена тепловой сети 528 квартала от ТК-98.19 до ТК-1.256 для переключения потребителей на котельную по ул. Пирогова, 87	2 324
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Доваторцев, 44а с применением современных технологий	9 398
	Итого по району	11 722
2.	Северный район	
2.1.	Замена тепловых сетей от котельной по просп. Кулакова, 20 с применением современных технологий, в т.ч. участок тепловой сети диаметром 500 мм от ТК-92.41 до ТК-77.11	21 297
	Итого по району	21 297

1	2	3
3.	Центральный район	
3.1	Замена тепловых сетей от котельной по пр. Ленинградскому, 24 с применением современных технологий, в т.ч. участок диаметром 500 мм от ТКВ-18.58 до ТК-18.90	8 609
	Итого по району	8 609
	Итого за 2029 год	217 112
2030 год		
I.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству тепловых источников в разрезе тепловых (планировочных) районов	165 268
1.	Юго-Западный район	
1.2.	Техническое перевооружение котельной по ул. Пирогова, 87	60 452
1.3.	Техническое перевооружение квартальной котельной по ул. Доваторцев, 44е	50 895
	Итого по району	111 347
2.	Южный район	
2.1.	Техническое перевооружение котельной по ул. Южный Обход, 55	42 141
	Итого по району	42 141
3.	Северный район	
3.1.	Реконструкция котельной по ул. Трунова, 71	3 252
	Итого по району	3 252
4.	Центральный район	
4.1.	Техническое перевооружение квартальной котельной по пр. Ленинградскому, 24	8 528
	Итого по району	8 528
II.	Мероприятия по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей в разрезе тепловых (планировочных) районов	43 935
1.	Юго-Западный район	
1.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. Пирогова, 87 с применением современных технологий	6 063
	Итого по району	6 063
2.	Северный район	
2.2.	Замена тепловых сетей от котельной по ул. 2 Промышленной, 8б с применением современных технологий	16 822
	Итого по району	16 822
3.	Центральный район	
3.1.	Замена тепловой сети протяженностью 416 метров, диаметром 600 мм от котельной по ул. Лермонтова, 153 до ТКВ-17.230	21 050
	Итого по району	21 050
	Итого за 2030 год	209 203
	Итого по разделу теплоснабжение	5 639 794

3.2. Водоснабжение

Перечень мероприятий по развитию водоснабжения и водоотведения города Ставрополя представлен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Стоимость тыс. рублей
1	2	3
2013 год		
1.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоснабжения без увеличения мощности оборудования/сетей без увеличения диаметра	700
1.1.	Оборудование системы водоснабжения	700
1.1.2.	Управление работой насосных агрегатов с помощью системы телеметрии	700
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	63 012

1	2	3
2.1.	Строительство водовода в северо-восточную зону города от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 500 мм, протяженностью 6,5 км	51 920
2.2.	Строительство водовода диаметром 500 мм, протяженностью 2,9 км по ул. Расковой от ул. Мира до ул. Осипенко и по ул. Осипенко до ул. Серова, до микрорайона массовой жилищной застройки 204-го квартала	11 092
	Итого за 2013 год	63 712
2014 год		
1.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоснабжения без увеличения мощности оборудования/сетей без увеличения диаметра	93 151
1.1.	Оборудование системы водоснабжения	6 900
1.1.1.	Модернизация насосных станций подкачек воды (31 шт.)	6 900
1.2.	Сети водоснабжения	86 251
1.2.1.	Реконструкция методом санации водоводов диаметром 1000-800 мм питьевой воды от ОСВ до ул. Достоевского, технической воды от ул. Пушкина до ул. Достоевского	86 251
2.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоснабжения с увеличением установленной мощности/сетей с увеличением диаметра	58 881
2.1.	Сети водоснабжения	58 881
2.1.1.	Замена существующего водовода диаметром 800 мм на диаметр 1000 мм в юго-западный район от ОСВ через 521 квартал до ул. Доваторцев - ул. Шпаковской	58 881
	Итого за 2014 год	152 032
2015 год		
1.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоснабжения без увеличения мощности оборудования/сетей без увеличения диаметра	98 182
1.1.	Оборудование системы водоснабжения	7 273
1.1.1.	Модернизация насосных станций подкачек воды (31 шт.)	7 273
1.2.	Сети водоснабжения	90 909
1.2.1.	Реконструкция методом санации водоводов диаметром 1000-800 мм питьевой воды от ОСВ до ул. Достоевского, технической воды от ул. Пушкина до ул. Достоевского	90 909
2.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоснабжения с увеличением установленной мощности/сетей с увеличением диаметра	100 859
2.1.	Оборудование системы водоснабжения	37 102
2.1.1.	Реконструкция ОСВ с применением мембранных фильтров производительностью 30 тыс. куб. м в сутки	37 102
3.	Сети водоснабжения	63 757
3.1.	Замена существующего водовода диаметром 800 мм на диаметр 1000 мм в юго-западный район от ОСВ через 521 квартал до ул. Доваторцев - ул. Шпаковской	63 757
	Итого за 2015 год	199 041
2016 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	87 176
1.1.	Реконструкция водовода диаметром 500 мм по ул. Серова протяженностью 1,35 км с увеличением диаметра до 700 мм	11 186
1.2.	Реконструкция водовода в юго-западном районе от ул. Ленина, 456 до перекрестка улиц Доваторцев и Шпаковской протяженностью 2,1 км с увеличением диаметра до 1200 мм	25 420
1.3.	Реконструкция комплекса очистных сооружений водопровода по ул. Ленина, 456 с увеличением мощности на 50 тыс. куб. м/сутки	50 570
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	46 770
2.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	46 630
2.2.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны резервуара железобетонного 6000 куб. м по ул. Машиностроителей в районе жилого дома № 59	70
2.3.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны двух резервуаров по 6000 куб. м по ул. Маршала Жукова, 27 а	70
	Итого за 2016 год	133 946
2017 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	101 808

1	2	3
1.1.	Реконструкция водовода диаметром 500 мм по ул. Серова протяженностью 1,35 км с увеличением диаметра до 700 мм	10 318
1.2.	Реконструкция водовода в юго-западном районе от ул. Ленина, 456 до перекрестка улиц Доваторцев и Шпаковской протяженностью 2,1 км с увеличением диаметра до 1200 мм	20 330
1.3.	Реконструкция комплекса очистных сооружений водопровода по ул. Ленина, 456 с увеличением мощности на 50 тыс. куб. м/сутки	71160
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	32 550
2.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	30 490
2.2.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны резервуара железобетонного 6000 куб. м по ул. Машиностроителей в районе жилого дома № 59	1 030
2.3.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны двух резервуаров по 6000 куб. м по ул. Маршала Жукова, 27 а	1 030
	Итого за 2017 год	134 358
2018 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	132 150
1.1.	Реконструкция водовода в юго-западном районе от ул. Ленина, 456 до перекрестка улиц Доваторцев и Шпаковской протяженностью 2,1 км с увеличением диаметра до 1200 мм	50 830
1.2.	Реконструкция комплекса очистных сооружений водопровода по ул. Ленина, 456 с увеличением мощности на 50 тыс. куб. м/сутки	81 320
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	50 810
2.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	50 810
	Итого за 2018 год	182 960
2019 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	185 020
1.1.	Реконструкция водовода в юго-западном районе от ул. Ленина, 456 до перекрестка улиц Доваторцев и Шпаковской протяженностью 2,1 км с увеличением диаметра до 1200 мм	43 720
1.2.	Реконструкция комплекса очистных сооружений водопровода по ул. Ленина, 456 с увеличением мощности на 50 тыс. куб. м/сутки	141 300
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	35 380
2.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	35 380
	Итого за 2019 год	220 400
2020 год		
1.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	3 633
1.1.	Строительство сетей водоснабжения в 573 квартале города Ставрополя, 1 этап – разработка проектной и рабочей документации	3 633
	Итого за 2020 год	3 633
2021 год		
1.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	15 203
1.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	15 203
	Итого за 2021 год	15 203
2022 год		
1.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	20 000
1.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	20 000
	Итого за 2022 год	20 000
2023 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	150 000
1.1.	Реконструкция водовода юго-западного района г. Ставрополя от ул. Ленина, 456 до перекрестка ул. Доваторцев - ул. Шпаковской протяженностью 2.1 км с увеличением диаметра до 1200 мм	150 000

1	2	3
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	32 059
2.1.	Строительство водовода в северо-восточной зоне города Ставрополя от просп. Кулакова до ул. Пригородной диаметром 630 мм, протяженностью 10 км	29 859
2.2.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны резервуара железобетонного 6000 куб. м. по ул. Машиностроителей в районе дома № 59	1 100
2.3.	Строительство первого пояса зоны санитарной охраны двух резервуаров по 6000 куб. м. по ул. М. Жукова, 27а	1 100
	Итого за 2023 год	182 059
2024–2030 годы		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоснабжения	1 026 500
1.1.	Реконструкция комплекса очистных сооружений водопровода (1 очередь) по ул. Ленина, 456 с увеличением мощности на 50 тыс. куб. м. сутки	610 000
1.2.	Реконструкция водопроводных сетей	416 500
2.	Мероприятия по новому строительству объектов водоснабжения	1 600 000
2.1.	Строительство подающего водовода на очистные сооружения г. Ставрополя	1 000 000
2.2.	Строительство насосной станции № 4А Сенгилеевского водозабора	600 000
	Итого за 2024–2030 годы	2 626 500
	Итого по разделу	3 933 844

Примечание: МУП «ВОДОКАНАЛ» разработана инвестиционная программа до 2023 года, в связи с чем предоставить мероприятия с разбивкой до 2030 года не представляется возможным. При утверждении новой инвестиционной программы МУП «ВОДОКАНАЛ» будут внесены изменения в Программу.

3.3. Водоотведение

Перечень мероприятий по развитию водоотведения города Ставрополя представлен в таблице 4.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Стоимость тыс. рублей
1	2	3
2013 год		
1.	Мероприятия по новому строительству объектов водоотведения	41 772
1.1.	Строительство сбросного коллектора диаметром 1200 мм, протяженностью 1,1 км на очистных сооружениях канализации	29 972
1.2.	Строительство канализационной насосной станции в 550 квартале города Ставрополя производительностью 250 куб. м/час, двух ниток напорного канализационного коллектора диаметром 315 мм, протяженностью 1,5 км и самотечного коллектора диаметром 400 мм, протяженностью 2,6 км	11 800
	Итого за 2013 год	41 772
2014 год		
1.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоотведения с увеличением установленной мощности/сетей с увеличением диаметра	100 000
1.1.	Модернизация очистных сооружений по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	100 000
	Итого за 2014 год	100 000
2015 год		
1.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоотведения без увеличения мощности оборудования/сетей без увеличения диаметра	77 575
1.1.	Сети водоотведения	77 575

1	2	3
1.2.	Реконструкция главных коллекторов канализации диаметром 1000-800 мм выполнением санации методом «труба в трубе»	77 575
2.	Мероприятия по реконструкции-модернизации объектов водоотведения с увеличением установленной мощности/сетей с увеличением диаметра	110 000
2.1.	Модернизация очистных сооружений по ул. Объездной, 31, с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	110 000
	Итого за 2015 год	187 575
2016 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	44 007
1.1.	Реконструкция очистных сооружений канализации по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	1 600
1.2.	Реконструкция насосной станции сточных вод (НССВ) по пер. Тульскому в 425 квартале с самотечным коллектором по ул. Пригородной, ул. Батальонной и напорным коллектором от НССВ по пер. Тульскому до НССВ 1 подъема по ул. Федосеева	20 199
1.3.	Реконструкция НССВ по ул. Чапаева в 427 квартале	6 098
1.4.	Реконструкция канализационной сети по ул. Попова до ул. Лесной протяженностью 1,0 км с увеличением диаметра до 400 мм	10 402
1.5.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 700 мм от 1 подъема до 2 подъема протяженностью 0,9 км	4 902
1.6.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 500 мм от 2 подъема по ш. Михайловскому до ул. Бабушкиной, 2а протяженностью 1,5 км	806
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	1 008
2.1.	Строительство НССВ по ул. Березовой и напорного коллектора диаметром 200 мм до НССВ ул. Чапаева в квартале 427	1 008
	Итого за 2016 год	45 015
2017 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	38 450
1.1.	Реконструкция очистных сооружений канализации по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	9 160
1.2.	Реконструкция НССВ по пер. Тульскому в 425 квартале с самотечным коллектором по ул. Пригородной, ул. Батальонной и напорным коллектором от НССВ по пер. Тульскому до НССВ 1 подъема по ул. Федосеева	18 200
1.3.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 700 мм от 1 подъема до 2 подъема протяженностью 0,9 км	4 900
1.4.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 500 мм от 2 подъема по ш. Михайловскому до ул. Бабушкиной, 2а протяженностью 1,5 км	6 190
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	7 826
2.1.	Строительство НССВ по ул. Березовой и напорного коллектора диаметром 200 мм до НССВ ул. Чапаева в квартале 427	7 826
	Итого за 2017 год	46 276
2018 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	32 220
1.1.	Реконструкция очистных сооружений канализации по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	7 120
1.2.	Реконструкция НССВ по пер. Тульскому в 425 квартале с самотечным коллектором по ул. Пригородной, ул. Батальонной и напорным коллектором от НССВ по пер. Тульскому до НССВ 1 подъема по ул. Федосеева	8 700
1.3.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 700 мм от 1 подъема до 2 подъема протяженностью 0,9 км	3 700
1.4.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 500 мм от 2 подъема по ш. Михайловскому до ул. Бабушкиной, 2а протяженностью 1,5 км	12 700
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	8 180
2.1.	Строительство НССВ по ул. Березовой и напорного коллектора диаметром 200 мм до НССВ ул. Чапаева в квартале 427	8 180
	Итого за 2018 год	40 400

1	2	3
2019 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	56 920
1.1.	Реконструкция очистных сооружений канализации по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	7 120
1.2.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 500 мм от 2 подъема по ш. Михайловскому до ул. Бабушкиной, 2а протяженностью 1,5 км	24 800
1.3.	Реконструкция очистных сооружений канализации в пос. Демино с увеличением производительности до 2 тыс. куб. м/сутки и строительством сооружений по обеззараживанию сточных вод	25 000
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	6 130
2.1.	Строительство НССВ по ул. Березовой и напорного коллектора диаметром 200 мм до НССВ ул. Чапаева в квартале 427	6 130
	Итого за 2019 год	63 050
2020 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	11 000
1.1.	Реконструкция канализационной сети по ул. Попова на участке от ул. Азовской до ул. Лесной протяженностью 1 км с увеличением диаметра до 400 мм	11 000
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	30 410
2.1.	Строительство сетей водоотведения в 573 квартале г. Ставрополя, 1 этап – разработка проектной и рабочей документации	7 000
2.2.	Строительство сетей канализации по пр. Бородинскому и прилегающим улицам с устройством канализационной насосной станции в г. Ставрополе, 1 этап – разработка проектной и рабочей документации	4 850
2.3.	Строительство сооружения по обеззараживанию очищенных сточных вод ультрафиолетовым оборудованием на очистных сооружениях канализации по ул. Объездной, 31	18 560
	Итого за 2020 год	41 510
2021 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	17 900
1.1.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 700 мм от НССВ 1 подъема по ул. Федосеева до НССВ 2 подъема по ш. Михайловскому протяженностью 0,9 км	17 900
	Итого за 2021 год	17 900
2022 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	36 436
1.1.	Реконструкция НССВ по пер. Тульскому в 425 квартале г. Ставрополя с самотечным коллектором по ул. Пригородной от пр. Чапаевского до ул. Батальонной и напорным коллектором на участке от НССВ по пер. Тульскому до НССВ 1 подъема по ул. Федосеева	36 436
	Итого за 2022 год	36 436
2023 год		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	59 439
1.1.	Реконструкция НССВ по ул. Чапаева в 427 квартале	6 500
1.2.	Реконструкция напорного коллектора «Северный» диаметром 500 мм от НССВ 2 подъема по ш. Михайловскому до ул. Бабушкина, 2а протяженностью 1,5 км	52 939
	Итого за 2023 год	59 439
2024–2030 годы		
1.	Мероприятия по реконструкции объектов водоотведения	525 000
1.1.	Реконструкция очистных сооружений канализации по ул. Объездной, 31 с увеличением производительности на 15 тыс. куб. м/сутки	25 000
1.2.	Реконструкция канализационных сетей	500 000
2.	Мероприятия по строительству объектов водоотведения	3 900 000
2.1.	Проектирование и строительство очистных сооружений канализации юго-западного района	3 900 000
	Итого за 2024–2030 годы	4 425 000
	Итого по разделу водоотведения	5 104 373

Примечание: МУП «ВОДОКАНАЛ» разработана инвестиционная программа до 2023, в связи с чем предоставить мероприятия с разбивкой до 2030 года не представляется возможным. При утверждении новой инвестиционной программы МУП «ВОДОКАНАЛ» будут внесены изменения в Программу.

3.4. Электроснабжение

Перечень мероприятий по развитию электроснабжения города Ставрополя представлен в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Стоимость тыс. рублей
1	2	3
2013 год		
1	Техническое перевооружение и реконструкция	162 625
1.1.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей среднего напряжения (далее – СН)	99 644
1.1.1.	Реконструкция кабельных линий (далее – КЛ) 6 кВ от распределительного пункта (далее – РП) 2 до выводной опоры в сторону трансформаторной подстанции (далее – ТП) 330 (2х0,25км) – 240 мм ²	1 567
1.1.2.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 12 до ТП 24 (1х240 мм ²)	2 249
1.1.3.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 13 до ТП 18 (1х240 мм ²)	2 423
1.1.4.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 16 до ТП 30 (1х240 мм ²)	1 212
1.1.5.	Реконструкция КЛ 10 кВ от подстанции (далее - ПС) «Западная» до РП 8 ф136 - 1 каб(а)-3х240 мм ²	10 257
1.1.6.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Западная» до РП 8 ф137 - 1 каб(а)-3х240 мм ²	10 257
1.1.7.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Западная» до РП 7 ф142 - 1 каб(а)-3х240 мм ²	6 217
1.1.8.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Западная» до РП 7 ф145 - 1 каб(а)-3х240 мм ²	6 217
1.1.9.	Реконструкция КЛ 10 кВ от РП 7 до РП 8 ф723 (1 каб.х240 мм ²)	6 922
1.1.10.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 288 до ТП 438 ф144 1каб - 3-240 мм ²	3 461
1.1.11.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 438 до ТП 289 ф724 1каб- 3х240 мм ²	3 461
1.1.12.	Реконструкция 6 кВ от центрального распределительного пункта (далее – ЦРП) до ТП 1 ф626 (1х150 мм ²)	1 116
1.1.13.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ЦРП до ТП 5 ф624(1каб.(а)х240 мм ²)	1 731
1.1.14.	Реконструкция КЛ 6 кВ ЦРП до ТП 12 ф625(1каб.(а)х240 мм ²)	2 319
1.1.15.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ЦРП до ТП 31 ф633 (1каб.(а)х240 мм ²)	900
1.1.16.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 60 до ТП 238 (1х240 мм ²)	3 253
1.1.17.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ПС Западная до РПЗ Ф669, 670 (4х240 мм ²)	18 804
1.1.18.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Промышленная» до РП 19-ТП 109 ф651 (1х240 мм ²)	4 838
1.1.19.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до ТП 171 ф683 (2х0,3км)-240 мм ²	1 881
1.1.20.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до ТП 537 ф689 (1х150 мм ²)	1 388
1.1.21.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 255 до ТП 348 (1х240 мм ²)	1 800
1.1.22.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 25 до ТП 67 (1х240 мм ²)	1 038
1.1.23.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 89 до ТП 269 ф255 - 1 каб - 3х240 мм ²	1 384
1.1.24.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ЦРП до ТП 604 ф631 (1х240 мм ²)	3 080
1.1.25.	Реконструкция КЛ 6 кВ от РП 1 до ТП 138 ф1220 (1х240 мм ²)	1 869
1.2.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей низкого напряжения (далее – НН)	12 897
1.2.1.	Реконструкция воздушной линии (далее – ВЛ) 0,4 кВ по ул. Прокофьева (ТП 240 р.10, ТП 340 р.8) с заменой опор и провода	430

1	2	3
1.2.2.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Дзержинского (ТП 20 р.6,8, ТП 19 р.9, ТП 18 р.1, ТП 368 р.4, ТП 53 р.2,17) с заменой опор и провода	2 195
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Менделеева (ТП 53 р.2) с заменой опор и провода	453
1.2.4.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Гвардейскому (ТП 93 р.1, ТП 238 ярв, ТП 360 р.3) с заменой опор и провода	1 238
1.2.5.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Артема (ТП 497 р.20) с заменой опор и провода	601
1.2.6.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Маяковского от ул. Лермонтова до ул. Ленина (ТП 63 р.9,13, ТП 184 р.3) с заменой опор и провода	871
1.2.7.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Морозова (РП 1 р.3, ТП 18 р.8) с заменой опор и провода	1 226
1.2.8.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Мельничному (ТП 281 р.2) с заменой опор и провода	564
1.2.9.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Молодежному (ТП 43 р.8) с заменой опор и провода	858
1.2.10.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. 9 Мая (ТП 579 р.2) с заменой опор и провода	614
1.2.11.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Макарова (ТП 10 р.16, ТП 271 р.6) с заменой опор и провода	601
1.2.12.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Новгородскому (ТП 209 р.2) с заменой опор и провода	539
1.2.13.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Объездной (ТП 145 р.4, ТП 360 р.1) с заменой опор и провода	894
1.2.14.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Опытному (ТП 129 р.5) с заменой опор и провода	514
1.2.15.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Островского (ТП 320 р.1,2,3) с заменой опор и провода	662
1.2.16.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Павлова (ТП 129 р.5) с заменой опор и провода	637
1.3.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции машин и оборудования подстанций, СН, НН	50 084
1.3.1.	Реконструкция релейной защиты и автоматики в РП	1 279
1.3.2.	Техническое перевооружение РП: замена масляного выключателя на вакуумные выключатели (17 шт.)	3 089
1.3.3.	Замена регулятора напряжения подстанции (далее – РПН) (15 шт.)	2 089
1.3.4.	Реконструкция оборудования РП 23	531
1.3.5.	Реконструкция оборудования РП 8 (установка КСО)	530
1.3.6.	Реконструкция оборудования ТП, разукрупнение фидеров (7 шт.)	1 454
1.3.7.	Реконструкция оборудования ТП, замена трансформаторов по результатам замеров (11 шт.)	15 446
1.3.8.	Реконструкция релейной защиты и автоматики по РП 17	1 539
1.3.9.	Реконструкция оборудования ТП 39	561
1.3.10.	Реконструкция оборудования ТП 69	465
1.3.11.	Реконструкция оборудования ТП 9	123
1.3.12.	Реконструкция оборудования ТП 70	294
1.3.13.	Реконструкция оборудования ТП 58	872
1.3.14.	Техническое перевооружение ТП	977
1.3.15.	Реконструкция системы телемеханики (каналы связи)	20 835
2.	Новое строительство	62 877
2.1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей СН	39 299
2.1.1.	Строительство КЛ 10 кВ от РП 7 до РП 8 (2каб.х240 мм2)	12 536
2.1.2.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Птицепром» до проектируемой распределительной трансформаторной подстанции (далее – РТП)	11 093

1	2	3
2.1.3.	Строительство КЛ 6 кВ от ПС «Западная» до проектируемого РП в районе ул. Серова, ул. Багратиона, ул. Некрасова (2x240 мм2)	15 670
2.2.	Мероприятия по новому строительству машин и оборудования подстанций СН	23 578
2.2.1.	Строительство РТП по ул. 50 лет Победы (ТМ-10/0,4-2x1000 кВА)	11 789
2.2.2.	Строительство РТП в районе ул. Серова, ул. Багратиона, ул. Некрасова (ТМ-10/0,4-2x1000 кВА)	11 789
	Итого за 2013 год	225 502
2014 год		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	246 487
1.1.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей СН	79 789
1.1.1.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ЦРП до ТП 604 ф631 (1x240 мм2)	3 148
1.1.2.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 18 до ТП 368 (1x240 мм2)	1 889
1.1.3.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 355 до ТП 356 1каб.(3x150 мм2)	2 433
1.1.4.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 20 до ТП 368 (1x240 мм2)	1 781
1.1.5.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 20 до ТП 420 (1x240 мм2)	909
1.1.6.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 29 до ТП 420 (1x240 мм2)	4 143
1.1.7.	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 23 до ТП 194 (1x240 мм2)	1 599
1.1.8.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 25 до ТП 50 (1x240 мм2)	472
1.1.9.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 30 (1x240 мм2)	1 162
1.1.10.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 28 до ТП 245 (1x240 мм2)	1 744
1.1.11.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 32 до ТП 433(1x240 мм2)	909
1.1.12.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 33 до ТП 433 (1x240 мм2)	437
1.1.13.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 34 до ТП 123 (1x240 мм2)	2 581
1.1.14.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 35 до ТП 37 (1x150 мм2)	1 615
1.1.15.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 36 до ТП 56 (1x150 мм2)	634
1.1.16.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 38 до ТП 39 (1каб.(а)x150 мм2)	1 647
1.1.17.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 70 до ТП 71 (1каб.(а)x150 мм2)	792
1.1.18.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 71 до ТП 72 (1каб.(а)x150 мм2)	2 377
1.1.19.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 72 до ТП 102 (1каб.(а)x150 мм2)	1 014
1.1.20.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 83 до ТП 178 (1каб.(а)x150 мм2)	1 584
1.1.21.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 83 до ТП 211 (1x240 мм2)	2 544
1.1.22.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 92 до ТП 192 (1x240 мм2)	1 672
1.1.23.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 94 до ТП 537 (1x240 мм2)	1 599
1.1.24.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 102 до ТП 116 (1x150 мм2)	1 425
1.1.25.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 102 до ТП 140 (1x150 мм2)	1 109
1.1.26.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 107 до ТП 150 (1x240 мм2)	1 272
1.1.27.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 120 до выводной опоры в сторону ТП 370 (1x240 мм2)	509
1.1.30.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 124 до ТП 125 (2x0,3км)-150 мм2	1 697
1.1.31.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 124 до ТП 206 (1x240 мм2)	1 017
1.1.32.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 125 до ТП 301 (1x240 мм2)	945
1.1.33.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 128 до ТП 179 (1x150 мм2)	3 326
1.1.34.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 129 до ТП 298 (1x150 мм2)	1 711
1.1.35.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 132 до ТП 237 (1x240мм2)	5 124
1.1.36.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 134 до ТП 213 (1x150 мм2)	792
1.1.37.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 150 до ТП 201 (1x150 мм2)	1 526
1.1.38.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 157 до ТП 257 (1x240 мм2)	3 089

1	2	3
1.1.39.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 158 до выводной опоры в сторону ТП 232 (1x150 мм2)	158
1.1.40.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 181 до ТП 698 (1x240 мм2)	1 599
1.1.41.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 205 до ТП 206 (1x240 мм2)	727
1.1.42.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 209 до ТП 246 (1x150 мм2)	1 109
1.1.43.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 236 до ТП 326 (1x150 мм2)	1 615
1.1.44.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 300 до ТП 362 (1x240 мм2)	2 253
1.1.45.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 336 до ТП 376 (1x240 мм2)	2 253
1.1.46.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 622 до ТП 634 (1x240 мм2)	2 253
1.1.47.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 58 до ТП 167/1 (2x240 мм2)	2 962
1.1.48.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 58 до ТП 171 (2x240 мм2)	2 633
1.2.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей НН	140 637
1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Дзержинского (ТП 20 р.6,8, ТП 19 р.9, ТП 18 р.1, ТП 368 р.4, ТП 53 р.2,17) с заменой опор и провода	5
1.2.2.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Астраханскому (ТП 156 р.1, ТП 327 р.8) с заменой опор и провода	1 159
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Краснодарскому (ТП 143 р.1, ТП 284 р.3) с заменой опор и провода	631
1.2.4.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Луговому (ТП 77 р.6) с заменой опор и провода	1 068
1.2.5.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Матросова (ТП 311 р.2) с заменой опор и провода	2 060
1.2.6.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Володарскому (ТП 571 ЯРВ) с заменой опор и провода	1 107
1.2.7.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Достоевского (ТП 60 р.15, РП 2 р.4) с заменой опор и провода	760
1.2.8.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Онежскому (ТП 491 р.1, ТП 276 р.6) с заменой опор и провода	553
1.2.9.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Первомайской (ТП 81 р.9, ТП 209 р.1) с заменой опор и провода	1 094
1.2.10.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Алданскому (ТП 357 р.2) с заменой провода	647
1.2.11.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Анисимова (ТП 209,р.6,2, ТП 246 р.11) с заменой провода	721
1.2.12.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Апанасенковской (ТП 167 р.13) с заменой опор и провода	643
1.2.13.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Баумана (ТП 76 р.1, ТП 77 р.4,8) с заменой опор и провода	848
1.2.14.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Белинского (ТП 341 р.2) с заменой опор и провода	682
1.2.15.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Белорусской (ТП 348 р.2, ТП 481 р.2) с заменой опор и провода	1 389
1.2.16.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Бийскому (ТП 7 р.5) с заменой опор и провода	682
1.2.17.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Братскому (ТП 117 р.8) с заменой опор и провода	1 698
1.2.18.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Благодатной (ТП 703 р.1) с заменой опор и провода	1 055
1.2.19.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Беломорскому (ТП 169 р.2)	283
1.2.20.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Васякина (ТП 264 р.1, ТП 327 р.3) с заменой опор и провода	3 087
1.2.21.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Вавилова (ТП 9 р.3, ТП 319 р.9) с заменой опор и провода	900
1.2.22.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Войтика (ТП 281 р.2,3) с заменой опор и провода	861
1.2.23.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Волжской (ТП 390 р.1,3) с заменой опор и провода	579
1.2.24.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Волго-Донскому (ТП 437 р.4) с заменой опор и провода	1 312
1.2.25.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Герцена (ТП 268 р.4, ТП 275 р.1, ТП 332 р.2,4, ТП419 р.3) с заменой опор и провода	2 289
1.2.26.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Гоголя (ТП 43 р.8, ТП 319 р.9) с заменой опор и провода	1055

1	2	3
1.2.27.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Голенева (ТП 56 р.4, ТП 336 р.22) с заменой опор и провода	527
1.2.28.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Горького (ТП 33 р.1, ТП 47 р.16, ТП 433 р.10,23) с заменой опор и провода	1 672
1.2.29.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Гризодубовой (ТП 60 р.15) с заменой опор и провода	643
1.2.30.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Дзержинского (ТП 56 р.4, ТП 57 р.5,8, ТП 368 р.4,8, ТП 18 р.7, ТП 19 р.20, ТП 20 р.6,8, ТП53 р.17) с заменой опор и провода	3 280
1.2.31.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Добролюбова (ТП 39 р.2, ТП 61 р.3, ТП 308 р.6, ТП 336 р.12) с заменой опор и провода	1210
1.2.32.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Дунайскому (ТП 441 р.7, ТП 481 р.2) с заменой опор и провода	591
1.2.33.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Егорлыкскому (ТП 298 р.3, ТП 496 р.5) с заменой опор и провода	824
1.2.34.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Железнодорожной (ТП 9 р.2,4, ТП 319 р.11,12, ТП 320 р.3, ТП 417 р.8,15, ТП 425 р.2,4) с заменой опор и провода	3 473
1.2.35.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Западному (ТП 10 р.16, ТП 88 р.1) с заменой опор и провода	1 530
1.2.36.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Заречному (ТП 40 р.2) с заменой опор и провода	579
1.2.37.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Зоотехническому (ТП 140 р.12) с заменой опор и провода	1 094
1.2.38.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Зеленая Роща (ТП 592 р.3) с заменой опор и провода	798
1.2.39.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Кавалерийской (ТП 327 р.7, ТП 170 р.4, ТП 263 р.4,5) с заменой опор и провода	1 788
1.2.40.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Карьерному (ТП 264 р8) с заменой опор и провода	604
1.2.41.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Каспийской (ТП 240 р.10) с заменой опор и провода	386
1.2.42.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Кирина (ТП 75 р.1) с заменой опор и провода	1 029
1.2.43.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Кирова (ТП 37 р.2, ТП 35 р.5) с заменой опор и провода	1 029
1.2.44.	Реконструкция ВЛ 0,4 по пр. Ключевому (ТП 100 р.4) с заменой опор и провода	1 145
1.2.45.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Кольцевому (ТП 61 р.3) с заменой опор и провода	579
1.2.46.	Реконструкция ВЛ 0,4 по ул. Комсомольской (ТП 326 р.1,7, ТП 308 р.6, ТП 336 р.8,22 ТП 376 р.13) с заменой опор и провода	4 077
1.2.47.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Короленко (ТП 150 р.4, ТП 107 р.7, ТП 124 р.2,10, ТП 125 р.10) с заменой опор и провода	1 569
1.2.48.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Косенко (РПН 40 р.3, ТП 93 р.8) с заменой опор и провода	643
1.2.49.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Кочубея (ТП 10 р.16, ТП 88 р.1) с заменой опор и провода	1 132
1.2.50.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Красной (ТП 255 р.5, ТП 340 р.4, ТП 348 р.2,4) с заменой опор и провода	1 351
1.2.51.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Красногвардейской (ТП 318 р.1, ТП390 р.3) с заменой опор и провода	848
1.2.52.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Краснодарскому (ТП 323 р.4) с заменой опор и провода	926
1.2.53.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Красноярскому (ТП 322 р.4) с заменой опор и провода	1 184
1.2.54.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Кропоткина (ТП 306 р.6, ТП 6 р.6) с заменой опор и провода	785
1.2.55.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Крупской (ТПРП 12 р.13, ТП 339 р.1,2,3,4) с заменой опор и провода	2 032
1.2.56.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Крымскому (ТП 274 р.3, ТП 92 р.3) с заменой опор и провода	1 184
1.2.57.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Кубанскому (ТП 315 р.13) с заменой опор и провода	1 003

1	2	3
1.2.58.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Куйбышева (ТП 268 р.4, ТП 296 р.4) с заменой опор и провода	1 042
1.2.59.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Кутузова (ТП 360 р.1) с заменой опор и провода	759
1.2.60.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Ковалева (ТП 167 р.13) с заменой опор и провода	553
1.2.61.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Каштановому (ТП 662 р.3) с заменой опор и провода	591
1.2.62.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Короткова (ТП 92 р.3, ТП 274 р.4, ТП 275 р.3) с заменой опор и провода	1 814
1.2.63.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по Лазо (ТП 10 р.16, ТП 88 р.3,7, ТП 427 р.4) с заменой опор и провода	2 932
1.2.64.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Коллективной (ТП 299 р.4, ТП 348 р.4, ТП 446 р.1) с заменой опор и провода	643
1.2.65.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Ленинградскому (ТП 177 р.14, ТП 270 р.8) с заменой опор и провода	913
1.2.66.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Лопатина (ТП 156 р.5, ТП 302 р.3) с заменой опор и провода	1 608
1.2.67.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Беломорскому (ТП 169 р.2) с заменой опор и провода	283
1.2.68.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Мира (ТП 390 р.1,2,3) с заменой опор и провода	8 180
1.2.69.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Репина (ТП 42 р.3,5, ТП 441 р.7, ТП 340 р.8,4)	4746
1.2.70.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Молодогвардейскому (ТП 73 р.1, ТП 239 р.2) с заменой опор и провода	1 620
1.2.71.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Московской (ТП 39 р.2,7,8, ТП 364 р.2, ТП 60 р.14)	2 843
1.2.72.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 406 до охотничьего стрелкового стенда в Мамаевском лесу (ТП 406 р.4) с заменой опор и провода	1 672
1.2.73.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Мастеровой (ТП 508 р.1) с заменой опор и провода	1 094
1.2.74.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Народной (ТП 6 р.2) с заменой опор и провода	1 929
1.2.75.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. А. Невского (ТП 508 р.1, ТП 41 р.3, ТП 249 р.1, ТП 279 р.3) с заменой опор и провода	1 814
1.2.76.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Некрасова (ТП 84 р.6,4) с заменой опор и провода	2 238
1.2.77.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Нижней (ТП 652 р.4) с заменой опор и провода	1 247
1.2.78.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ по ул. Новой (ТП 311 р.1, ТП 496 р.5) с заменой опор и провода	1 260
1.2.79.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Невельскому (ТП 295 р.4) с заменой опор и провода	1 827
1.2.80.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Октябрьской (ТП 341 р.2, ТП 553 р.3, ТП 588 р.1) с заменой опор и провода	3 717
1.2.81.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Орджоникидзе (ТП 59 р.5, ТП 54 р.5, ТП 55 р.12, 20) с заменой опор и провода	1 853
1.2.82.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Осипенко (ТП 330 р.2, ТП 75 р.1,3, ТП 258 р.1, ТП 328 р.3) с заменой опор и провода	3 447
1.2.83.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Памирскому (ТП 130 р.6) с заменой опор и провода	887
1.2.84.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Парковому (ТП 321 р.2, ТП 43 р.8, ТП 293 р.1) с заменой опор и провода	1 556
1.2.85.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Победы (ТП 2 р.14, ТП 3 р.2, 1) с заменой опор и провода	1 955
1.2.86.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Подгорной (ТП 5 р.8, ТП 12 р.13) с заменой опор и провода	1 556
1.2.87.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Полтавской (ТП 193 р.8,) с заменой опор и провода	1 081
1.2.88.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Пржевальского (ТП 201 р.10) с заменой опор и провода	720

1	2	3
1.2.89.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Пригородной 425-426 квартал (ТП 113 р.15, ТП 184 р.2, ТП 198 р.6, ТП 322 р.8, ТП 607 р.4, ТП 638 р.2) с заменой опор и провода	4 283
1.2.90.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Продольной (РП 6 р.4) с заменой опор и провода	454
1.2.91.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Путиловскому (РПН 40 р.3) с заменой опор и провода	604
1.2.92.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Пражскому (ТП 540 р.11) с заменой опор и провода	643
1.2.93.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Пионерской (ТП 360 р.3, ТП 93 р.1, 8) с заменой опор и провода	1 916
1.2.94.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. 50 лет Победы (ТП 556 р.3, ТП 579 р.4) с заменой опор и провода	1 158
1.2.95.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Пономарева (ТП 478 р.2, ТП 81 р.4, ТП 339 р.1, ТП 169 р.3) с заменой опор и провода	5 338
1.2.96.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Расковой (ТП 260 р.5) с заменой опор и провода	604
1.2.97.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Селекционной (ТП 259 р.3) с заменой опор и провода	579
1.3.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции машин и оборудования подстанций СН, НН	26 061
1.3.1.	Реконструкция релейной защиты и автоматики по РП	3 355
1.3.2.	Реконструкция оборудования ТП, замена трансформаторов по результатам замеров (10 шт.)	14 738
1.3.3.	Замена РПН (15 шт.)	2 195
1.3.4.	Техническое перевооружение РП, замена масляного выключателя на вакуумные выключатели (20 шт.)	3 823
1.3.5.	Реконструкция оборудования ТП, разукрупнение фидеров (4 шт.)	916
1.3.6.	Техническое перевооружение ТП, замена ВПП на ВНА (12 шт.)	1 034
2.	Новое строительство	62 918
2.1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей среднего напряжения СН	50 540
2.1.1.	Строительство КЛ 10 кВ от РП 8 до ТП 471 ф822 - 2 каб. 3х240 мм3	7 107
2.1.2.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Лесная» до проектируемого РП на ул. Семашко - ул. Гагарина - 4 каб. 3х240 мм2	43 433
2.1.3.	Мероприятия по новому строительству машин и оборудования подстанций, СН, НН	12 378
2.1.4.	Строительство РП в районе ул. Семашко - ул. Гагарина (ТМ-10/0,4-2х1000 кВА)	12 378
	Итого за 2014 год	309 405
2015 год		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	189 182
1.1.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей СН	74 187
1.1.1.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 169 до ТП 338 (1х240 мм2)	3 329
1.1.2.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 271 до ТП 491 (1х240 мм2)	2 556
1.1.3.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 50 до ТП 326 (1х240 мм2)	1 794
1.1.4.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 345 до ТП 445 1 каб.3х150 мм2 (1972 г. АСБ-95)	1 995
1.1.5.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 347 до ТП 467 1 каб.3х240 мм2 (1972 г. ААШв-185)	1 908
1.1.6.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 355 до ТП 536 1 каб.3х240 мм2 (1974 г. ААБ-150)	3 815
1.1.7.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП 457 до ТП 458 1 каб.3х150 мм2 (1972 г. ААБ-95)	1 597
1.1.8.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Лесная» до РП 14 2 каб.3х240 мм2 (1978 г. АСБ-240)	4 147
1.1.9.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Северная» до ТП 627 ф603 1 каб.3х150 мм2 (1973 г. АСБ-120)	2 495
1.1.10.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Западная» до ТП 132 ф666 2 каб.3х240 мм2 (1968 г. АСБ-185)	4 699
1.1.11.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до ТП 171 ф683 2 каб. 3х240 мм2 (1961 г. ААБ-150)	2 419

1	2	3
1.1.12.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до ТП 48 ф698 1 каб. 3х240 мм2 (1965 г. ААБ-185)	3 051
1.1.13.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до РП 15 ф695 (а) 1 каб. 3х240 мм2 (1977 г. АСБ-185)	7 630
1.1.14.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до РП 15 ф695 (б) 1 каб. 3х240 мм2 (1977 г. АСБ-240)	13 296
1.1.15.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ЦРП до ТП 278 ф627 1 каб.3х240 мм2 (1969 г. АСБ -150)	2 670
1.1.16.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ЦРП до тяг. 2 ф623 1 каб.3х240 мм2 (1965 г. АСБ-240)	1 831
1.1.17.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ЦРП до тяг. 3 ф629 1 каб.3х240 мм2 (1968 г. АСБ-150)	12 971
1.1.18.	Реконструкция КЛ 10 кВ от РП 1 до ТП 302 ф1215 1 каб.3х240 мм2 (1971 г. АСБ -240)	1 984
1.2.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции электрических сетей НН	66 391
1.2.1.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Руставели (ТП 7 р.3, ТП 271 р.6, ТП 314 р.4, ТП 327 р.7,7, ТП 491 р.2) с заменой опор и провода 1988 г. АС-35	2 891
1.2.2.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Рылеева (ТП 57 р.5) с заменой опор и провода 1958 г. АС-35	608
1.2.3.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Рябиновому (ТП 606 р.3) с заменой опор и провода- 2000 г. АС-35	851
1.2.4.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Салова (ТП 580 р.2, 3) с заменой провода 2004 г. АС-50	634
1.2.5.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Сельской (ТП5 81 р.3) с заменой провода 2004 г. АС-50	1497
1.2.6.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Савченко (ТП 578 р.1, 2) с заменой опор и провода 1998 г. АС-50	1 324
1.2.7.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Севастопольскому (ТП 258 р.2, 1, ТП 328 р.3) с заменой опор и провода 1980 г. А-50	1 081
1.2.8.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Северо-Кавказской (ТП 318 р.5, ТП 238 ярв) с заменой провода 2003 г. АС-50	460
1.2.9.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Севрюкова (ТП 160 р.2, 1, ТП 317 р.4, ТП 479 р.3, 4) с заменой опор и провода 1951 г. А-25	635
1.2.10.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Серова (ТП 286 р.2, ТП 295 р.6, ТП 209 р.1, ТП 239 р.3,1, ТП 296 р.2, ярв, ТП 120 р.14, 1) с заменой опор и провода 1988 г. АС-35	10 134
1.2.11.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Сочинской (ТП 359 р.4, ТП 439 р.2) с заменой опор и провода 1988 г. Ап-50	1 487
1.2.12.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Социалистической (ТП 107 р.7, 8, ТП 124 р.2, 4, ТП 150 р.4,5) с заменой опор и провода 1994 г. А-35	2 568
1.2.13.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Станичной (ТП 367 р.2; ТП 385 р.13) с заменой опор и провода 1957 г. АС-35	1 081
1.2.14.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Сурикова (ТП 85р.4,7) с заменой опор и провода 1994 г. Ап-35	1 351
1.2.15.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Селекционной (ТП 214 р.2; ТП 570 р.2,5) с заменой опор и провода 1988 г. АС-50	1 757
1.2.16.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Славяновской (ТП 570 р.2, 3) с заменой опор и провода 2001 г. АС-35	1 285
1.2.17.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 131 с заменой провода 2002 г. АС-35	1 036
1.2.18.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Таманской (ТП 35 р.8; ТП 37 р.7) с заменой опор и провода 1988 г. А-50	1 351
1.2.19.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Ташлянской (ТП 279 р.2) с заменой опор и провода 1950 г. АС-35	337
1.2.20.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Тельмана (ТП 155 р.5, 7; ТП 209 р.6, ТП 239 р.2, 6; ТП 297 р.1) с заменой опор и провода 1988 г. Ап-50	5 675
1.2.21.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. А. Толстого (ТП 298 р.1; ТП 496 р.5; ТП 311 р.1) с заменой опор и провода 1994 г. Ап-35	1 081

1	2	3
1.2.22.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Л. Толстого (ТП 84 р.6; ТП 274 р.3; ТП 295 р.2) с заменой опор и провода 1988 г. АП-35	5 540
1.2.23.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Томскому (ТП 19 р.17) с заменой опор и провода 1988 г. АП-50	676
1.2.24.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Трунова (ТП 42 р.4,5; ТП 322 р.4; ТП 505 р.1) с заменой опор и провода 1998 г. АС-50	3 175
1.2.25.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Туапсинской (ТП 145 р.3,6; ТП 345 р.30) с заменой опор и провода 1956 г. АС-35	1 284
1.2.26.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пер. Тульскому (ТП 307 р.10) с заменой опор и провода 1962 г. АС-35	878
1.2.27.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Тургенева (ТП 42 р.3, 5; ТП 249 р.1; ТП 323 р.1) с заменой опор и провода 1994 г. АС-35	2 229
1.2.28.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Терскому (ТП 328 р.3) с заменой опор и провода 2001 г. АС-35	1 418
1.2.29.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Узорной (ТП 578 р.3) с заменой провода 2004 г. АС-50	1 843
1.2.30.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Украинской (ТП 485 р.7; ТП 231 р.4) с заменой опор и провода 1957 г. А-35	595
1.2.31.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Уральской (ТП 2 р.2; ТП 3 р.3) с заменой опор и провода 1948 г. АС-50	1 364
1.2.32.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Уфимскому (ТП 495 р.1) с заменой опор и провода 1960 г. А-35	771
2.1.33.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Ушакова (ТП 41 р.4) с заменой опор и провода 1960г. АС-35	865
1.2.34.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Ушинского (ТП 166 р.16) с заменой опор и провода 1999 г. АС-35	743
1.2.35.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Учительскому (ТП 306 р.5) с заменой опор и провода 1963 г. АС-35	513
1.2.36.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Федосеева (ТП 113 р.15; ТП 475 р.14) с заменой опор и провода 1998 г. АС-35	2 432
1.2.37.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Фрунзе (ТП 385 р.13) с заменой опор и провода 1960г. А-35	1 175
1.2.38.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по ул. Черняховского (ТП 478 р.6; ТП 79 р.9) с заменой опор и провода 1952 г. А-35	1 050
1.2.39.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ по пр. Черноморскому (ТП 414 р.6, 8) с заменой опор и провода 1956 г. АС-35	716
1.3.	Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции машин и оборудования подстанций, СН, НН	
1.3.1.	Техническое перевооружение РП, замена масляных выключателей на вакуумные выключатели (40 шт.)	8 024
1.3.2.	Замена РПН (30 шт.)	4 602
1.3.3.	Реконструкция оборудования ТП, разукрупнение фидеров (10 шт.)	2 289
1.3.4.	Реконструкция оборудования ТП, замена трансформаторов по результатам замеров (20 шт.)	30 963
1.3.5.	Техническое перевооружение ТП	2 726
2.	Новое строительство	175 027
2.1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей СН	113 802
2.1.1.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Заводская» до проектируемого РП в п. Демино 2 цепная СИП-185	45 738
2.1.2.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Центральная» до проектируемой БКТП в районе п/ст «Центральная» (2х240 мм ²)	5 874
2.1.3.	Строительство КЛ 10 кВ от проектируемых БКТП в жилом микрорайоне ул. Пирогова - ул. Соборной до проектируемого РП (10х240 мм ²)	34 550
2.1.4.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Центральная» до проектируемого РП в районе ул. Пирогова и ул. Соборной (4х240мм ²)	27 640

1	2	3
2.2.	Мероприятия по новому строительству машин и оборудования подстанций, СН, НН	61 225
2.2.1.	Строительство РП в п. Демино (ТМ-10/0,4-2х1000 кВ)	12 998
2.2.2.	Строительство РП, совмещенного с ТП в районе ул. Пирогова и ул. Соборной (трансформатор ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВА)	12 998
2.2.3	Строительство 5 БКТП (2х1000 кВА) в жилом микрорайоне ул. Пирогова - ул. Соборной	35 229
	Итого за 2015 год	364 209
2016 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	29 966
1.1.	Строительство КЛ 10 кВ от ТП 342 до ТП 623 (2 каб. 240 мм2)	7 601
1.2.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Восточная» до ТП 537 ф689 (1х240 мм2)	2 205
1.3.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Птицепром» до проектируемого РТП в районе «Долина-3» (4 каб.-3х240 мм2)	3 500
1.4.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Птицепром» до проектируемого РП по ул. Шафрановой - 2 цепная СИП-185	5 000
1.5.	Строительство РП на ул. Шафрановой (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВ)	11 660
	Итого за 2016 год	29 966
2017 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	57 042
1.1.	Строительство РП на ул. Шафрановой (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВ)	2 000
1.2.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Птицепром» до проектируемого РП по ул. Шаврановой - 2 цепная СИП-185	26 056
1.3.	Строительство КЛ 6 кВ от ПС «Восточная» до проектируемой РП на ул. Апанасенковской (2каб. х240 мм2)	6 469
1.4.	Строительство КЛ 6 кВ от ПС «Северная» до РП 17 (2каб. х240 мм2)	10 350
1.5.	Строительство РП на ул. Апанасенковской (ТП 58) ТМ-10/0,4-2х1000 кВА)	12 167
	Итого за 2017 год	57 042
2018 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	44 608
1.1.	Строительство РП в п. Демино (ТМ-10/0,4-2х1000 кВ)	2 000
1.2.	Строительство РП на ул. Зеленая Роща (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВ)	2 000
1.3.	Строительство ВЛ 10 кВ от проектируемого РП на ул. Шафрановой до проектируемых БКТП по ул. Березовой - 2 цепная СИП-185	7 128
1.4.	Строительство РП в п. Демино (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВ)	12 775
1.5.	Строительство РП на ул. Зеленая Роща (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВ)	12 775
1.6.	Строительство 2-х БКТП в районе ул. Березовой (ТМ-10/0,4 - 2х400 кВ)	7 930
	Итого за 2018 год	44 608
2019 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	159 387
1.1.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Заводская» до проектируемого РП в п. Демино 2 цепная СИП-185	7 340
1.2.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Северная» до проектируемого РП на ул. Зеленая Роща (4 каб. 3х240 мм2)	3 500
1.3.	Строительство ВЛ 10 кВ от проектируемого РП на ул. Шафрановой до проектируемых БКТП по ул. Березовой - 2 цепная СИП-185	1 000
1.4.	Строительство КЛ 16 кВ от ПС «Восточная» до проектируемой РП на ул. Апанасенковской (2каб. х240 мм2)	1 000
1.5.	Строительство КЛ 6 кВ от ПС «Северная» до РП 17 (2каб. х240 мм2)	1 600

1	2	3
1.6.	Строительство 2-х БКТП в районе ул. Березовой (ТМ-10/0,4 - 2х400 кВ)	800
1.7.	Строительство РП на ул. Апанасенковской (р-н ТП 58) ТМ-10/0,4-2х1000 кВА)	2 000
1.8.	Строительство РП в районе государственного бюджетного учреждения здравоохранения Ставропольского края «Городская клиническая больница № 3» города Ставрополя (ТМ-10/0,4 - 2х1000 кВА)	2 000
1.9.	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС «Заводская» до проектируемого РП в п. Демино 2 цепная СИП-185	40 299
1.10.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Северная» до проектируемого РП на ул. Зеленая Роща (4 каб. 3х240 мм2)	49 924
1.11.	Строительство КЛ 10 кВ от ПС «Птицепром» до проектируемого РТП в районе «Долина-3» (4каб.-3х240 мм2)	49 924
	Итого за 2019 год	159 387
2020 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	5 700
1.1.	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Южная» до РП-44	3 400
1.2.	Строительство 2КЛ-6 кВ РП-18 от кабельной муфты по ул. Мичурина - пр. Закарпатскому до ТП-418 Ф1, Ф2	300
1.3.	Строительство КЛ-10 кВ от РП-40 до проектируемой РП-49	1 500
1.4.	Строительство ВЛЗ-6 кВ отпайкой между ТП-571 - ТП-853	500
	Итого за 2020 год	5 700
2021 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	3 000
1.1.	Строительство ВЛ-6 кВ Ф 1322 ТП 198-ТП 384 (вынос кабеля)	800
1.2.	Строительство 2КЛ-0,4 кВ ТП 488 – ул. Ашихина, 5	2 200
	Итого за 2021 год	3 000
2022 год		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	38 900
1.1.	Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение электрических сетей СН и НН	38 900
	Итого за 2022 год	38 900
2023 год		
1.	Мероприятия по новому строительству электрических сетей	11 100
1.1.	Строительство КЛ-10 кВ РП 12-РП 27	3 300
1.2.	Строительство КЛ-10 кВ ПС «Восточная» - РП 27	4 500
1.3.	Строительство КЛ-10 кВ ПС «Северная» - РП 45	3 300
	Итого за 2023 год	11 100
2024 год		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	34 280
1.1.	Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение электрических сетей СН и НН	34 280
	Итого за 2024 год	34 280
	Итого по разделу электроснабжение	1 283 099

Примечание: Электросетевая организация АО «Горэлектросеть» разрабатывает инвестиционную программу на срок до пяти лет, в связи с чем предоставить мероприятия до 2030 года не представляется возможным. При утверждении новой инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» будут внесены изменения в Программу.

3.5. Газоснабжение

Перечень мероприятий по развитию газоснабжения города Ставрополя представлен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Стоимость тыс. рублей
1	2	3
2013 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	8 624
1.1.	Реконструкция (замена) газораспределительного шкафа (далее – ГРПШ) 8 единиц	1 808
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 14 единиц	6 816
2.	Мероприятия по строительству газопроводов:	89 742
2.1.	Надземный газопровод высокого давления диаметром 426 мм, протяженностью 8335 м от газораспределительной станции (далее – ГРС)-4 до головного газорегуляторного пункта (далее – ГГРП)-5 в районе поста ГАИ Ставрополь – Надежда	89 742
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	14 291
3.1.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 206 м от пр. Литейного к котельной 129 квартала	2 856
3.2.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 230 м по ул. Ползунова	4 675
3.3.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 400 м по ул. Макарова от газорегуляторного пункта (далее – ГРП) № 110 до ул. Октябрьской	6 760
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	894
4.1.	Ул. Колумийцева (пост ГАИ)	894
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	2 836
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 65 м по ул. Обьездной – пр. Гвардейскому (ГРП)	685
5.2.	Газопровод низкого давления диаметром 76 мм, протяженностью 110 м по ул. Сиреневой – пр. Уютному	471
5.3.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 30 м по ул. Акулова – пр. Молодежному	141
5.4.	Газопровод низкого давления диаметром 57 мм, протяженностью 95 м по ул. Репина – пр. Жигулевскому	672
5.5.	Газопровод низкого давления диаметром 89 мм, протяженностью 80 м по пр. Чайковского – пр. Егорлыкскому	342
5.6.	Газопровод низкого давления диаметром 89 мм, протяженностью 100 м от пр. Егорлыкского – ул. Глинки	428
5.7.	Газопровод низкого давления диаметром 76 мм, протяженностью 20 м по ул. Новой – пр. Егорлыкскому	97
	Итого за 2013 год	116 387
2014 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	8 624
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 8 единиц	1 808
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 14 единиц	6 816
2.	Мероприятия по строительству газопроводов:	89 742
2.1.	Надземный газопровод высокого давления диаметром 426 мм, протяженностью 8335 м от ГРС-4 до ГГРП-5 в районе поста ГАИ Ставрополь – Надежда	89 742
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	108 876
3.1.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 145 м по ул. Орджоникидзе (от ул. Р. Люксембург до ул. Голенева)	12 705
3.2.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 482 м по ул. Дзержинского	14 856
3.3.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 278 м по ул. Дзержинского (от ул. Октябрьской Революции до ул. Маршала Жукова)	8 571

1	2	3
3.4.	Газопровод подземный низкого давления диаметром 108 мм протяженностью 288 м по ул. Маршала Жукова (от ул. Дзержинского до ул. М. Морозова)	5 074
3.5.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 1450 м по ул. Октябрьской (от ул. Макарова до пер. Астраханского)	26 953
3.6.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 700 м по ул. Серова (от ул. Черняховского до ул. Ломоносова)	9 680
3.7.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 990 м по пр. Западному	13 717
3.8.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 750 м по ул. Лазо (от ул. Макарова до ул. Лопырина)	10 392
3.9.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 500 м по ул. Лазо (от пер. Можайского до пер. Астраханского)	6 928
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	2 684
4.1.	ул. Ленина (ГРС-1), ул. Маяковского, ул. Тельмана	2 684
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	3 627
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 89 мм, протяженностью 25 м по ул. Тургенева – ул. Бурмистрова	400
5.2.	Газопровод низкого давления диаметром 159 мм, протяженностью 80 м по ул. Лесной – ул. Кропоткина	614
5.3.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 43 м ул. Железнодорожной – ул. Народной	473
5.4.	Газопровод среднего давления диаметром 57 мм, протяженностью 260 м по ул. Шпаковской – ул. Матросова с установкой ГРПШ	1 265
5.5.	Газопровод среднего давления диаметром 100 мм, протяженностью 50 м по ул. Шпаковской – Матросова с установкой ГРПШ	243
5.6.	Газопровод низкого давления диаметром 219 мм, протяженностью 15 м ул. Социалистической – ул. Ленина, 436	158
5.7.	Газопровод низкого давления диаметром 159 мм, протяженностью 45 м по ул. Дзержинского – 69 квартал	474
	Итого за 2014 год	213 553
2015 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	8 624
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 8 единиц	1 808
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 14 единиц	6 816
2.	Мероприятия по строительству газопроводов:	89 741
2.1.	Надземный газопровод высокого давления диаметром 426 мм, протяженностью 8330 м от ГРС-4 до ГРП-5 в районе поста ГАИ Ставрополь – Надежда	89 741
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	15 241
3.1.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 1100 м по ул. Селекционной	15 241
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	9 828
4.1.	ул. Краснофлотская, ул. Железнодорожная, ул. Октябрьская (р-н Онкологической больницы), ул. Подгорная, ул. Кропоткина, ул. Лермонтова, 164, ул. Попова, ул. Руставели, ул. Фрунзе, пр. Волочаевский, ул. Репина-Шевченко	9 828
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	1 240
5.1.	Газопровод среднего давления диаметром 159 мм, протяженностью 10 м по пр. Харьковскому – пр. Пражскому с установкой ГРПШ	407
5.2.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 70 м по ул. Ленина, 397 – ул. Пржевальского	300
5.3.	Газопровод среднего давления диаметром 89 мм, протяженностью 10 м по ул. Привольной – ул. Отважной с установкой ГРПШ	345
5.4.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 40 м по ул. Добролюбова – ул. Московской	188
	Итого за 2015 год	124 674
2016 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	2 625,47

1	2	3
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 3 единицы	678
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 4 единицы	1 947,47
2.	Мероприятия по строительству газопроводов и газорегуляторных пунктов:	148 513
2.1.	Прокладка сетей газораспределения (строительство газопровода среднего давления диаметром 300 мм и диаметром 700 мм) в 530 и 531 кварталах города Ставрополя	81 000
2.2.	Прокладка сетей газораспределения (газопровод высокого давления диаметром 530 мм) к новой жилой застройке Южного планировочного района и 32 микрорайона (пос. Демино) вдоль Южного обхода и трассы Элиста – Ставрополь, с кольцеванием существующих сетей от ГРС-4 до ГРП-5 (с. Надежда) протяженностью 1,2 км	48 000
2.3.	Прокладка сетей газораспределения (строительство газопровода среднего давления) протяженностью 250 м по ул. Л. Толстого (от ул. Шпаковской до ул. Матросова) с установкой ГРПШ	1 513
2.4.	Строительство газорегуляторного пункта в районе Северного обхода с прокладкой подводящего газопровода высокого давления и распределительного газопровода среднего давления диаметром 300 мм в 427 квартале	14 000
2.5.	Строительство газорегуляторного пункта в районе Западного обхода	4 000
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	5 808
3.1.	Газопровод подземный протяженностью 460 м по ул. Баумана от пер. Фруктового до ул. Осипенко	5 808
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	894,70
4.1.	ул. Ленина (ГРС-1)	894,70
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	612
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 76 мм, протяженностью 110 м по ул. Сиреневой – пер. Уютному	471
5.2.	Газопровод низкого давления диаметром 114 мм, протяженностью 30 м по ул. Акулова – пер. Молодежному	141
	Итого за 2016 год	158 453,17
2017 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	2 399,47
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 2 единицы	452
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 4 единицы	1 947,47
2.	Мероприятия по строительству газопроводов и газорегуляторных пунктов:	77 000
2.1.	Прокладка сетей газораспределения (строительство газопровода среднего давления диаметром 200 мм) с установкой газорегуляторного пункта в 448 квартале	11 000
2.2.	Прокладка сетей газораспределения (газопровод высокого давления диаметром 530 мм) к новой жилой застройке Южного планировочного района и 32 микрорайона (пос. Демино) вдоль Южного обхода и трассы Элиста – Ставрополь, с кольцеванием существующих сетей от ГРС-4 до ГРП-5 (с. Надежда) протяженностью 1,2 км	48 000
2.3.	Прокладка сетей газораспределения (строительство газопровода среднего давления диаметром 150 мм к жилому массиву в 418 квартале с кольцеванием существующих сетей газораспределения по ул. Пригородной – Михайловскому шоссе и установкой газорегуляторного пункта	18 000
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	23 949
3.1.	Газопровод подземный низкого давления протяженностью 1100 м по ул. Федосеева	8 586
3.2.	Газопровод подземный низкого давления диаметром 219 мм протяженностью 1000 м по ул. Заводской	15 363
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	894,7
4.1.	ул. Маяковского	894,7
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	1 014
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 57 мм, протяженностью 95 м по ул. Репина – пр. Жигулевскому	672
5.2.	Газопровод низкого давления диаметром 89 мм, протяженностью 80 м по пр. Чайковскому – пр. Егорлыкскому	342
	Итого за 2017 год	105 257,17

1	2	3
2018 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	2 399,47
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 2 единицы	452
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 4 единицы	1947,47
2.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	2 856
2.1.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 206 м от пр. Литейного к котельной 129 квартала	2 856
3.	Мероприятия по строительству газопроводов и газорегуляторных пунктов:	48 000
3.1.	Прокладка сетей газораспределения (газопровод высокого давления диаметром 530 мм) к новой жилой застройке Южного планировочного района и 32 микрорайона (пос. Демино) вдоль Южного обхода и трассы Элиста – Ставрополь, с кольцеванием существующих сетей от ГРС-4 до ГРП-5 (с. Надежда) протяженностью 1,2 км	48 000
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	894,7
4.1.	ул. Маяковского	894,7
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	428
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 89 мм, протяженностью 100 м по пр. Егорлыкскому – ул. Глинки	428
	Итого за 2018 год	54 578,17
2019 год		
1.	Мероприятия по реконструкции газового оборудования:	2 399,47
1.1.	Реконструкция (замена) ГРПШ 2 единицы	452
1.2.	Реконструкция станций катодной защиты 4 единицы	1 947,47
2.	Мероприятия по строительству газопроводов и газорегуляторных пунктов:	48 000
2.1.	Прокладка сетей газораспределения (газопровод высокого давления диаметром 530 мм) к новой жилой застройке Южного планировочного района и 32 микрорайона (п. Демино) вдоль Южного обхода и трассы Элиста – Ставрополь, с кольцеванием существующих сетей от ГРС-4 до ГРП-5 (с. Надежда) протяженностью 1,2 км	48 000
3.	Мероприятия по реконструкции газопроводов:	4 675
3.1.	Газопровод подземный среднего давления протяженностью 230 м по ул. Ползунова	4 675
4.	Мероприятия по строительству станций катодной защиты:	894,7
4.1.	Ул. Тельмана	894,7
5.	Мероприятия по кольцеванию газопроводов:	97
5.1.	Газопровод низкого давления диаметром 76 мм, протяженностью 20 м по ул. Новой – пр. Егорлыкскому	97
	Итого за 2019 год	56 066,17
2020 год		
1.	Техническое перевооружение электрохимической защиты газопровода (81 единица)	87 075
2.	Техническое перевооружение пунктов редуцирования газа:	1 222,4
2.1.	ул. Морозова, 10	582,7
2.2.	пр. Снежный, 21	639,7
3.	Техническое перевооружение газопроводов:	5 000
3.1.	Техническое перевооружение наземного газопровода высокого давления по адресу: г. Ставрополь, газопровод к совхозу «Надежденский» диаметром 530 мм через реку Ташла	5 000
	Итого за 2020 год	93 297,4
2021 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГРП-5 с. Надежда	8 000
2.	Техническое перевооружение пунктов редуцирования газа:	8 783,39
2.1.	50 лет ВЛКСМ, 39/2	1 335,18
2.2.	пр. Ботанический, 10	1 272,48
2.3.	пр. Гвардейский, 7	1 272,48
2.4.	ул. Доваторцев, 30	3 755,16
2.5.	ул. Ковалева, 2	1 148,09
3.	Техническое перевооружение электрохимической защиты газопровода (8 единиц)	8 600

1	2	3
	Итого за 2021 год	25 383,39
2022 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
2.	Техническое перевооружение пунктов редуцирования газа:	8 783,39
2.1.	Ул. Мира, 324	1 272,48
2.2.	Ул. Мира, 402	1 272,48
2.3.	Пр. Гвардейский, 7	1 272,48
2.4.	Ул. Морозова, 90	1 272,48
2.5.	пр. Парковый, 12	1 272,48
2.6.	Х. Грушевый	1 272,48
2.7.	Ул. Огородная, 2	387,91
3.	Техническое перевооружение электрохимической защиты газопровода (9 единиц)	9 675
	Итого за 2022 год	25 697,79
2023 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
2.	Техническое перевооружение электрохимической защиты газопровода (19 единиц)	20 425
	Итого за 2023 год	28 425
2024		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2024 год	8 000
2025 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2025 год	8 000
2026 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2026 год	8 000
2027 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2027 год	8 000
2028 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2028 год	8 000
2029 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2029 год	8 000
2030 год		
1.	Строительство сетей газораспределения по ул. Коломийцева от просп. Кулакова до ГГРП-5 с. Надежда	8 000
	Итого за 2030 год	8 000
	Итого по разделу газоснабжение	1 057 772,26

3.6. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

По итогам реализации Программы должны быть получены следующие целевые показатели:

перспективная обеспеченность и потребность застройки города Ставрополя:

увеличение емкости жилищного фонда до 15,4 млн квадратных метров общей площади.

Надежность, энергоэффективность и развитие соответствующей системы коммунальной инфраструктуры:

в сфере теплоснабжения:

увеличение доли объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета до 78 процентов;

снижение удельного расхода тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 0,119 Гкал/кв. м;

уменьшение удельного расхода тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 0,081 Гкал/кв. м;

снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии на котельных до 162,70 т.у.т./Гкал;

снижение уровня износа объектов теплоснабжения до 61,4 процента;

снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях до 8,5 процента; снижение доли потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии до 8,5 процента;

в сфере электроснабжения:

увеличение доли объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, до 100 процентов;

снижение удельного расхода электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 129,41 кВтч/кв. м;

сокращение удельного расхода электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 27,0 кВтч/кв. м;

снижение уровня потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям до 13,34 процента;

снижение уровня износа объектов электроснабжения до 69,1 процента;

в сфере водоснабжения и водоотведения:

увеличение доли объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, до 90 процентов;

снижение удельного расхода холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) до 74,17 куб. м/чел.;

снижение удельного расхода холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) до 56 куб. м/чел.;

снижение уровня износа объектов водоснабжения до 13,34 процента;

снижение уровня износа объектов водоотведения до 57,0 процента;

снижение уровня потерь воды при транспортировке до 21,9 процента;

в сфере газоснабжения:

увеличение доли объема природного газа, расчеты за который

осуществляются с использованием приборов учета, до 90 процентов;

снижение удельного расхода природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека) до 32,10 куб. м/чел.;

снижение удельного расхода природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 0,023 тыс. куб. м/кв. м;

увеличение протяженности газопроводов до 0,6 километра;

снижение уровня износа объектов газоснабжения до 68,4 процента.

Качество коммунальных ресурсов:

бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

Целевые показатели Программы приведены в таблице 7.

Целевые показатели Программы

Таблица 7.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2013-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	97	97	98	98	99	99	99	99	100	100	100	100	100
2.	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	76	77,4	77,6	77,8	77,8	77,9	78	78	78	78	78	78	78
3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	82	83	85	86	87	88	89	89	89	90	90	90	90
4.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%	81	82	84	85	86	87	88	88	89	89	90	90	90
5.	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	кВтч/ кв. м	150,7	146,18	141,79	137,54	133,41	129,41	129,41	129,41	129,41	129,41	129,41	129,41	129,41
6.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Гкал/ кв. м	0,132	0,128	0,128	0,122	0,121	0,120	0,120	0,120	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
7.	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	куб. м/ чел	91,8	89,05	86,35	83,78	81,27	78,83	76,47	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17	74,17
8.	Удельный расход природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	куб. м/ чел	41,4	38,4	37,25	36,13	35,05	34,01	33,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
9.	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)	Гкал/ кв. м	0,150	0,149	0,148	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10.	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. м/ чел	62,9	61,5	60,9	57,2	57,0	56,7	56,4	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
11.	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)	кВтч/ кв. м	29,5	29,5	29,0	28,5	28,3	27,9	27,5	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
12.	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади)	тыс. куб. м/ кв. м	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
13.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных	т.у.т./ Гкал	167,07	166,81	166,50	165,90	165,03	164,30	163,50	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70	162,70
14.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	10,85	10,85	10,66	10,38	9,67	9,66	9,66	9,5	9,00	8,5	8,5	8,5	8,5
15.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	23,0	22,0	21,98	21,95	21,93	21,9	21,9	21,9	22,0	21,9	21,9	21,9	21,9
16.	Размер технологического расхода (потерь) электроэнергии при передаче по электрическим сетям	%	14,8	15,12	15,0	14,88	14,76	14,64	14,52	14,41	14,29	14,18	14,07	13,95	13,34
17.	Уровень износа объектов теплоснабжения	%	59,8	59,6	60,9	63,8	55,2	50,1	46,8	58,6	58,4	58,7	59,3	60,3	61,4
18.	Уровень износа объектов водоснабжения	%	74,7	76,6	77,0	78,9	80,9	77,05	68,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
19.	Уровень износа объектов водоотведения	%	60,1	60	61,3	61,3	63,03	59,3	56,36	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0	57,0
20.	Уровень износа объектов электроснабжения	%	73,2	72,8	72,6	71,8	71,5	71,3	71,0	70,6	70,4	70,0	69,6	69,3	69,1
21.	Уровень износа объектов газоснабжения	%	69,4	69,3	69,2	69,1	69,1	69,0	68,9	68,8	68,8	68,7	68,6	68,5	68,4
22.	Увеличение протяженности газопроводов (нарастающим итогом)	км	0,0	0,0	1,8	2,1	3,1	4,3	4,3	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6
23.	Увеличение емкости жилищного фонда	млн кв. м	10,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	15,4	15,4

4. Фактические и плановые расходы на финансирование инвестиционных проектов

4.1. Теплоснабжение

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «Теплосеть» составляет 5 639 794,00 тыс. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения, тарифов на тепловую энергию и инвестиций в сферу теплоснабжения.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения представлены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Фактические расходы организации за 2013 год, тыс. рублей
1.	Собственные средства АО «Теплосеть»	5 639 794,00	313 321,89	66 392,00

4.2. Водоснабжение

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «ВОДОКАНАЛ» составляет 3 933 844,00 тыс. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и (или) водоотведения, тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения, амортизационные отчисления и инвестиции.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере водоснабжения представлены в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Фактические расходы организации за 2013 год, тыс. рублей
1.	Собственные средства МУП «ВОДОКАНАЛ»	882 894,00	49 049,67	9 600,00
2.	Инвестиции в систему водоснабжения	3 050 950,00	169 497,22	0,00

4.3. Водоотведение

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «ВОДОКАНАЛ» составляет 5 104 373,00 тыс. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения и (или) водоотведения, тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения, амортизационные отчисления и инвестиции.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере водоотведения представлены в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Фактические расходы организации за 2013 год, тыс. рублей
1.	Собственные средства МУП «ВОДОКАНАЛ»	422 663,00	23 481,28	60 300,00
2.	Инвестиции в систему водоотведения	4 681 710,00	260 0,95,00	0,00

4.4. Электроснабжение

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «Горэлектросеть» составляет 1 283 099,00 тыс. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и амортизационных отчислений.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере электроснабжения представлены в таблице 11.

Таблица 11

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2013–2019 годов, тыс. рублей	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2013–2019 годов, тыс. рублей	Фактические расходы организации за 2013 год, тыс. рублей
1.	Собственные средства АО «Горэлектросеть»	1 283 099,00	71 283, 27	96 705,61

4.5. Газоснабжение

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «Ставропольгоргаз» составляет 1 057 772,26 тыс. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение)

объектов капитального строительства к системам газоснабжения и амортизационных отчислений.

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере газоснабжения представлены в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2013–2030 годов, тыс. рублей	Фактические расходы организации за 2013 год, тыс. рублей
1.	Собственные средства АО «Ставропольгоргаз»	1 057 772,26	58 765,13	19 885,00

5. Управление Программой

Реализация мероприятий Программы будет осуществляться через инвестиционные программы, разработанные организациями коммунального комплекса.

Ответственным исполнителем Программы является комитет городского хозяйства администрации города Ставрополя.

Соисполнители Программы: комитет градостроительства администрации города Ставрополя, организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем и объектов коммунальной инфраструктуры, иные хозяйствующие субъекты.

Контроль за ходом реализации Программы осуществляют: Ставропольская городская Дума, администрация города Ставрополя, комитет городского хозяйства администрации города Ставрополя, комитет экономического развития администрации города Ставрополя.

Мониторинг исполнения Программы осуществляется в целях анализа и оценки выполнения плановых мероприятий, предусмотренных в Программе, и представляет собой механизм общесистемной координации действий.

Основными задачами проведения мониторинга являются:

анализ соответствия запланированных мероприятий фактически осуществленным (оценка хода реализации);

анализ соответствия фактических результатов Программы ее целям (анализ результативности);

анализ соотношения затрат, направленных на реализацию программы, с полученным эффектом (анализ эффективности);

анализ влияния изменений внешних условий;

анализ эффективности и организации выполнения программы;

корректировка программы с учетом происходящих изменений, в том числе уточнение целей и задач программы.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 г. № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 г. № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города
Ставрополя на 2013–2030 годы

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Программы комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры города Ставрополя на 2013–2030 годы

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы и прогноз ввода жилищного фонда по планировочным районам до 2030 года принят на основании корректировки генерального плана города Ставрополя на 2010–2030 годы, утвержденной решением Ставропольской городской Думы от 03 сентября 2009 года № 98.

2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Ставрополя

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Ставрополя, установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и разделены на три группы:

перспективной обеспеченности и потребности застройки города Ставрополя;

надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;

качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов.

2.1. Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Ставрополя

Показатель перспективной обеспеченности застройки города Ставрополя принят на основании корректировки генерального плана города Ставрополя на 2010–2030 годы, утвержденной решением Ставропольской городской Думы от 03 сентября 2009 года № 98.

2.2. Показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов

Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры установлены по итогам анализа и оценки каждой из существующих систем (объектов), с учетом предъявляемых к ним нормативных требований, установленных законодательством и подзаконными нормативными правовыми актами.

Показатели надежности объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов не установлены в связи с тем, что к полномочиям органов местного самоуправления городских округов в области обращения с отходами согласно Федеральному закону от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон № 89-ФЗ) к полномочиям органов местного самоуправления относится создание и содержание мест (площадок) накопления ТКО, за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев, когда такая обязанность лежит на других лицах, определение схемы размещения мест (площадок) накопления ТКО и ведение реестра мест (площадок) накопления ТКО, организация экологического воспитания и формирование экологической культуры в области обращения с ТКО.

2.3. Показатели качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов

Целевые показатели качества коммунальных ресурсов определены на основании приложения 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Показатели качества услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО не установлены в связи с тем, что в соответствии с Законом 89-ФЗ к полномочиям органов местного самоуправления относится создание и содержание мест (площадок) накопления ТКО, за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев, когда такая обязанность лежит на других лицах, определение схемы размещения мест (площадок) накопления ТКО и ведение реестра мест (площадок) накопления ТКО, организация экологического воспитания и формирование экологической культуры в области обращения с ТКО.

3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлена в разделе 1 Программы.

4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Во исполнение Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в городе Ставрополе реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Ставрополе», утвержденная постановлением администрации города Ставрополя от 15.11.2019 № 3257 (далее – Программа). Срок реализации Программы рассчитан на 2020–2025 годы.

В рамках реализации мероприятий по энергосбережению (2013–2019 годы) были выполнены энергетическое обследование и энергетическая паспортизация учреждений образования, здравоохранения, культуры, а также организаций коммунального комплекса города Ставрополя, выявившие ряд проблем, для решения которых были разработаны наиболее эффективные мероприятия по снижению текущего энергопотребления учреждений.

Также выполнены мероприятия по модернизации и реконструкции систем уличного освещения в городе Ставрополе с установкой энергосберегающих ламп, утеплению зданий, установке приборов учета и регулирования энергоресурсов, переводу теплоснабжения бюджетных учреждений на автономные источники тепла, что позволило снизить потребление энергетических ресурсов бюджетными организациями города Ставрополя в среднем на 3 процента ежегодно.

Для снижения затрат населения на оплату жилищно-коммунальных услуг многоквартирные жилые дома города Ставрополя были оснащены общедомовыми приборами учета.

Реализация Программы, рассчитанной на период 2020–2025 годов, предусматривает решение следующих задач: снижение расходов бюджета города Ставрополя на оплату за потребленные энергетические ресурсы с одновременным повышением уровня комфорта помещений объектов социальной сферы, сокращение потерь энергетических ресурсов при их транспортировке, повышение эффективности энергопотребления путем внедрения современных энергосберегающих технологий и оборудования в бюджетном секторе, в жилищном фонде и системах коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия Программы энергосбережения, а также достигнутые и ожидаемые результаты ее реализации учтены в ходе разработки мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры города Ставрополя на 2013–2030 годы.

5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлено в разделе 2 приложения к Программе.

6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Перечни инвестиционных проектов в отношении соответствующих систем коммунальной инфраструктуры представлены в разделе 3 Программы и разработаны на основании:

схемы водоснабжения и водоотведения города Ставрополя на период до 2024 года, утвержденной постановлением администрации города Ставрополя от 21.07.2014 № 2451;

схемы теплоснабжения города Ставрополя на период 2014–2029 годов, утвержденной постановлением администрации города Ставрополя от 27.08.2014 № 2864;

муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Ставрополе», утвержденной постановлением администрации города Ставрополя от 15.11.2019 № 3257;

инвестиционной программы МУП «ВОДОКАНАЛ» города Ставрополя по развитию централизованной системы холодного водоснабжения на территории муниципального образования города Ставрополя Ставропольского края на 2015–2023 годы, утвержденной приказом министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 29.10.2014 № 655;

инвестиционной программы МУП «ВОДОКАНАЛ» города Ставрополя по развитию централизованной системы водоотведения на территории муниципального образования города Ставрополя Ставропольского края на 2015–2023 годы, утвержденной приказом министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 29.10.2014 № 654;

инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на 2020–2024 годы, утвержденной приказом министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края от 31 октября 2019 г. № 293-о/д;

программой реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства ОАО «Газпром газораспределение Ставрополь».

7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Реализацию инвестиционных проектов предлагается осуществлять путем производственной и инвестиционной деятельности организаций – соисполнителей Программы, в том числе посредством:

привлечения финансовых ресурсов на основе комплексных схем финансирования мероприятий инвестиционных проектов;

обеспечения через регулируемые тарифы (инвестиционные составляющие в тарифах) обслуживания заемных средств и их возврата финансирующим организациям, то есть выполнения организациями финансовых обязательств перед банками;

обеспечения через регулируемые тарифы гарантированного возврата привлеченных частных инвестиций и получения доходности на инвестированный капитал;

согласованности решений по ценовому регулированию (тарифов, инвестиционных составляющих в них, тарифов на подключение новых потребителей) органов государственного ценового регулирования федерального и муниципального уровня, преемственности процедур государственного регулирования тарифов, прозрачности финансовых потоков и структуры тарифа (цены) для конечных потребителей;

контроля за целевым использованием инвестиционных ресурсов, привлекаемых за счет регулируемых тарифов.

8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

Использование в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры напрямую предусмотрено законодательством и является необходимым инструментом, позволяющим расширить источники финансирования инвестиционных мероприятий, реализуемых организациями коммунального комплекса.

9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

Прогноз совокупного платежа граждан за потребленные коммунальные услуги определен путем суммирования платежей населения по каждому из видов коммунальных услуг, оказываемых населению.

Платеж населения по каждому виду услуг определен как произведение среднего потребления ресурса (в расчете на одного человека) на проект тарифа на соответствующую услугу для населения. Прогноз тарифов на коммунальные ресурсы и услуги осуществлен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020–2024 годы (опубликован 30.09.2019).

Информация о тарифах на коммунальные услуги для населения города Ставрополя представлена в таблице 13.

Одним из важнейших требований к программам комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов является обеспечение доступности для граждан прогнозируемой платы за потребляемые коммунальные услуги с учетом затрат на реализацию таких программ.

Критерий экономической доступности услуг организаций коммунального комплекса, отражающий доступность оплаты потребителями стоимости коммунальных услуг, – доля расходов на оплату указанных услуг в совокупном доходе населения.

На основании этого постановлением Губернатора Ставропольского края утверждаются значения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ставропольского края, прирост размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальным образованиям строго ограничен утвержденными максимальными значениями.

Критерии доступности и динамика платежей населения за коммунальные услуги города Ставрополя представлена в таблице 14.

Таблица 13

№ п/п	Наименование услуги	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Тепловая энергия	руб./Гкал	1559,69	1670,35	1856,25	1930,78	2028,95	2124,32	2122,94	2227,24	2316,32	2408,97	2505,32	2605,53
2.	Холодное водоснабжение	руб./куб.м	37,04	39,05	41,67	44,03	45,55	47,65	46,00	42,96	43,49	44,10	44,63	46,33
3.	Водоотведение	руб./куб.м	12,79	13,75	15,35	16,14	16,77	17,56	18,37	19,03	19,66	20,44	20,90	21,70
4.	Электроснабжение	руб./кВт·ч	3,21	3,50	3,88	4,16	4,50	4,82	4,63	4,86	5,10	5,35	5,61	5,89
5.	Природный газ	руб./куб.м	4,40	4,81	5,28	5,39	5,55	5,71	5,93	6,16	6,44	6,63	6,82	7,02

Таблица 14

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Среднее потребление электрической энергии (в расчете на 1 человека)	кВт·ч/мес.	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
1.1.	Тариф на электрическую энергию	руб./кВт·ч	3,21	3,50	3,88	4,16	4,50	4,82	4,63	4,86	5,10	5,35	5,61	5,89
1.2.	Среднемесячный платеж населения за потребление электрической энергии (в расчете на 1 человека)	руб. /мес.	202,23	220,50	244,44	262,08	283,5	303,66	291,69	306,18	321,3	337,05	353,43	371,07
2.	Среднее потребление холодной воды (в расчете на 1 человека)	куб.м/мес.	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
2.1.	Тариф на холодное водоснабжение	руб./куб.м	37,04	39,05	41,67	44,03	45,55	47,65	46,00	42,96	43,49	44,10	44,63	46,33
2.2.	Среднемесячный платеж населения за потребление холодной воды (в расчете на 1 человека)	руб. /мес.	155,57	164,01	175,01	184,92	191,31	200,13	193,20	180,43	182,65	185,22	187,44	194,58

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.	Средний объем услуг водоотведения (в расчете на 1 человека)	куб.м/мес.	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.1.	Тариф на водоотведение	руб./куб.м	12,79	13,75	15,35	16,14	16,77	17,56	18,37	19,03	19,66	20,44	20,90	21,70
3.2.	Среднемесячный платеж населения за водоотведение (в расчете на 1 человека)	руб. /мес.	53,72	57,75	64,47	67,78	70,43	73,75	77,15	79,92	82,57	85,84	87,78	91,14
4.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1559,69	1670,35	1856,25	1930,78	2028,95	2124,32	2122,94	2227,24	2316,32	2408,97	2505,32	2605,53
4.1.	Среднемесячный платеж населения за потребление тепловой энергии на отопление (в расчете на 1 человека)	руб. /мес.	655,90	884,08	884,08	919,44	966,33	1011,74	1052,21	1094,30	1138,07	1183,59	1230,93	1280,17
5.	Среднее потребление природного газа (в расчете на 1 человека)	куб.м/мес	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
5.1.	Тариф на природный газ	руб./куб.м	4,40	4,81	5,28	5,39	5,55	5,71	5,93	6,16	6,44	6,63	6,82	7,02
5.2.	Среднемесячный платеж населения за потребление природного газа (в расчете на 1 человека)	руб. /мес.	192,10	210,00	230,52	235,32	242,31	249,30	258,90	268,94	281,17	289,46	297,76	306,49
6.	Общая величина среднемесячных платежей за коммунальные услуги (в расчете на 1 человека)	руб./мес.	1259,52	1536,34	1598,52	1669,54	1753,88	1838,58	1873,15	1929,77	2005,76	2081,16	2157,34	2243,45
7.	Среднедушевой денежный доход	руб. /мес.	19767,50	21413,90	21436,90	21008,16	21617,4	22287,54	24366,00	25340,64	26354,26	27408,43	28504,76	29644,95
8.	Доля платежей населения за коммунальные услуги	%	6,00	7,17	7,46	7,94	8,11	8,24	7,60	7,61	7,61	7,60	7,60	7,60

10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

Информация о прогнозируемых расходах бюджета города Ставрополя на оказание мер социальной поддержки населения сформирована на основании муниципальной программы «Социальная поддержка населения города Ставрополя», утвержденной постановлением администрации города Ставрополя от 15.11.2019 № 3246, и представлена в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013-2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Выплата компенсации расходов по оплате жилого помещения и коммунальных услуг отдельным категориям граждан	тыс. руб.	22444483,80	379058,63	379004,19	379004,19	379004,19	379004,19	379004,19
2.	Предоставление гражданам субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	1936994,83	324007,27	366417,05	366768,66	366768,66	366768,66	366768,66».

2. Настоящее решение вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования в газете «Вечерний Ставрополь».

Председатель
Ставропольской городской Думы

Г.С.Колягин

Глава города Ставрополя

И.И.Ульянченко

Подписано 26 декабря 2020 г.

