Город Ростов-на-Дону

"СОГЛАСОВАНО"

_____
"____" _____ 20___ г.

"УТВЕРЖДАЮ"

_____
"____" _____ 20___ г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА РОСТОВА-НА-ДОНУ

Том 1
Программный документ

Ярославль 2019

ИНТЕГРАТОР
Инженерные системы

Общество с ограниченной ответственностью Компания «Интегратор»
Тел./факс: +7 (4852) 90-66-01, 90-67-03
www.int76.ru

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА РОСТОВА-НА-ДОНУ

Том 1
Программный документ

Генеральный директор _____ Е.А. Блинов
(подпись)

Ярославль 2019

СОСТАВ РАБОТЫ

Состав	Обозначение	Наименование	Примечание
Том 1		Программный документ	
Том 2		Обосновывающие материалы	
Модель		Модель для расчета программы	В формате MS EXCEL

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление....4
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ....8
ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА РОСТОВА-НА-ДОНУ НА ПЕРИОД 2020-2025 гг.....13
РАЗДЕЛ 1. Паспорт программы....13
РАЗДЕЛ 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры....18
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения....18
2.1.1. Институциональная структура....18
2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения....21
2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса....28
2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета....29
2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов....30
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов....43
2.1.7. Надежность работы коммунальной системы....47
2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса....47
2.1.9. Воздействие на окружающую среду....48
2.1.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса....49
2.1.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах....62
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения....65
2.2.1. Институциональная структура....65
2.2.2. Характеристика системы водоснабжения....67
2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса....69
2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета....70
2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов....70
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов....71
2.2.7. Надежность работы коммунальной системы....72
2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса....72
2.2.9. Воздействие на окружающую среду....73
2.2.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса....74

2.2.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах 76
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения....77
2.3.1. Институциональная структура 77
2.3.2. Характеристика системы водоотведения....80
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса 82
2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета 83
2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов....83
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов 83
2.3.7. Надежность работы коммунальной системы 84
2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 84
2.3.9. Воздействие на окружающую среду 84
2.3.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса 86
2.3.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах 88
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения 89
2.4.1. Институциональная структура 89
2.4.2. Характеристика системы электроснабжения 94
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса 104
2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета 107
2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов....107
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов 107
2.4.7. Надежность работы коммунальной системы 112
2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 113
2.4.9. Воздействие на окружающую среду 114
2.4.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса 114
2.4.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах 130
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения....137
2.5.1. Институциональная структура 137
2.5.2. Характеристика системы газоснабжения 138
2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса 139
2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета 140
2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов....140
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов 141

2.5.7. Надежность работы коммунальной системы 141
2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 142
2.5.9. Воздействие на окружающую среду 143
2.5.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса 143
2.5.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах 150
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО 150
2.6.1. Институциональная структура 150
2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО 151
2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса 153
2.6.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов 153
2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов 153
2.6.6. Надежность работы коммунальной системы и качество поставляемого коммунального ресурса 154
2.6.7. Воздействие на окружающую среду 154
2.6.8. Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса 155
2.6.9. Технические и другие проблемы в коммунальных системах 156
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей 157
РАЗДЕЛ 3. План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия Генерального плана 159
3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования 159
3.1.1. Динамика численности населения 159
3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта 162
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 169
3.2.1. Прогнозируемый спрос на услуги теплоснабжения 169
3.2.2. Прогнозируемый спрос на услуги водоснабжения 170
3.2.3. Прогнозируемый спрос на услуги водоотведения 171
3.2.4. Прогнозируемый спрос на услуги электроснабжения 171
3.2.5. Прогнозируемый спрос на услуги газоснабжения 172
3.2.6. Сфера обращения с твердыми коммунальными отходами 173
РАЗДЕЛ 4. Перечень мероприятий и целевых показателей 174
4.1. Общие целевые показатели развития муниципального образования 174
4.2. Целевые показатели развития системы теплоснабжения 176

4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения 177
4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения 178
4.5. Целевые показатели развития системы электроснабжения 179
4.6. Целевые показатели развития системы газоснабжения 180
4.7. Целевые показатели развития сферы обращения с твердыми коммунальными отходами 181
РАЗДЕЛ 5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой и направленных на достижение целевых показателей 182
5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения 184
5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения 215
ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг. 273
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения 276
5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения 302
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения 328
5.6. Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО 335
5.7. Программа инвестиционных проектов по системе уличного освещения 339
5.8. Программа инвестиционных проектов по реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах 346
5.9. Взаимосвязанность проектов 351
РАЗДЕЛ 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 354
6.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях и источники инвестиций для реализации программы инвестиционных проектов 354
6.2. Динамика уровней тарифов 358
6.3. Доступность программы для населения 359
РАЗДЕЛ 7. Управление программой 361
7.1. Ответственный исполнитель Программы 361
7.2. План-график реализации инвестиционных проектов программы 361
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы 362
7.4. Порядок и сроки корректировки программы 363

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Перечень теплоснабжающих организаций....18
Таблица 2.2 – Общая характеристика системы теплоснабжения....21
Таблица 2.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по способу прокладки....26
Таблица 2.4 – Распределение тепловых сетей по материалу изоляции....27
Таблица 2.5 – Распределение тепловых сетей по году ввода в эксплуатацию....27
Таблица 2.6 – Балансы мощности по системам централизованного теплоснабжения....28
Таблица 2.7 – Годовые тепловые балансы источников теплоснабжения....28
Таблица 2.8 – Приборы учета ООО «РТС»....29
Таблица 2.9 – Приборы учета АО «КТС»....29
Таблица 2.10 – Данные о приборах учета потребления коммунальных ресурсов города Ростова-на-Дону....29
Таблица 2.11 – Балансы мощности, нагрузки, резервы (+), дефициты (-) источников тепловой энергии....43
Таблица 2.12 – Количество отказов (аварий, инцидентов) основного оборудования источников ТСО в разрезе 2014-2018 гг....47
Таблица 2.13 – Количество отказов тепловых сетей основных ТСО в разрезе 2014-2018 гг. 47
Таблица 2.14 – Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»....48
Таблица 2.15 – Размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения на 2019 год....49
Таблица 2.16 – Утвержденные тарифы в сфере теплоснабжения....50
Таблица 2.17 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО "ТКЭ" за 2018 год....53
Таблица 2.18 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО "Л-РЭ" за 2018 год..55
Таблица 2.19 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Ростовские тепловые сети» за 2014-2018 годы....56
Таблица 2.20 – Параметры финансово-хозяйственной деятельности ООО "РСМЭ" за 2018 год 57
Таблица 2.21 – Параметры финансово-хозяйственной деятельности ООО «ККПД-Инвест» за 2018 год....58
Таблица 2.22 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО "КТС" за 2018 год....60
Таблица 2.23 – Описание основных проблем и путей решения....62
Таблица 2.24 – Перечень организаций, осуществляющих на территории г. Ростова-на-Дону централизованное ХВС на регулируемой тарифной основе....65
Таблица 2.25 – Общая характеристика системы водоснабжения....67
Таблица 2.26 – Существующие балансы водоснабжения по централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону, тыс. м³....69
Таблица 2.27 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г. 70
Таблица 2.28 – Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону, произведенный на основании балансовых показателей функционирования системы за 2018 г. 71
Таблица 2.29 – Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ХВС на территории г. Ростова-на-Дону 74

Таблица 2.30 – Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону 75
Таблица 2.31 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ХВС 75
Таблица 2.32 – Перечень организаций, осуществляющих на территории г. Ростова-на-Дону централизованное ВО на регулируемой тарифной основе 77
Таблица 2.33 – Общая характеристика системы водоотведения 80
Таблица 2.34 – Существующие балансы водоотведения по централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону, тыс. м³ 82
Таблица 2.35 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г. 83
Таблица 2.36 – Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону за 2018 г. 84
Таблица 2.37 – Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ВО на территории г. Ростова-на-Дону 86
Таблица 2.38 – Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону 86
Таблица 2.39 – Отчет об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ВО 87
Таблица 2.40 – Общая характеристика системы электроснабжения 95
Таблица 2.41 – Перечень генерирующих объектов компании ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на 01.01.2019 г. 96
Таблица 2.42 – Перечень генерирующих объектов 96
Таблица 2.43 – Технические характеристики центров питания напряжением 35кВ и выше (на 30.09.2019 г.) 97
Таблица 2.44 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ 99
Таблица 2.45 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ 99
Таблица 2.46 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ 99
Таблица 2.47 – Сведения о ЛЭП–110 кВ ПАО «МРСК Юга», проходящих по территории г. Ростова-на-Дону 100
Таблица 2.48 – Сведения о характеристиках ВЛЭП–0,4/10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. (АО «Донэнерго») 102
Таблица 2.49 – Сведения о характеристиках КЛЭП–0,4/10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. (АО «Донэнерго») 102
Таблица 2.50 – Сведения о характеристиках ЛЭП–0,4/6 кВ (АО «Коммунальщик Дона») 103
Таблица 2.51 – Сведения о характеристиках ЛЭП–0,4/10 кВ (МКП «Ростгорсвет») 103
Таблица 2.52 – Баланс электрической мощности АО «Донэнерго» в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г. 104
Таблица 2.53 – Баланс электрической энергии АО «Донэнерго» за период 2016-2018 гг. 104
Таблица 2.54 – Баланс электрической энергии ООО «Ростсельмашэнерго» за период 2016-2018 105
Таблица 2.55 – Баланс электрической энергии АО «Коммунальщик Дона» за период 2016-2018 105
Таблица 2.56 – Баланс электрической мощности и электрической энергии МКП «Ростгорсвет» в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г. 106

Таблица 2.57 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г. 107
Таблица 2.58 – Баланс электрической мощности по источникам питания в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г. 108
Таблица 2.59 – Средняя длительность технологических нарушений 112
Таблица 2.60 – Средняя длительность технологических нарушений 113
Таблица 2.61 – Показатели качества системы электроснабжения Ростова-на Дону 113
Таблица 2.62 – Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» 114
Таблица 2.63 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год 115
Таблица 2.64 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год 116
Таблица 2.65 – Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Ростовской области в 2017-2019 годах, руб./кВт*ч (с учетом НДС) 118
Таблица 2.66 – Утвержденные одноставочные тарифы и предельные максимальные и минимальные тарифы на электроэнергию для населения и приравненным категориям потребителей в Ростовской области в 2017-2019 годах 120
Таблица 2.67 – Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2019 году без НДС 121
Таблица 2.68 – Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2019 году без НДС 124
Таблица 2.69 – Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2018 году 125
Таблица 2.70 – Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2018 году 127
Таблица 2.71 – Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «МРСК Юга»* в 2018 году 128
Таблица 2.72 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Донэнерго» в 2017 году 128
Таблица 2.73 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Коммунальщик Дона»* в 2018 году 129
Таблица 2.74 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Ростсельмашэнерго»* в 2018 году 129
Таблица 2.75 – Финансово-хозяйственная деятельность МКП «Ростгорсвет» в 2018 году* 129
Таблица 2.76 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» в 2017 году* 130
Таблица 2.77 – Рекомендации по устранению дефицита мощности 132
Таблица 2.78 – Общая характеристика системы газоснабжения 138
Таблица 2.79 – Параметры работы существующих ГРС 138
Таблица 2.80 – Характеристика газораспределительного комплекса Ростова-на-Дону 139

Таблица 2.81 – Баланс производительности ГРС и расходов газа 139
Таблица 2.82 – Общий баланс транспортировки газа в системах газоснабжения в г. Ростове-на-Дону 139
Таблица 2.83 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г. 140
Таблица 2.84 – Резервы и дефициты производительности ГРС 141
Таблица 2.85 – Показатели надежности поставки газа 142
Таблица 2.86 – Показатели качества поставляемого газа 142
Таблица 2.87 – Показатели экологичности в системе газоснабжения 143
Таблица 2.88 – Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2015-2019 годах (руб./1000 м^3) (без НДС) 145
Таблица 2.89 – Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ростовской области, дифференцированные по направлениям использования газа в 2016-2019 годах 146
Таблица 2.90 – Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2015-2018 годах 147
Таблица 2.91 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Газпром трансгаз Краснодар» в 2017 году* 149
Таблица 2.92 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» в 2018 году 149
Таблица 2.93 – Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2018 году 149
Таблица 2.94 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Ростовгоргаз» за в 2018 году 150
Таблица 2.95 – Сводная информация по местам размещения отходов г. Ростова-на-Дону 152
Таблица 2.96– Общее количество твердых коммунальных отходов, образующихся в г. Ростове-на-Дону на 2018 г. 153
Таблица 2.97 – Единый тариф регионального оператора по обращению с ТКО, утвержденный для ООО «ГК «Чистый город» на 2019 г. 156
Таблица 2.98 – Информация о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде 157
Таблица 2.99 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г. 158
Таблица 3.1 – Численность населения за 2014–2019 гг. 159
Таблица 3.2 – Демографические характеристики 159
Таблица 3.3 – Прогнозная численность населения (среднегодовая) 162
Таблица 3.4 – Прогноз среднегодовой численности населения по районам города 162
Таблица 3.5 – Динамика строительства жилого фонда по районам города 163
Таблица 3.6 – Прогнозная динамика выбытия жилья по районам города 164
Таблица 3.7 – Капитальный ремонт жилого фонда 164
Таблица 3.8 – Основные показатели по реализации капитального ремонта в МКД 165
Таблица 3.9 – Прогноз строительства жилищного фонда по годам и районам города 166
Таблица 3.10 – Прогнозные характеристики общественно-деловой застройки по районам города 167
Таблица 3.11 – Прогнозная динамика развития промышленного сектора 169
Таблица 3.12 – Прогноз потребления тепловой энергии 169

Таблица 3.13 – Прогноз потребления холодной воды....170
Таблица 3.14 – Прогноз потребления коммунальных услуг по водоотведению....171
Таблица 3.15 – Прогноз потребления электрической энергии....172
Таблица 3.16 – Прогноз потребления природного газа....172
Таблица 3.17 – Прогноз образования твердых коммунальных отходов....173
Таблица 4.1 – Критерии доступности коммунальных услуг для населения....174
Таблица 4.2 – Показатели степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов....175
Таблица 4.3 – Целевые показатели развития централизованной системы теплоснабжения....176
Таблица 4.4 – Целевые показатели развития централизованной системы водоснабжения....177
Таблица 4.5 – Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения....178
Таблица 4.6 – Целевые показатели развития централизованной системы электроснабжения....179
Таблица 4.7 – Целевые показатели развития централизованной системы газоснабжения....180
Таблица 4.8 – Целевые показатели развития системы в области обращения с ТКО на территории г. Ростова-на-Дону....181
Таблица 5.1 – Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения....185
Таблица 5.2 – Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения....217
Таблица 5.3 – Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения....278
Таблица 5.4 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения АО «Донэнерго»....303
Таблица 5.5 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения Филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»....319
Таблица 5.6 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения ООО «Ростсельмашэнерго»....326
Таблица 5.7 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения МКП «Ростгорсвет»....327
Таблица 5.8 – Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения....330
Таблица 5.9 – Финансовые потребности на реализацию инвестиционных проектов по системе газоснабжения....334
Таблица 5.10 – Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО....337
Таблица 5.11 – Программа инвестиционных проектов по системе уличного освещения....340
Таблица 5.12 – Программа инвестиционных проектов по жилищному фонду с разбитием по видам работ....349
Таблица 5.13 – Основные показатели инвестиционных проектов по жилищному фонду....349
Таблица 5.14 – Программа инвестиционных проектов по муниципальному жилищному фонду....350
Таблица 5.15 – Синхронизация проектов по системе уличного освещения по срокам их проведения....351
Таблица 6.1 – Программы инвестиционных проектов....356
Таблица 6.2 – Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры....358
Таблица 6.3 –Доступность программы для населения....360

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА РОСТОВА-НА-ДОНУ НА ПЕРИОД 2020-2025 гг.

РАЗДЕЛ 1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Программа комплексного развития коммунального комплекса города Ростова-на-Дону на период 2020-2025 гг.
Основание для разработки программы	1. Муниципальный контракт №0358300392919000010 от 03.07.2019 2. Стратегия социально-экономического развития города Ростова-на-Дону до 2035 года, утвержденная решением Ростовской-на-Дону городской Думы от 21.12.2018 № 603 3. Долгосрочный прогноз социально-экономического развития города Ростова-на-Дону до 2036 года, утверждённый постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 30.05.2019 № 429 4. Муниципальная программа «Стимулирование экономической активности, содействие развитию предпринимательства в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1369 5. Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379 6. Муниципальная программа «Стимулирование жилищного строительства в целях улучшения жилищных условий населения и обеспечения жильем льготных категорий граждан в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1365 7. Муниципальная программа «Развитие и эксплуатация транспортной инфраструктуры и пассажирского транспорта города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1376 8. Муниципальная программа «Развитие системы образования города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1363 9. Муниципальная программа «Развитие физической культуры и спорта в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1374 10. Муниципальная программа «Сохранение и развитие культуры и искусства города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1368 11. Муниципальная программа «Развитие здравоохранения в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1366 12. Муниципальная программа «Развитие градостроительной деятельности в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1367

	13. Муниципальная программа «Развитие экономики города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1369 14. Положение о реестре инвестиционных проектов города Ростова-на-Дону и реестре инвестиционных площадок города Ростова-на-Дону, утверждённое постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 03.07.2015 № 556 15. Данные статистической отчетности 16. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Ростовской области 17. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 17.10.2018 № 896 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года»; 18. Распоряжение Губернатора Ростовской области от 25.04.2018 № 100 «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ростовской области на 2018 - 2022 годы» 19. Распоряжение Губернатора Ростовской области от 30.04.2019 № 115 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2019 - 2023 годы»
Разработчик программы	ООО Компания «Интегратор», г. Ярославль
Цель программы	1. консолидация решений территориальных схем развития, схем ресурсоснабжения, муниципальных программ и инвестиционных программ организаций 2. обеспечение сбалансированного перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры города в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства 3. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры города Ростова-на-Дону 4. обеспечение доступности для граждан стоимости коммунальных услуг 5. инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем.
Задачи программы	1. определение перспектив развития муниципального образования «Город Ростов-на-Дону» 2. описание проблем систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития 3. определение базовых и перспективных показателей развития эффективности, надежности и качества систем коммунальной инфраструктуры 4. анализ схем ресурсоснабжения и определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы 5. приведение перечня инвестиционных мероприятий по каждому коммунальному ресурсу в целях: ○ инженерно-технической оптимизации систем коммунальной инфраструктуры ○ повышения надежности систем коммунальной инфраструктуры ○ обеспечения более комфортных условий проживания населения города Ростова-на-Дону

	○ повышения качества предоставляемых жилищно-коммунальных услуг ○ снижения потребление энергетических ресурсов ○ снижения потерь при поставке ресурсов потребителям ○ улучшения экологической обстановки в городе Ростове-на-Дону 6. определение объемов и стоимости инвестиционных проектов.
Важнейшие целевые показатели программы	К концу 2025 г. реализации Программы планируется достичь следующих значений основных целевых показателей: *Перспективные показатели развития муниципального образования:* 1. численность населения (средняя за год) – 1 156,6 тыс. чел. 2. средняя обеспеченность жильем – 34,5 м^2/чел. 3. общая площадь жилых зданий – 39 956 тыс. м² 4. общая площадь ОДЗ – 10 751 тыс. м². *Система теплоснабжения:* 1. полезная реализация тепловой энергии – 4 707 тыс. Гкал в год 2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0,60 ед./км 3. удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии – 161,15 кг у.т./Гкал 4. величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 11%. *Система водоснабжения:* 1. потребление питьевой воды абонентами – 92 454 тыс. м³ в год 2. количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений – 0,07 ед./км 3. доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть – 23,47% 4. удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды – 0,299 кВт·ч/м³ 5. удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 0,419 кВт·ч/м³. *Система водоотведения:* 1. сброс сточных вод абонентами на территории города – 76 122 тыс. м³ в год 2. доля сточных вод, не подвергшихся очистке – 0,0% 3. удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети – 9,39 ед./км 4. удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод – 0,356 кВт·ч/м³

	5. удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод – 0,267 кВт·ч/м³. *Система электроснабжения:* 1. общее потребление электроэнергии – 3 726,36 млн. кВт·ч 2. доля потерь электроэнергии в электрических сетях – 9,4%. *Система газоснабжения:* 1. общее потребление природного газа – 1774,6 млн. м³ 2. уровень потерь газа в системе газоснабжения – 0,2% 3. соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения – 100% 4. количество прекращений транспортировки газа – 0. *Сбор и утилизация ТКО:* 1. суммарное годовое количество образовавшихся отходов – 788 765 тонн 2. доля твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение – 48% 3. доля твердых коммунальных отходов, подлежащих раздельному сбору – 55% 4. доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку – 50% 5. доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию – 35%.
Срок и этапы реализации программы	Программа реализуется в один этап в соответствии со сроком действия Генерального плана города: с 2020 по 2025 год с разбивкой по годам.
Объемы требуемых капитальных вложений	За время реализации инвестиционных проектов в общей сложности должно быть привлечено 42 223,53 млн. руб. без НДС в ценах соответствующих лет, в т.ч.: *по видам коммунальных услуг (системам):* 1. система теплоснабжения – 11 591,47 млн. руб. 2. система водоснабжения – 11 796,65 млн. руб. 3. система водоотведения – 10 441,88 млн. руб. 4. система электроснабжения – 3 675,90 млн. руб. 5. система газоснабжения – 422,28 млн. руб. 6. система сбора и утилизации ТКО – 3 999,72 млн. руб. 7. система уличного освещения – 295,63 млн. руб. *по источникам финансирования:* 1. федеральный бюджет – 61,66 млн. руб. 2. областной бюджет – 173,61 млн. руб. 3. бюджет города Ростова-на-Дону – 1 501,30 млн. руб. 4. капитальные вложения из прибыли – 785,16 млн. руб. 5. плата за подключение – 18 948,50 млн. руб.

	6. собственные/кредитные средства – 12 249,58 млн. руб. 7. средства инвесторов – 3 109,65 млн. руб. 8. источник не определен – 5 386,19 млн. руб. 9. спецнадбавка – 7,89 млн. руб.
Ответственный исполнитель программы	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики города Ростова-на-Дону
Соисполнители программы	Департамент архитектуры и градостроительства города Ростова-на-Дону Предприятия и организации коммунального комплекса города Ростова-на-Дону
Ожидаемые результаты реализации программы	1. повышение надёжности и качества предоставляемых коммунальных услуг 2. повышение экономической и энергетической эффективности коммунального муниципального имущества 3. инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры 4. обеспечение более комфортных условий проживания населения города Ростова-на-Дону 5. снижение потерь при поставке ресурсов потребителям 6. улучшение экологической обстановки в городе Ростове-на-Дону; 7. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 8. обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей 9. обеспечение технической и экономической доступности коммунальных ресурсов для устойчивого экономического развития.

РАЗДЕЛ 2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Подробная характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Ростова-на-Дону приведена в Разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2. Обосновывающих материалов.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.1.1. Институциональная структура

В настоящие время теплоснабжение жилого фонда, а также общественно-деловой застройки преимущественно осуществляется пятью теплоснабжающими организациями, включая:

- АО «Теплокоммунэнерго» (далее – АО «ТКЭ»);
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» (далее – ООО «Л-РЭ»);
- ООО «Ростовские тепловые сети»;
- ООО «Ростсельмашэнерго» (далее – ООО «РСМЭ»);
- АО «Краснодартеплосеть» (далее – АО «КТС»).

Ниже представлен перечень всех теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере централизованного теплоснабжения на территории г. Ростова-на-Дону.

Таблица 2.1 – Перечень теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Направление деятельности
1	АО «Теплокоммунэнерго» (АО «ТКЭ»)	Генерация и транспортировка
2	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» (ООО «Л-РЭ»)	Генерация
3	ООО «Ростовские тепловые сети» (ООО «РТС»)	Транспортировка
4	ООО «Ростсельмашэнерго» (ООО «РСМЭ»)	Генерация и транспортировка
5	АО «Краснодартеплосеть» (АО «КТС»)	Генерация и транспортировка
6	АО «Желдорреммаш»	Генерация и транспортировка
7	АО «Федеральная пассажирская компания»	Генерация и транспортировка
8	АО «РЖД»	Генерация и транспортировка
9	ЗАО «Биоветдон»	Генерация и транспортировка
10	ЗАО «Ростовобувь»	Генерация и транспортировка
11	НП «Осак «Сталь»	Генерация и транспортировка
12	ОАО «Донмакаронпром»	Генерация и транспортировка
13	ООО «Ареал»	Генерация и транспортировка
14	ООО «Вавилон-Сервис»	Генерация и транспортировка
15	ООО «КППД-ИНВЕСТ»	Транспортировка
16	ООО «Росткапиталгрупп»	Генерация и транспортировка
17	ООО «ТО «Александровский»	Генерация и транспортировка
18	ООО «Элита-Сервис»	Генерация и транспортировка
19	ТСЖ «Инструментальщик»	Генерация и транспортировка
20	ФГАОУ ВО «ЮФУ»	Генерация и транспортировка
21	ФГБОУ ВО «ДГТУ»	Генерация и транспортировка
22	ФГБУ «ЦЖКУ» МО	Генерация и транспортировка
23	ОАО «НПП КП «Квант»	Транспортировка

Теплоснабжающие организации имеют договора на поставку тепловой энергии и горячей воды с населением, которые либо заключаются с управляющими компаниями, товариществами собственников жилья, жилищными и жилищно-строительными кооперативами, обслуживающими многоквартирный жилой фонд, либо заключаются напрямую в случае индивидуально-определенных зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения. Отдельно заключаются договора на поставку тепловой энергии и горячей воды с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

Схема договорных отношений теплоснабжающих и теплосетевых компаний представлен на рисунке ниже.



Рисунок 2.1 – Схема договорных отношений теплоснабжающих и теплосетевых компаний

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения

Сводные сведения и характеристика системы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.2 – Общая характеристика системы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Теплоснабжение							
			ООО «РТС»	АО «ТКЭ»	ООО «РСМЭ»	АО «КТС»	ООО «КППД-ИНВЕСТ»	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Прочие	Всего
1	Источники теплоснабжения (количество, проектная производительность)	ед.	-	185 (без учета приостановленных)	1	2	-	4	49	241
		Гкал/ч	-	1063,084	294,7	80	-	1 877,53	739,1	4054,414
2	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, в т.ч.	км	217,288	320,732	36,31	14,232	4,081	-	55,487	648,130
2.1	- по диаметрам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	до 150 мм	км	13,739	183,637	3,320	5,696	0,010	-	-	206,402
2.1.2	от 150 до 225 мм включ.	км	66,080	87,620	7,840	2,535	0,034	-	-	164,109
2.1.3	от 250 до 450 мм включ.	км	72,438	43,732	22,310	2,753	0,853	-	-	142,086
2.1.4	от 500 до 720 мм включ.	км	45,658	4,070	2,840	3,248	3,166	-	-	58,982
2.1.5	от 800 до 1000 мм включ.	км	19,375	-	-	-	0,018	-	-	19,393
2.1.6	неопред. типа	км	-	1,673	-	-	-	-	55,487	57,160
2.2	- по типу прокладки:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	бесканальная	км	117,454	147,831	-	12,954	4,017	-	-	282,255
2.2.2	канальная	км	63,270	132,122	0,050	1,278	-	-	-	196,719
2.2.3	надземная	км	14,687	23,314	36,260	-	0,064	-	-	74,325
2.2.4	подвальная	км	21,878	3,293	-	-	-	-	-	25,171
2.2.5	в коллекторе	км	-	3,231	-	-	-	-	-	3,231
2.2.6	неопред. типа	км	-	10,943	-	-	-	-	55,487	66,430
3	Протяженность тепловых сетей, которые эксплуатируются сверх нормативного срока	км	91,343	151,605	30,9	0	0	-	-	273,848
		%	42,04%	47,27%	85,10%	0,00%	0,00%	-	-	42,25%
4	Протяженность тепловых сетей, эксплуатация которых приближается к сверхнормативному сроку	км	65,896	89,316	3,994	0	0	-	-	159,206
		%	30,33%	27,85%	11,00%	0,00%	0,00%	-	-	24,56%
5	Количество аварийных ситуаций (технологических нарушений)	ед.	н/д	480	-	-	-	-	-	

Источники тепловой энергии системы централизованного теплоснабжения г. Ростова-на-Дону можно разделить на следующие группы:

- Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии:
  - РТЭЦ-2 ООО «Л-РЭ».
- Котельные теплоснабжающих организаций:
  - Котельные АО «ТКЭ» (217 котельных, 34 из них выведены из эксплуатации).
  - Котельные ООО «Л-РЭ» (с 2016 г. 3 котельные).
  - Котельная ООО «РСМЭ».
  - Котельные АО «КТС» (2 котельные).
  - Котельные прочих теплоснабжающих организаций (12 котельных).
  - Промышленные источники тепловой энергии (37 котельных).

Общая установленная тепловая мощность всех источников тепловой энергии на территории г. Ростова-на-Дону составляет более 4 Мкал/ч, распределение установленной тепловой мощности между источниками представлено на рисунке ниже.

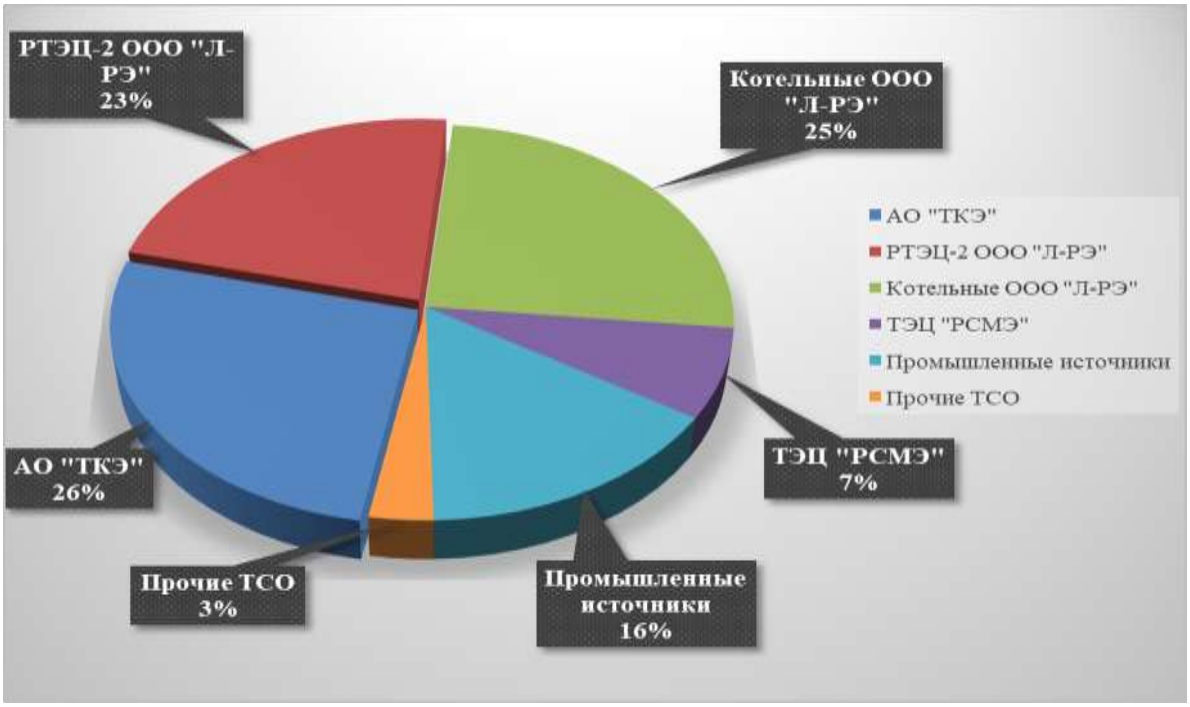


Рисунок 2.2 – Распределение установленной мощности между источниками

Наибольшую долю составляют следующие теплоснабжающие организации:

- АО «ТКЭ» – 1341,215 Гкал/ч;
- ООО «Л-РЭ» – 1887,8 Гкал/ч;
- ООО «РСМЭ» – 294,7 Гкал/ч.

15,0% (614,3Гкал/ч) установленной мощности относятся к промышленным источникам и 3% (124,8Гкал) – приходится на котельные прочих теплоснабжающих организаций.

Расположение основных источников тепловой энергии (с установленной мощностью более 20 Гкал/ч) г. Ростова-на-Дону представлено на рисунке ниже.

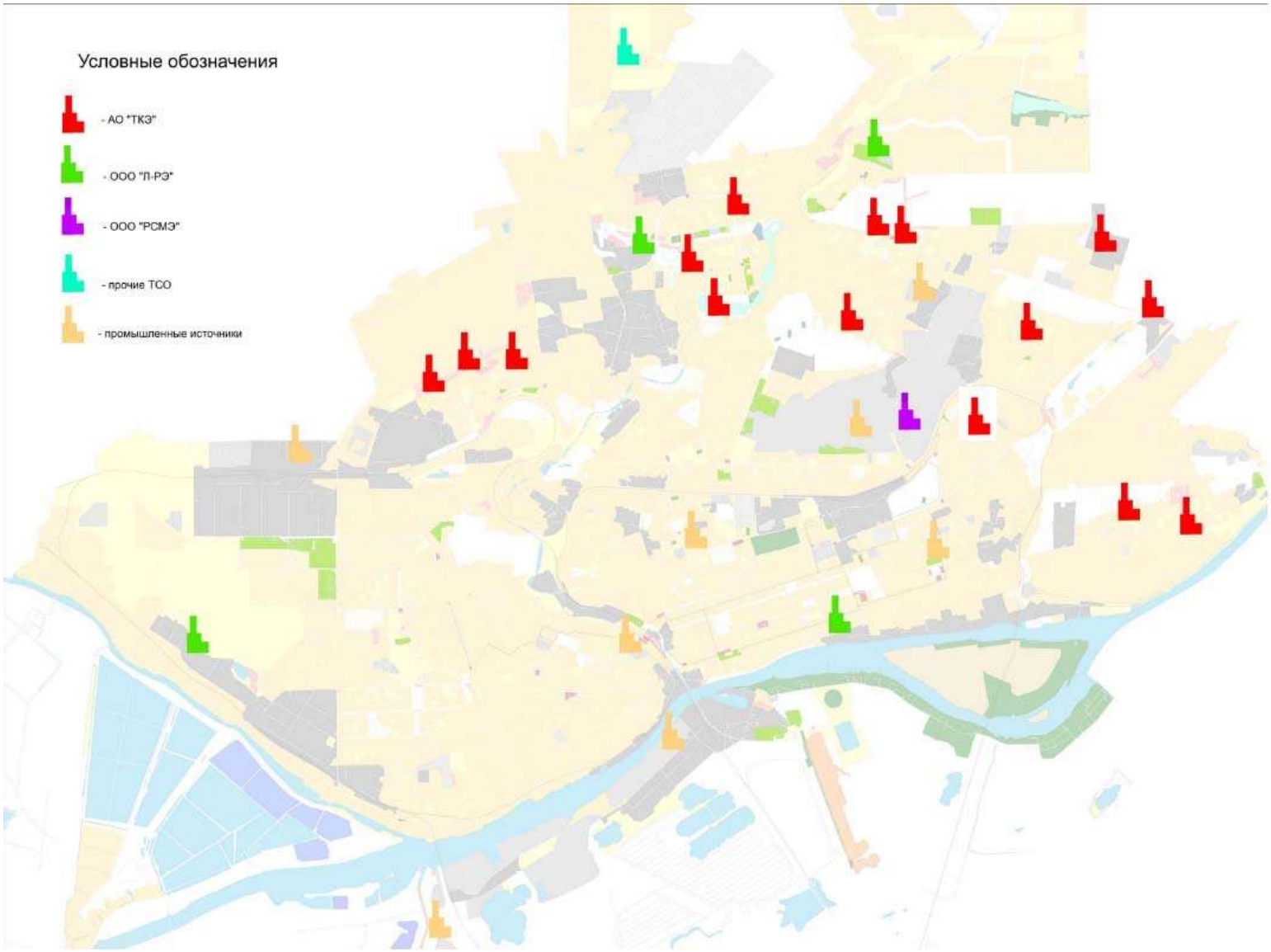


Рисунок 2.3 – Расположение основных источников тепловой энергии

Общая протяженность тепловых сетей города в двухтрубном исчислении на 2018 г. составляет 648 км. Большая часть тепловой энергии транспортируется в горячей воде на нужды систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии, меньшая часть - в паре на технологические нужды. В состав тепловых сетей входят трубопроводы, компенсаторы (воспринимающие температурные удлинения трубопроводов), отключающее, регулирующее оборудование (установленное в тепловых камерах), насосные станции, тепловые пункты. Схемы тепловых сетей преимущественно двухтрубные, от нескольких ЦТП и котельных также имеются трехтрубные и четырехтрубные схемы.

На балансе АО «ТКЭ» находятся тепловые сети с наибольшей протяженностью по сравнению с другими организациями. Суммарная протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «ТКЭ», составляет 320,732 км.

Структура тепловых сетей централизованного теплоснабжения г. Ростова-на-Дону представлена на рисунке ниже.



Рисунок 2.4 – Структура тепловых сетей

Город Ростов-на-Дону расположен на юго-востоке Восточно-Европейской равнины, рельеф равнинный с овражно-балочным характером. Разность геодезических отметок источников и потребителей может достигать порядка 100 метров, что необходимо учитывать при проведении гидравлических расчетов тепловых сетей. В качестве магистральных трубопроводов используются стальные трубы с максимальным условным диаметром 1000 мм, в качестве разводящих сетей - стальные с минимальным условным диаметром тепловых вводов 25 мм.

Протяженность тепловых сетей по балансовой принадлежности распределяется следующим образом:

- Тепловые сети на балансе ООО «Ростовские тепловые сети» составляют 217,288 км в двухтрубном исчислении (или 33,5 % от общей протяженности тепловых сетей города);
- Тепловые сети на балансе АО «ТКЭ» составляют 320,732 км в двухтрубном исчислении (или 49,5 %);
- Тепловые сети на балансе и в безвозмездном пользовании ООО «РСМЭ» составляют 36,31 км в двухтрубном и счислении (или 5,6 %);
- Тепловые сети на балансе АО «КТС» в двухтрубном исчислении составляют 14,23 км в двухтрубном исчислении (или 2,2 %);
- Тепловые сети на балансе ООО «КППД-ИНВЕСТ» составляют 4,08 км в двухтрубном исчислении (или 0,6 %);
- Тепловые сети промышленных предприятий, тепловые сети прочих ТСО, источников малой мощности на балансе предприятий, абонентов (управляющих компаний, ЖКХ, ТСЖ и пр.) составляют 55,487 км в двухтрубном исчислении (или 8,6 %).

Структурно внутри основных теплосетевых организаций тепловые сети разделены следующим образом:

- В ООО «Ростовские тепловые сети» на три выделенных секционированных тепловых района (Западный, Северный и Центральный);
- В АО «ТКЭ» на районы тепловых сетей (РТС) по территориальному признаку.

Таблица 2.3 – Распределение протяженности тепловых сетей по способу прокладки

ТСО	Ед. изм.	Протяженность (в двухтрубном исчислении), в т. ч.	Тип прокладки:					
			бесканал.	канал.	надзем.	подвал.	в коллекторе	неопределен. типа
ООО «РТС»:	м	217 288	117453,7	63269,65	14687	21877,95	–	–
	%	–	54,05%	29,12%	6,76%	10,07%	–	–
АО «ТКЭ»:	м	320 732	147 830,5	132 121,5	23 313,8	3 293,2	3 230,5	10 942,5
	%	–	46,1%	41,2%	7,3%	1,0%	1,0%	3,4%
ООО «РСМЭ»	м	36 310	–	50	36260	–	–	–
	%	–	–	0,14%	99,86%	–	–	–
«КТС»	м	14 232	12953,94	1277,6	–	–	–	–
	%	–	91,02%	8,98%	–	–	–	–
ООО «КППД-ИНВЕСТ»	м	4 081	4016,6	–	63,9	–	–	–
	%	–	98,43%	–	1,57%	–	–	–

Таблица 2.4 – Распределение тепловых сетей по материалу изоляции

Теплоснабжающая организация	Единицы измерения	Протяженность (в двухтрубном исчислении), в т. ч.	Материал изоляции:			
			ППУ	мин. вата	прочие теплоизоляционные материалы	без изоляции
Всего по сетям ООО «РТС»:	м	217 288,3	118 410,1	95 568,7	3 309,5	–
	%	–	54,49%	43,98%	1,52%	–
Всего по сетям АО «ТКЭ»:	м	320 732	89 302,3	220 404,3	9 848,2	1 177,2
	%	–	27,8%	68,7%	3,1%	0,4%
Всего по сетям ООО «РСМЭ»	м	36 310	–	36 310	–	–
	%	–	–	100%	–	–
Всего по сетям АО «КТС»	м	14 231,54	14 231,54	–	–	–
	%	–	100%	–	–	–
Всего по сетям ООО «КППД-ИНВЕСТ»	м	4 080,5	4 080,5	–	–	–
	%	–	100%	–	–	–

Таблица 2.5 – Распределение тепловых сетей по году ввода в эксплуатацию

Теплоснабжающая организация	Единицы измерения	Протяженность (в двухтрубном исчислении)	Срок эксплуатации, лет				
			более 25	15-24	5-14	до 5	нет сведений
Всего по сетям ООО «РТС»:	м	217 288,3	91 342,65	65 896,25	49 553,6	10 495,8	–
	%	–	42,04%	30,33%	22,81%	4,83%	–
Всего по сетям АО «ТКЭ»:	м	320 732	151 604,6	89 315,5	53 900,1	16 717,4	9 194,4
	%	–	47,3%	27,8%	16,8%	5,2%	2,9%
Всего по сетям ООО «РСМЭ»	м	36 310	30 899,81	3 994,1	1 416,09	–	–
	%	–	85,1%	11%	3,9%	–	–
Всего по сетям АО «КТС»	м	14 231,54	–	–	5 009,28	9 222,26	–
	%	–	–	–	35,20%	64,80%	–
Всего по сетям ООО «КППД-ИНВЕСТ»	м	4 080,5	–	–	–	4 080,5	–
	%	–	–	–	–	100%	–

2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Балансы мощности и годовые тепловые балансы по основным РСО, осуществляющим централизованное теплоснабжение на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.6 – Балансы мощности по системам централизованного теплоснабжения

Наименование ТСО	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	СН, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Потери мощности в теплосети источника, Гкал/час	Потери мощности в теплосетях ООО «РТС», Гкал/час	Максимальный возможный отпуск тепловой мощности потребителям, Гкал/час	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Общая тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/час	Доля резерва, %
ООО «Л-РЭ»	1 877,53	1 787,53	12,69	1 772,11	1,16	70,84	1 770,95	678,50	183,22	54,93	916,65	854,30	48,24
ООО «РСМЭ»	294,7	144	24,9	119,1	16,3	–	102,8	119,3	19,7	31,9	170,9	-68,1	-66,25
АО «КТС»	80	80	0,395	79,605	0,298	–	79,307	41,48	10,54	0	52,02	27,287	34,41
АО «ТКЭ»	1063,084	1063,084	5,55	1045,81	11,45	–	1034,36	563,05	111	26,07	700,07	334,29	32,32%

Таблица 2.7 – Годовые тепловые балансы источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Выработано котельной, Гкал	СН, Гкал	Отпуск теплоэнергии с коллекторов, Гкал	Технические потери на т/с, Гкал	Реализация, Гкал	Годовой расход условного топлива, т у.т.	Годовой расход натурального топлива, тыс. м^3
1	ООО «Л-РЭ»	3 213 916	79 040	3 134 876	8 495	3 126 381*	512 513	440 805
2	ООО «РСМЭ»	166 720	6 204	160 516	26 659	133 857	27 893	23 856
3	АО «КТС»	113 091	856	112 235	9 019	103 217	17 047	9722,4-газ 309,13-ДТ
4	АО «ТКЭ»	1 406 142	42 669	1 363 462	115 780	1 247 687	214 404	183 188 367
5	прочие ТСО	57 721	940	56 782	1 558	55 224	10 042	8 594

** Из них фактические технические потери в тепловых сетях ООО «РТС» составляют 504 828 Гкал*

2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

Сведения о приборах учета на тепловых сетях основных ТСО организаций представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.8 – Приборы учета ООО «РТС»

№ п/п	Место установки прибора учета	Измеряемый энергоресурс (вода, тепловая энергия)	Наименование источника тепловой энергии	Учет: коммерческий/ технический	Тип прибора учета (марка)	Год установки прибора учета	Класс точности прибора учета
1	ТК-101	тепловая энергия	Ростовская ТЭЦ-2 ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	коммерческий	Теплосчётчик-регистратор «Энконт»	2014	А
2	ТК-201	тепловая энергия	Ростовская ТЭЦ-2 ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	коммерческий	Теплосчётчик-регистратор «Энконт»	2014	А
3	ПНС «Темерник»	тепловая энергия	Ростовская ТЭЦ-2 ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	технический	Теплосчётчик-регистратор «Энконт»	2014	А

Таблица 2.9 – Приборы учета АО «КТС»

№ п/п	Место установки прибора учета	Измеряемый энергоресурс (вода, тепловая энергия)	Наименование источника тепловой энергии	Учет: коммерческий/ технический	Тип прибора учета (марка)	Год установки прибора учета	Класс точности прибора учета
1	котельная №24	вода, тепловая энергия	котельная №24	технический	ВКТ-7	2017	
2	котельная №21	вода, тепловая энергия	котельная №21	технический	ВКТ-7	2017	

Узлами учета тепловой энергии оборудовано 88 % потребителей АО «ТКЭ».

Начисление объемов, полученных потребителями, тепловой энергии, теплоносителя осуществляется на основании коммерческих узлов учёта тепловой энергии, теплоносителя. Приборы учёта находятся на балансе потребителей. Узлы учёта допускаются в коммерческую эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства;

Общее количество узлов учета тепловой энергии абонентов ООО «РТС» – 3780 шт. из них по признаку «Жилой фонд» – 2855 шт., что составляет приблизительно 95% от общего числа потребителей, имеющих обязанность установки приборов учёта, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Узлами учета тепловой энергии оборудовано 88 % потребителей АО «ТКЭ».

В таблице ниже представлена информация о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде за январь – декабрь 2018 года.

Таблица 2.10 – Данные о приборах учета потребления коммунальных ресурсов города Ростова-на-Дону

№ п/п	Категория	2018г.
1	**Общее количество домов,**	**118506**

№ п/п	Категория	2018г.
1.1	в том числе подключенных к услугам, ед.:	
1.1.1	- горячее водоснабжение	110210
1.1.2	- отопление	79280
1.2	**Количество домов** с установленными **общедомовыми** приборами учёта коммунальных ресурсов, ед.:	
1.2.1	- горячее водоснабжение	5742
1.2.2	- отопление	6657
1.3	**Количество квартир** с установленными индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов, ед.:	
1.3.1	- горячее водоснабжение	229143
1.3.2	- отопление	4387

2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Описание зон действия наиболее мощных источников теплоснабжения, действующих на территории г. Ростова-на-Дону, с разбивкой по основным теплоснабжающим организациям приведено ниже.

АО «Теплокоммунэнерго»

На балансе АО «ТКЭ» находится 217 котельных, 16 из котельных имеют установленную мощность больше 20 Гкал/ч (не учитывая приостановленную котельную по ул. Вятская, 118б):

1. РТС «Северный»: котельная по ул. Пацаева, 5/6 – 1-й мкр. северного жилого массива в Ворошиловском районе.
2. РТС «Северный»: котельная по ул. Евдокимова, 35л – микрорайон южнее северного жилого массива в Ворошиловском районе, ограничен ул. Бодрая, ул. Евдокимова и северным водохранилищем.
3. РТС «Северный»: котельная по ул. Комарова, 38а – 10-й мкр. северного жилого массива в Ворошиловском районе.
4. РТС «Центральный»: котельная по ул. 40 лет Победы, пр-т, 63/2 и котельная 40 лет Победы, пр-т, 308/5 – микрорайон Александровка в Пролетарском районе вдоль ул. 40 лет Победы.
5. РТС «Северный»: котельная по ул. Дранко, 108а – зона, ограниченная пер. Доломановский, ул. Текучева, пер. Халтуринский, ул. Козлова, пр-т Буденновский, ул. Розы Люксембург Октябрьского района.
6. РТС «Северный»: котельная по ул. Гагринская, 11А и котельная Таганрогское шоссе, 139/9 – территория военных частей, микрорайоны «Военвед» и «Стройгородок» Октябрьского района.
7. РТС «Северный»: котельная по ул. Стрелковая, 61б – территория мкр. «Болгарстрой», воинские части вдоль ул. Стрелковая в Октябрьском районе.
8. РТС «Восточный»: котельная по ул. Шолохова пр-т, 310 – территория вдоль пр-т Шолохова до ул. Российская, между парком авиаторов и международным аэропортом, в Первомайском районе.
9. РТС «Восточный»: котельная по ул. Беломорский, 100 – часть Чкаловского района Первомайского района, вдоль ул. Ректорская, вдоль ул. Вятская (от ул. Орская до пер. Сальский), вдоль ул. Киргизская (от ул. 50 лет Ростсельмаша до пер. Донецкий).

10. РТС «Восточный»: котельная по ул. Вятская ул, 37/3.
11. РТС «Восточный»: котельная по ул. Днепропетровская, 8а.
12. РТС «Восточный»: котельная по ул. Казахская ул, 85/3.
13. РТС «Восточный»: котельная по ул. Туполева ул, 16С.
14. РТС «Восточный»: котельная по ул. Веры Пановой, 35а– мкр. «Сельмаш».

Большая часть котельных располагается в центральной части города в Пролетарском, Первомайском и Ленинском районах, также в Железнодорожном районе вдоль ул. Портовая и проспекта Стачки, в Ворошиловском районе вдоль проспекта Ленина, в Октябрьском районе котельные находятся в ряде кварталов. Графически зоны действия указанных основных источников теплоснабжения, эксплуатируемых АО «ТКЭ», представлены на рисунке ниже.

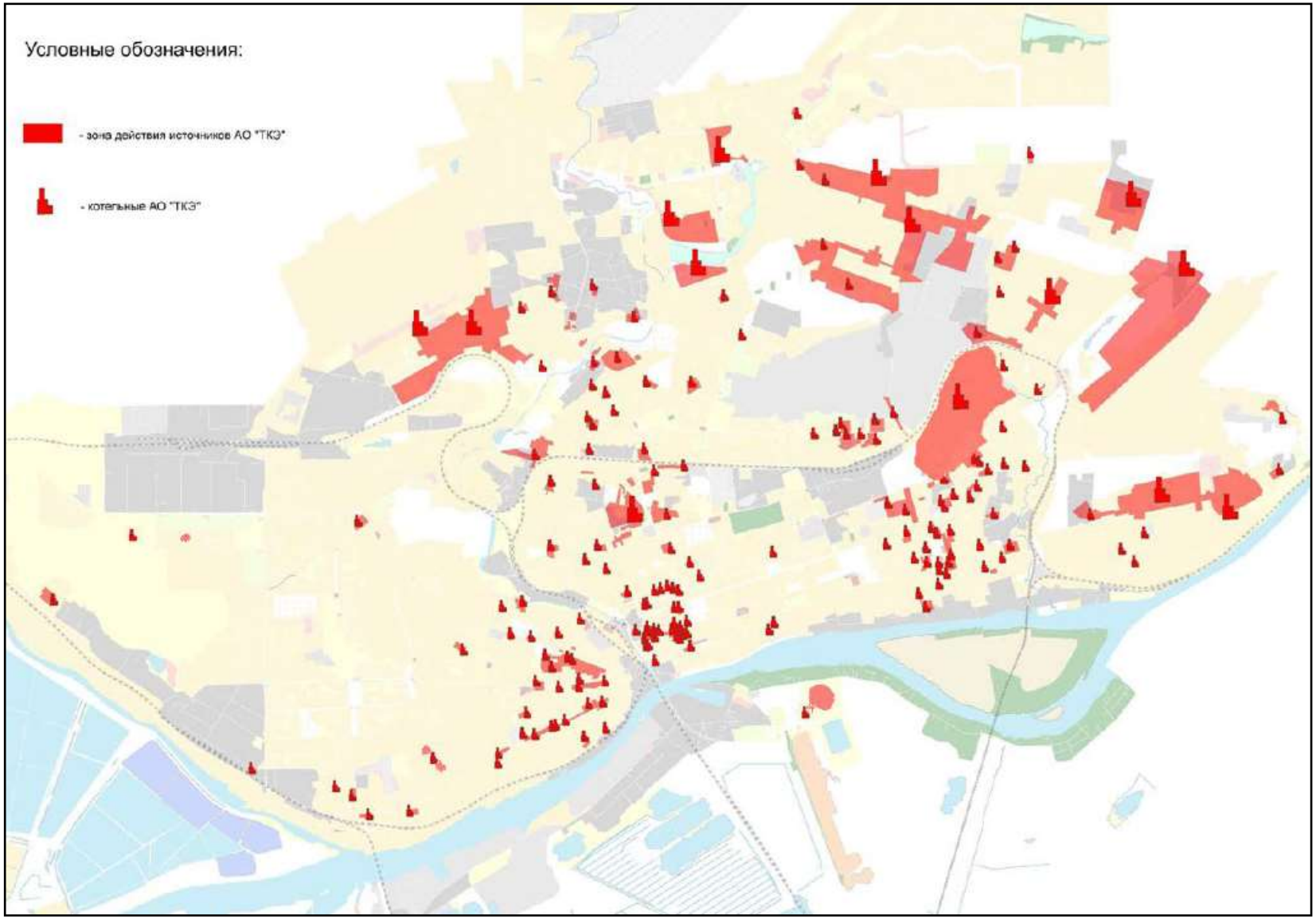


Рисунок 2.5 – Зоны действия основных источников теплоснабжения, эксплуатируемых АО «ТКЭ»

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»

Источники тепловой энергии, находящиеся на балансе ООО «Л-РЭ», работают в зимний период на выделенные зоны действия:

1. РТЭЦ-2 снабжает тепловой энергией потребителей:
   - ряд потребителей в западном жилом массиве Советского района;
   - в центральной части города в районах Ленинский, Октябрьский, Кировский, зона действия ограничен на пр-т Сиверса, ул. Большая Садовая, пр-т Соколова, ул. Мечникова, ул. Варфоломеева;
   - отдельных кварталов в Железнодорожном и Ленинском районах;

2. ЦК обеспечивает потребителей тепловой энергией в центральной части города в Ленинском, Кировском и Пролетарском районах, зона действия ограниченна пр-т Сиверса, ул. Большая Садовая, пр-т Соколова, ул. Малюгина, ул. 14-я линия, ул. Береговая;

3. В 2016 г работа РК-1 приостановлена, котельная законсервирована и выведена из эксплуатации. Теплоснабжение потребителей Октябрьского и Ворошиловского районов в зоне действия, ограниченной пр-т Буденновский, ул. Мечникова, пр-т. М. Нагибина, ул. Нансена, пр-т Ленина, ул. Шеболдаева, ул. Константиновская перераспределено на РК-3, РК-4 и РТЭЦ-2;

4. РК-2 в 2015 выведена из эксплуатации, теплоснабжение потребителей западного жилого массива Советского района перераспределено на РТЭЦ-2;

5. РК-3 снабжает тепловой энергией потребителей в основном в Ворошиловском районе: со 2-й по 7-й мкр. северного жилого массива и зона, ограниченная пр-т Ленина, пр-т М. Нагибина, ул. Нариманова, ул. Подъездная, ул. Профинтерна;

6. РК-4 снабжает потребителей в районе Темерник Первомайского района и потребителей 8-го, 9-го и 11-го мкр. северного жилого массива в Ворошиловском районе, в границах ул. Орбитальной, пр-т Космонавтов, пр-т Королева. В летний период горячее водоснабжение потребителей осуществляется от РТЭЦ-2.

Графически зоны действия указанных основных источников теплоснабжения, эксплуатируемых ООО «Л-РЭ», представлены на рисунке ниже.

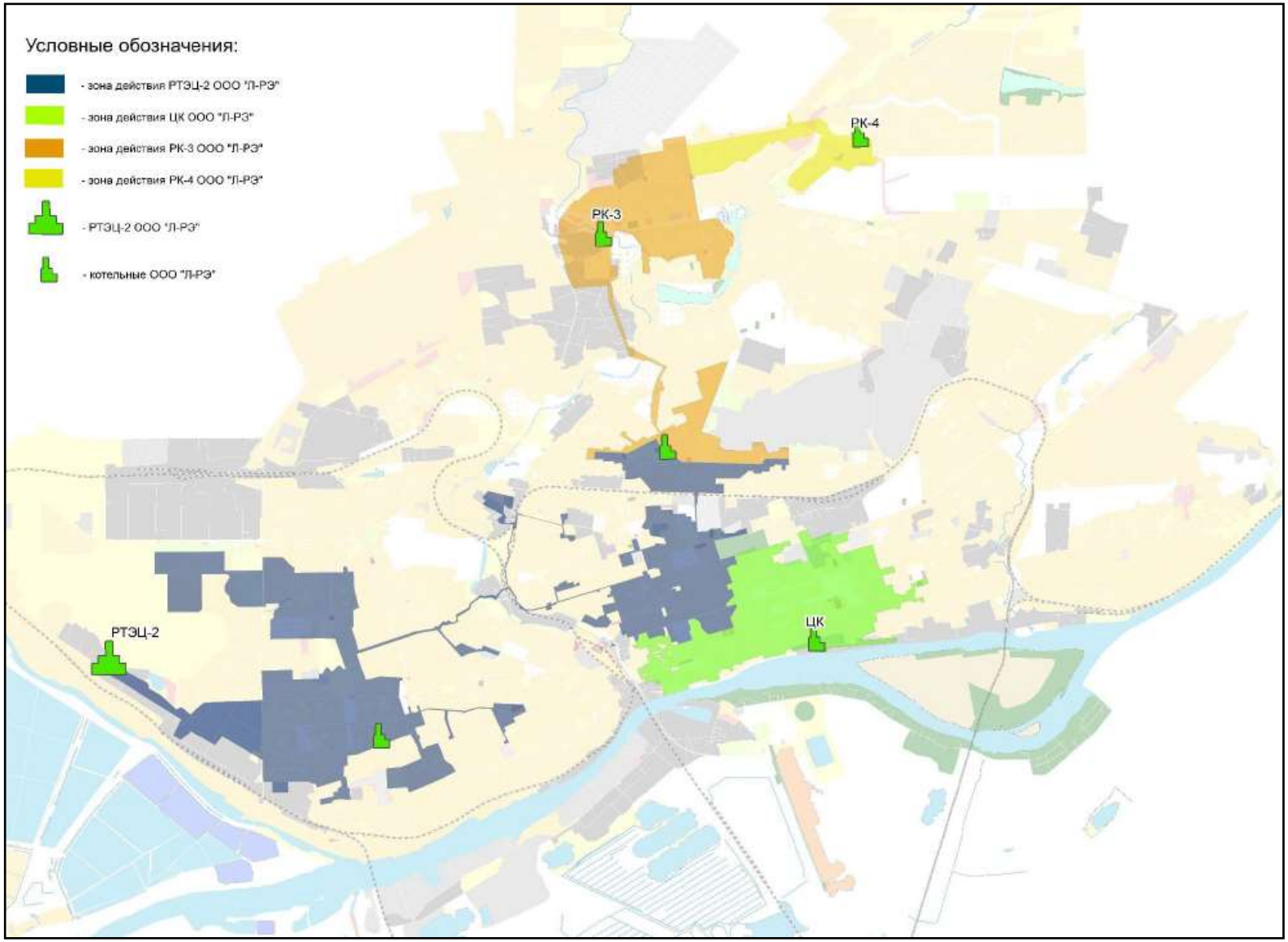


Рисунок 2.6 – Зоны действия основных котельных ООО «Л-РЭ»

ООО «Ростсельмашэнерго»

В собственности ООО «РСМЭ» находится один источник тепловой энергии – промышленно-отопительная котельная, имеющая комбинированную выработку тепловой и электрической энергии (фактически – ТЭЦ), при этом электрическая энергия, вырабатываемая котельной, не отпускается сторонним потребителям, а полностью используется на собственные нужды.

Котельная расположена в Первомайском районе на территории завода «Ростсельмаш». Источник обеспечивает тепловой энергией завод «Ростсельмаш». Установленная тепловая мощность котельной составляет 294,7 Гкал/час.

ООО «РСМЭ» осуществляет транспортировку, а также продажу тепловой энергии конечному потребителю – потребителям, располагающимся на территории завода «Ростсельмаш».

Графически зона действия указанного источника теплоснабжения, эксплуатируемого ООО «РСМЭ», представлена на рисунке ниже.



Рисунок 2.7 – Зона действия источников ООО «РСМЭ»

Источники тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций

Среди основных источников теплоснабжения, действующих на территории г. Ростова-на-Дону и эксплуатируемых прочими ТСО, выделяются следующие:

1. Котельная № 21 – эксплуатируется АО «КТС», установленная мощность – более 20 Гкал/ч. Зона действия данного источника – мкр. Суворовский (Военный городок № 140);

2. Котельная № 24 – эксплуатируется АО «КТС», установленная мощность – более 20 Гкал/ч. Зона действия данного источника – мкр. Платовский;

3. Котельная по ул. Горшкова, эксплуатируется ФГБУ ЦЖКУ, установленная мощность – более 20 Гкал/ч. Зона действия данной котельной – мкр. «Болгарстрой», воинские части вдоль ул. Стрелковая в Октябрьском районе. В настоящее время данная котельная по договору аренды находится в эксплуатации АО «ТКЭ».

Графически зоны действия основных источников теплоснабжения, эксплуатируемых прочими ТСО, представлены на рисунке ниже.

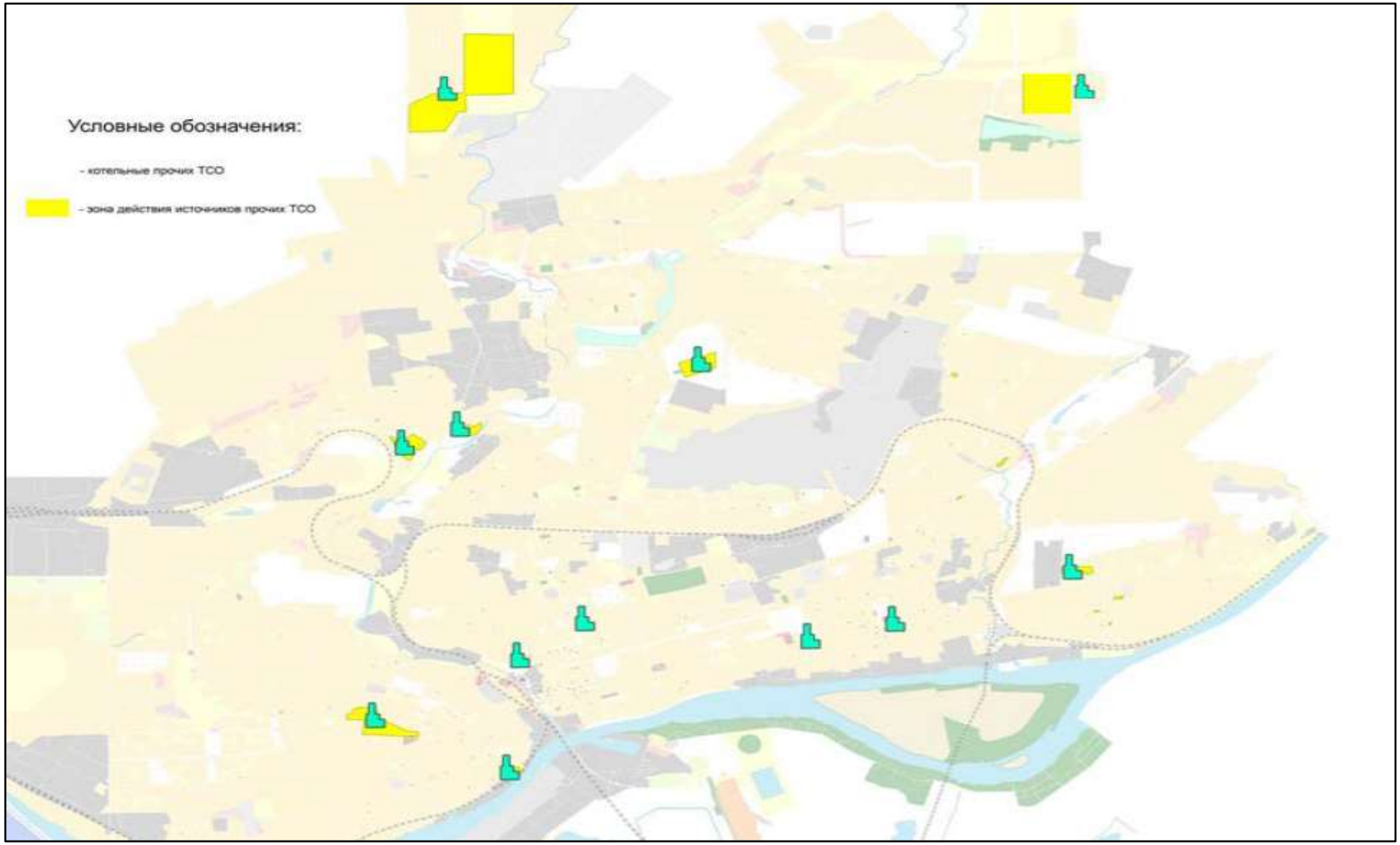


Рисунок 2.8 – Зоны действия основных источников теплоснабжения, эксплуатируемых прочими ТСО

Источники тепловой энергии промпредприятий

Город Ростов-на-Дону является крупным промышленным центром. Теплоснабжение промышленных предприятий, как правило, осуществляется от собственных источников. Помимо покрытия собственных нужд, ряд промпредприятий осуществляет теплоснабжение жилищно-коммунального сектора, наиболее крупным из которых является ООО «РСМЭ» (рассмотрено выше).

Наиболее крупными зонами промышленного назначения являются: Западная (ул. Доватора), Юго-Западная («ГПЗ»), Северо-Западная (ул. Вавилова), Заречная и отдельные промпредприятия, расположенные в центральной части города.

Наиболее крупными промышленными предприятиями являются:

- ПАО «Роствертол»;
- ООО «КЗ «Ростсельмаш»;
- АО «Алмаз»;
- ОАО «Электроаппарат» (закрыт).

Графически зоны источников теплоснабжения, предназначенных для снабжения промышленных предприятий, представлены на рисунке ниже.

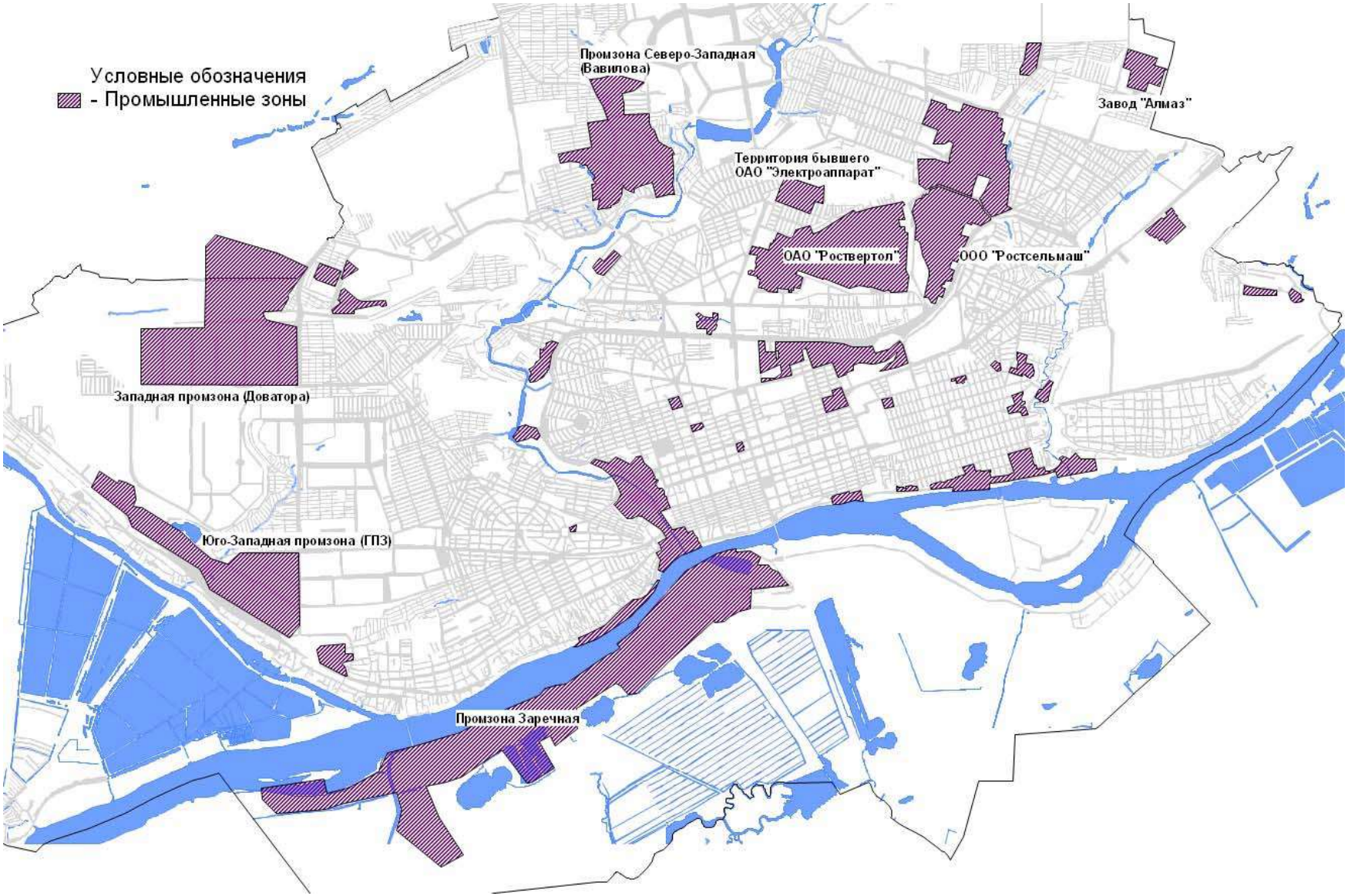


Рисунок 2.9 – Зоны действия источников теплоснабжения, предназначенных для снабжения промышленных предприятий

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие районы разделены на садовые товарищества и ИЖС (частные дома), представленные на рисунке ниже. ИЖС (частные дома) состоит из зданий (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные и кирпичные), которые, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких потребителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. В садовых товариществах присутствуют либо летние дома (без отопления), либо коттеджная застройка. В коттеджной застройке, в основном, используются индивидуальные газовые котлы. Зоны действия индивидуального теплоснабжения на территории г. Ростова-на-Дону представлены на рисунке ниже.

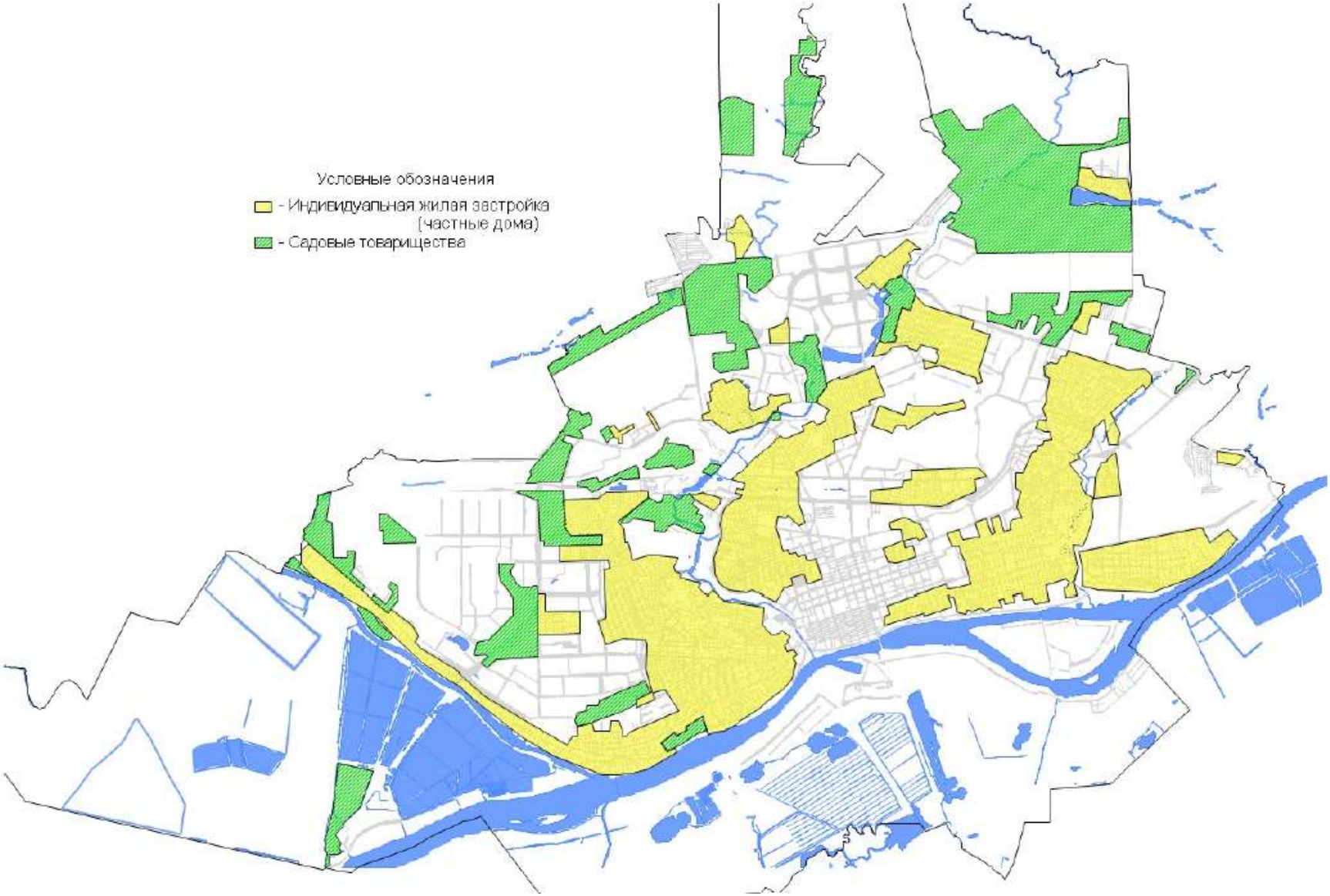


Рисунок 2.10 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Существующие резервы и дефициты мощности в системе теплоснабжения приведены в таблице ниже, более подробный расчет приведен в составе балансов мощности в пп.3.1.2.в. Раздела 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2. Обосновывающих материалов.

Таблица 2.11 – Балансы мощности, нагрузки, резервы (+), дефициты (-) источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Общая тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Доля резерва, %
ООО «Л-РЭ»						
1	РТЭЦ-2 (ул. Пескова,17)	890,00	800	493,7	297,04	37,56%
2	Центральная котельная (Береговая, 69/3)	422,73	422,73	147,95	270,77	64,67%
3	Районная котельная № 3 (Королева, 1)	414,8	414,8	214	198,56	48,13%
4	Районная котельная № 4 (Миронова 12/5)	150	150	61	87,93	59,04%
Всего по источникам ООО «Л-РЭ»		**1 877,53**	**1 787,53**	**916,65**	**854,30**	**48,24%**
ООО «РСМЭ»						
1	Котельная РСМЭ	294,7	144	170,9	-68,1	-66,25%
АО «КТС»						
3	Котельная № 21 (ул. Вавилова,140 в/ч)	60	60	47,43	12,029	20,23%
4	Котельная № 24 (совхоз «Декоративные культуры»)	20	20	4,59	15,258	76,87%
Всего по источникам АО «КТС»:		**80**	**80**	**52,02**	**27,287**	**34,41%**
АО «ТКЭ»						
1	ул. Пацаева, 5/6	41,5	41,5	30,04	10,7	26,3%
2	ул. Комарова, 38а	24,9	24,9	13,08	11,53	46,9%
3	ул. Евдокимова, 35л	28	28	18,73	8,98	32,4%
4	пр. 40 -летия Победы, 308/5	43,05	43,05	34,77	7,14	17,0%
5	пр. 40-летия Победы, 63/2	37,24	37,24	27,59	8,91	24,4%
6	ул. Дранко, 108 А	25,82	25,82	22,53	2,78	11,0%
7	ул. Таганрогская, 139/9	24,92	24,92	11,84	12,6	51,6%
8	ул. Гагринская, 11а	90	90	68,38	19,09	21,8%
9	ул. Шолохова, 310	69,51	69,51	28,65	39,38	57,9%
10	пер. Беломорский,100	72,5	72,5	55,8	14,71	20,9%
11	ул. Вятская, 37/3	41,5	41,5	31,8	8,65	21,4%
12	ул. Казахская, 85/3	23,2	23,2	16,31	6,46	28,4%
13	ул. Днепропетровская, 8а	24,6	24,6	11,65	12,6	52,0%
14	ул. Туполева, 16 с	77,5	77,5	29,58	47,3	61,5%
15	ул. Пановой, 35а	51,6	51,6	51,03	0,01	0,0%
16	ул. Стрелковая, 61 Б	20,64	20,64	19,41	1,23	6,0%
17	ул. Фурмановская,82	0,33	0,33	0,2	0,13	39,4%
18	ул. Погодина, 20/4	2,26	2,26	1,91	0,34	15,1%
19	пер. Закарпатский, 2	1	1	0,47	0,53	53,0%
20	пр. М. Нагибина, 36/1	1,1	1,1	0,81	0,29	26,4%
21	пр. М. Нагибина, 57	0,33	0,33	0,17	0,15	46,9%
22	ул. Штахановского,23	0,69	0,69	0,5	0,19	27,5%
23	ул. Ленина, 210	1,29	1,29	1,23	0,06	4,7%
24	ул. Ленина, 213 а	2,92	2,92	0,88	2,02	69,7%
25	ул. Ленина, 132	0,17	0,17	0,15	0,02	11,8%

№ п/п	Наименование источника	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Общая тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Доля резерва, %
26	ул. Ленина, 142	1,3	1,3	0,8	0,5	38,5%
27	ул. Ленина, 229/3	3,1	3,1	2,63	0,42	13,8%
28	ул. Ленина, 217	0,86	0,86	0,62	0,22	26,2%
29	ул. Ленина,175	0,34	0,34	0,34	0	0,0%
30	ул. Казахская, 78/4	17,96	17,96	14,06	3,79	21,2%
31	ул. Вятская, 27б	0,86	0,86	0,86	0	0,0%
32	ул. Леваневского, 34	0,86	0,86	0,39	0,47	54,7%
33	ул. Стр.Советов, 22а	1,29	1,29	1,19	0,07	5,6%
34	ул. Ченцова, 71 б	13,76	13,76	8,8	4,85	35,5%
35	ул. Вересаева, 104	16,6	16,6	13,47	2,72	16,8%
36	ул. М. Расковой, 28	0,5	0,5	0,34	0,16	32,0%
37	пр. 40-летия Победы, 330	1,03	1,03	0,9	0,12	11,8%
38	ул. Книжная, 175 б	0,52	0,52	0,35	0,17	32,7%
39	ул. Аксайская, 6/1	1,6	1,6	0,6	1	62,5%
40	ул. Владиленская, 223/35	0,1	0,1	0,1	0	0,0%
41	ул. Н.-Данченко, 76 А	17,48	17,48	12,63	4,61	26,7%
42	ул. Шеболдаева,4д	0,86	0,86	0,54	0,28	34,1%
43	пер. Соборный,94 б	4,5	4,5	3,73	0,68	15,4%
44	ул. Самаркандская, 70/1	3,06	3,06	1,82	1,2	39,7%
45	ул. Тракторная, 50 Г	3,12	3,12	1,76	1,34	43,2%
46	ул. Дачная, 8а	0,95	0,95	0,47	0,48	50,5%
47	ул. Кропоткина, 31	0,86	0,86	0,53	0,29	35,4%
48	ул. Варфоломеева,213а	1,33	1,33	1,24	0,09	6,8%
49	ул. Ленина, 42	1,39	1,39	1,27	0,12	8,6%
50	ул. Ленина, 42а	1,48	1,48	1,07	0,41	27,7%
51	ул. Орджоникидзе, 30	1,08	1,08	0,75	0,33	30,6%
52	пр. Буденновский, 105/8	0,53	0,53	0,34	0,17	33,3%
53	ул. Шеболдаева, 97	0,5	0,5	0,42	0,06	12,5%
54	ул. Гаккеля, 3/3	0,53	0,53	0,38	0,15	28,3%
55	ул. Рахманинова, 24	0,95	0,95	0,75	0,18	19,4%
56	ул. Монтажная, 3а	8,6	8,6	4,2	4,08	49,3%
57	пер. Гвардейский, 65а	0,17	0,17	0,1	0,07	41,2%
58	ул. Зоологическая, 26 Б	12,14	12,14	6,04	5,98	49,8%
59	ул. Джапаридзе, 12а	0,77	0,77	0,6	0,17	22,1%
60	ул. Б. Садовая, 43	1,28	1,28	0,49	0,79	61,7%
61	ул. Б. Садовая, 42	0,5	0,5	0,4	0,1	20,0%
62	ул. Серафимовича, 40	0,74	0,74	0,33	0,41	55,4%
63	ул. Б. Садовая, 34	1,74	1,74	1,26	0,48	27,6%
64	ул. Гайдара, 27	0,86	0,86	0,69	0,17	19,8%
65	ул. Б. Садовая, 23	0,48	0,48	0,47	0,01	2,1%
66	ул. Серафимовича, 35	0,56	0,56	0,37	0,19	33,9%
67	ул. Серафимовича, 41	0,67	0,67	0,32	0,35	52,2%
68	ул. Б. Садовая, 11	0,74	0,74	0,46	0,28	37,8%
69	ул. М. Горького, 111	0,86	0,86	0,71	0,14	16,5%
70	пер. Доломановский, 7/6	1,72	1,72	1,53	0,18	10,5%
71	пер. Джамбульский, 15в	1,29	1,29	1,26	0	0,0%
72	пер. Братский, 39	0,12	0,12	0,07	0,04	36,4%
73	ул. Красноармейская, 70	0,26	0,26	0,12	0,14	53,8%
74	ул. Красноармейская, 106	0,06	0,06	0,02	0,04	66,7%
75	ул. М. Горького, 42	0,12	0,12	0,12	0	0,0%
76	ул. Обороны, 1	0,12	0,12	0,11	0,01	8,3%
77	пр. Буденновский, 51	0,62	0,62	0,16	0,45	73,8%
78	ул. Пушкинская, 46 б	1,59	1,59	1,3	0,29	18,2%
79	ул. Островского, 42 б	0,95	0,95	0,92	0,01	1,1%
80	ул. Варфоломеева, 103	0,66	0,66	0,6	0,05	7,7%

№ п/п	Наименование источника	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Общая тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Доля резерва, %
81	ул. Н. Ополчения, 61	0,56	0,56	0,14	0,42	75,0%
82	ул. Красноармейская,160	0,12	0,12	0,12	0	0,0%
83	ул. Красноармейская, 92/93	0,14	0,14	0,06	0,08	57,1%
84	ул. Пушкинская, 44	0,47	0,47	0,31	0,13	29,5%
85	ул. Сиверса, 4а/2	0,9	0,9		0,9	100,0%
86	пр. Буденновский ,19	0,52	0,52	0,15	0,37	71,2%
87	пер. Братский, 36/5	0,9	0,9	0,62	0,28	31,1%
88	пр. Буденновский, 11	0,74	0,74	0,67	0,07	9,5%
89	ул. Б. Садовая, 15/40	0,83	0,83	0,28	0,55	66,3%
90	ул. Б. Садовая, 36	0,86	0,86	0,56	0,2	26,3%
91	ул. Тельмана, 49/ 68	1,44	1,44	0,7	0,74	51,4%
92	ул. Минераловодская,10	0,19	0,19	0,09	0,1	52,6%
93	ул. Чехова, 6-8	0,51	0,51	0,26	0,25	49,0%
94	ул. Нефтегорская, 15	0,03	0,03	0,03	0	0,0%
95	пер. Рыбный, 34	0,94	0,94	0,28	0,66	70,2%
96	ул. Кочубея, 13а	0,51	0,51	0,41	0,08	16,3%
97	ул. Портовая, 248	0,86	0,86	0,71	0,13	15,5%
98	ул. Балакирева, 34а	0,52	0,52	0,48	0,04	7,7%
99	ул. 2-я Володарского, 76	2,62	2,62	1,13	1,48	56,7%
100	ул. Русская, 15	0,43	0,43	0,24	0,19	44,2%
101	ул. Загорская, 21а	3,44	3,44	2,89	0,5	14,7%
102	ул. Петрашевского, 20	1,87	1,87	1,12	0,73	39,5%
103	пер. Жлобинский, 19 г	4,73	4,73	1,81	2,89	61,5%
104	ул. Краснополянская, 23	4,8	4,8	3,96	0,77	16,3%
105	ул. Спартаковская, 25	1,01	1,01	0,92	0,08	8,0%
106	пер. Казачий, 31б	2,7	2,7	1,58	1,02	39,2%
107	пер. Веселый, 3б	0,17	0,17	0,14	0,03	17,6%
108	ул. Амбулаторная, 95а	0,92	0,92	0,62	0,3	32,6%
109	ул. Деревянко,44	0,86	0,86	0,37	0,48	56,5%
110	ул. Урицкого,65	0,62	0,62	0,57	0,05	8,1%
111	ул. Республиканская, 136	9,89	9,89	6,88	3,01	30,4%
112	ул. 1-я Баррикадная, 1	9,1	9,1	5,79	3,24	35,9%
113	ул. Сейнерная, 35а	1,29	1,29	0,69	0,59	46,1%
114	ул. Портовая, 150а	1,72	1,72	1,65	0,06	3,5%
115	ул. Калинина,25г/ 92а	1,29	1,29	1,23	0,04	3,1%
116	ул. Петрашевского, 34	0,5	0,5	0,2	0,3	60,0%
117	пр. Стачки, 3	1,5	1,5	0,93	0,57	38,0%
118	пер. Тихий, 4	12	12	7,4	4,37	37,1%
119	ул. Матросова, 37	0,33	0,33	0,26	0,07	21,2%
120	ул. Профсоюзная, 136 в	0,86	0,86	0,18	0,68	79,1%
121	ул. Красноармейская, 222	0,6	0,6	0,18	0,41	69,5%
122	Совхоз «Нива»	1,03	1,03	0,99	0,04	3,9%
123	ул. Объединения, 80/1в	0,95	0,95	0,65	0,3	31,6%
124	ул. Кадровая, 45а	0,34	0,34	0,26	0,08	23,5%
125	пр. Шолохова, 214	0,5	0,5	0,28	0,16	36,4%
126	пр. Шолохова, 128/1	3,2	3,2	2,15	0,99	31,5%
127	ул. 28 линия, 59/4	1,5	1,5	0,71	0,78	52,3%
128	пл. К. Маркса, 20	0,9	0,9	0,39	0,51	56,7%
129	ул. 23 линия, 10/12	0,86	0,86	0,57	0,29	33,7%
130	ул. 16 линия, 30, лит. С	2,58	2,58	2,02	0,53	20,8%
131	ул. Листопадова, 42	1,06	1,06	0,57	0,48	45,7%
132	ул. 21 линия, 8	0,39	0,39	0,24	0,15	38,5%
133	пл. Базарная, 3/1	2,66	2,66	2,27	0,35	13,4%
134	ул. Сарьяна, 85/38	0,77	0,77	0,68	0,09	11,7%
135	ул. Рябышева,105а	3,61	3,61	1,54	2,06	57,2%

№ п/п	Наименование источника	Суммарная установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Общая тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Доля резерва, %
136	ул. 35 линия, 49	1,26	1,26	0,98	0,22	18,3%
137	пл. Свободы, 8/1	0,48	0,48	0,25	0,23	47,9%
138	ул. Вяземцева, 52а	0,86	0,86	0,67	0,17	20,2%
139	пл. К. Маркса, 8а	3,09	3,09	2,31	0,76	24,8%
140	пл. Толстого, 3-5	0,86	0,86	0,83	0,02	2,4%
141	ул. Мурлычева, 72/27	0,79	0,79	0,24	0,55	69,6%
142	13-я линия, 50/58	0,17	0,17	0,14	0,03	17,6%
143	ул. 35 линия, 9, лит. А	0,86	0,86	0,37	0,48	56,5%
144	ул. Буйнакская, 33/14	1,54	1,54	1,12	0,39	25,8%
145	ул. Советская, 16	0,16	0,16	0,16	0	0,0%
146	ул. Буйнакская, 12	0,89	0,89	0,51	0,37	42,0%
147	ул. 14 линия, 17	2,24	2,24	1,58	0,59	27,2%
148	ул. 28 линия, 13, лит. Б	3,54	3,54	2,12	1,4	39,8%
149	ул. Мурлычева, 13/9, лит. Б	0,17	0,17	0,15	0,02	11,8%
150	38-я линия, 93в	0,26	0,26	0,19	0,07	26,9%
151	ул. Коммунаров, 34	0,33	0,33	0,3	0,01	3,2%
152	ул. Коммунаров, 33	1,71	1,71	1,45	0,23	13,7%
153	ул. Кадровая, 13	0,07	0,07	0,02	0,04	66,7%
154	ул. 28 линия, 55	0,29	0,29	0,29	0	0,0%
155	ул. Орская, 24	3,01	3,01	0,78	2,22	74,0%
156	ул. Абаканская, 20а	6,28	6,28	4,78	1,41	22,8%
157	ул. Конституционная, 9а	0,17	0,17	0,09	0,08	47,1%
158	ул. Троллейбусная, 2	6,34	6,34	3,25	2,91	47,2%
159	ул. Урожайная, 2/179	1,29	1,29	1,01	0,26	20,5%
160	ул. Комсомольская, 83 А	4,5	4,5	3,42	1,02	23,0%
161	ул. 19 линия, 21	0,12	0,12	0,06	0,06	50,0%
162	ул. Речная, р-он Северного кладбища	0,88	0,88	0,45	0,43	48,9%
163	ул. Таганрогская, 132/6	1,6	1,6	0,17	1,39	89,1%
164	ул. Возрождения,8	0,5	0,5	0,29	0,21	42,0%
165	ул. Еременко, 56е	3,6	3,6	2,17	1,42	39,6%
166	ул. 3-я Баррикадная, 81	4,64	4,64	2,31	2,28	49,7%
167	пер. Суздальский, 15а	4,9	4,9	3,74	1,16	23,7%
168	ул. Пескова, 1/5, 1/4	1,06	1,06	0,32	0,74	69,8%
169	ул. Энергетиков, 3а	0,39	0,39	0,32	0,07	17,9%
170	Жданова (Левенцовский)	6,02	6,02	2,13	3,79	64,0%
171	мкр. Платовский	1,67	1,67	1,19	0,48	28,7%
172	ул. Левобережная,4а	16,77	16,77	10,35	6,42	38,3%
173	пер. Гвардейский, 3	5,16	5,16	2,46	2,69	52,2%
174	пер. Чаленко, 21	8,94	8,94	1,2	7,73	86,6%
175	ул. 27-я линия, 18а	2,12	2,12	2,09	0,03	1,4%
176	40-летия Победы,13а лит. Б	6,16	6,16	4,47	1,69	27,4%
177	ул. Дачная, 2б	2,22	2,22	2,21	0,01	0,5%
178	ул. Комарова, 1И	2,15	2,15	1,63	0,52	24,2%
179	ул. Нансена, 118а	2,15	2,15	1,65	0,5	23,3%
180	ул. Тоннельная, 13	0,33	0,33	0,25	0,08	24,2%
181	ул. Нансена, 79	0,17	0,17	0,16	0,01	5,9%
182	ул. Б. Садовая, 17	0,52	0,52	0,2	0,32	61,5%
183	Рабочая площадь, 16	7,094	7,094	–	–	–
184	ул. Вересаева, 103а	4,63	4,63	–	–	–

Из таблицы выше видно, что из среди основных ТСО дефицит тепловой мощности имеется на котельной РСМЭ, на остальных источниках наблюдается резерв тепловой мощности.

2.1.7. Надежность работы коммунальной системы

В таблице ниже представлены данные об отказах (авариях, инцидентах) основного оборудования источников ТСО. Из таблицы видно, что количество отказов основного оборудования ООО «Л-РЭ» за 2018 г. было в 2 раза больше, чем в 2017 г., но в целом снизилось по отношению к 2014-2016 гг. На оборудовании АО «ТКЭ» в период 2017-2018 гг. наблюдался рост количества отказов в 3-4 раза по сравнению с 2014-2016 гг. На основном оборудовании ООО «РСМЭ» и АО «КТС» за период 2014-2018 гг. не зафиксировано отказов.

Таблица 2.12 – Количество отказов (аварий, инцидентов) основного оборудования источников ТСО в разрезе 2014-2018 гг.

№ п/п	Теплоснабжающая организации	Год				
		2014 факт.	2015 факт.	2016 факт.	2017 факт.	2018 факт.
1	ООО «Л-РЭ»	19	10	13	5	10
2	ООО «РСМЭ»	0	0	0	0	0
3	АО «ТКЭ»	6	8	5	21	15
4	АО «КТС»	0	0	0	0	0
5	Итого:	19	15	18	26	25

При анализе существующего состояния тепловых сетей г. Ростова-на-Дону было выявлено, что срок службы 272,277 км (или 47%) тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет более 25 лет. Также отметим, что 158,279 км (или 27 %) тепловых сетей в двухтрубном исполнении приближается к предельному сроку службы (15-25 лет).

Статистика отказов тепловых сетей по годам представлена в таблице ниже.

Таблица 2.13 – Количество отказов тепловых сетей основных ТСО в разрезе 2014-2018 гг.

№ п/п	Теплоснабжающая организации	Год				
		2014 факт.	2015 факт.	2016 факт.	2017 факт.	2018 факт.
1	ООО «РТС»	813	545	707	Н/Д	Н/Д
2	АО «ТКЭ»	595	600	211	545	480
3	АО «КТС»	0	0	0	0	0
4	ООО «РСМЭ»	0	0	0	0	0
5	ООО «ККПД-ИНВЕСТ»	-	-	0	0	0
6	Всего по основным ТСО	1408	1145	918	545	480

Как видно из таблицы выше, в целом по основным ТСО наблюдается снижение количества отказов на тепловых сетях. При этом для ООО «РТС» количество отказов в 2016 г. повысилось по отношению к 2015 г. на 30%, но в 2015 г. снижалось на 33% по отношению к 2014 г. У АО «ТКЭ» наблюдается «провал» количества отказов – 211 шт. или 65% по отношению к 2015 г., а в среднем за 2014-2018 гг. прослеживается тенденция плавного снижения количества отказов на тепловых сетях. У организаций АО «КТС», ООО «РСМЭ» и ООО «ККПД-ИНВЕСТ» отказов на тепловых сетях в период 2014-2018 гг. не зафиксировано.

2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

На источниках тепловой энергии г. Ростова-на-Дону осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии путем изменения температуры теплоносителя в

подающем трубопроводе сетевой воды при сохранении постоянным количества (расхода) теплоносителя, циркулирующего в системе теплоснабжения. Изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется согласно определенным для каждого источника температурным графикам.

На источниках ООО «Л-РЭ» отпуск тепловой энергии осуществляется по температурному графику 150-70 ºС (со срезкой на 110 ºС). На котельной ООО «РСМЭ» по температурному графику 95-70 ºС (с изломом на 60,7 ºС). На крупных котельных АО «ТКЭ» отпуск тепловой энергии осуществляется по температурному графику 150-70 ºС (со срезкой на 110 ºС и изломом на 65 ºС) или графику 130-70 ºС (с изломом на 70 ºС); на котельных малой мощности 130-70 ºС (с изломом на 70 ºС), 115-70 ºС (с изломом на 70 ºС), 95-70 ºС (с изломом на 70 ºС) и 95-70 ºС (без излома). На источниках АО «КТС» отпуск тепловой энергии осуществляется по температурному графику 115/70 ºС. На источниках ООО «Л-РЭ» наличие срезки температурного графика на 110 ºС обусловлено высокой вероятностью возникновения аварийной ситуации на тепловых сетях в зоне действия источников ООО «Л-РЭ» при высоких температурах теплоносителя.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» представлены в таблице ниже.

Таблица 2.14 – Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:						
	1.1. оксид азота	тонн	2065,785	2011,307	2511,747	1 202,003	1 220,676
	1.2. диоксид серы	тонн	32,244	76,789	158,778	16,291	19,367
	1.3. твердые вещества	тонн	0,713	0,601	0,733	0,259	0,260
	1.4. летучие органические соединения (ЛОС)	тонн	40,088	75,271	94,990	79,890	85,861
	1.5. оксид углерода	тонн	134,112	121,593	121,390	97,939	109,859
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонн	0,680	0,51	0,499	0,491	0,320
	Итого:	**тонн**	**2273,622**	**2286,071**	**2888,137**	**1 396,888**	**1 436,358**

Использование угля в качестве основного топлива на 7-ми котельных АО «ТКЭ» приводит к значительной степени выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, угольные котельные имеют высокий расход условного топлива на производство тепловой энергии, что экологически и экономически неэффективно.

2.1.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная).

Размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения установлен для двух категорий объектов заявителей:

1. Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.
2. Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

Для объектов заявителей при отсутствии технической возможности подключения размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения рассчитывается в индивидуальном порядке и утверждается соответствующим постановлением Региональной службой по тарифам Ростовской области. Установленный размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения на 2019 год представлен в таблице ниже.

Таблица 2.15 – Размер платы за технологическое присоединение к системам теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Организация	Тепловая нагрузка при наличии технической возможности		Примечание
		более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, тыс. руб./Гкал/ч без НДС	не превышает 0,1 Гкал/ч, руб. с НДС	
1	АО «Теплокоммунэнерго»	10 880,87	-	50 - 250 мм (канальная прокладка)
2	ООО «Ростовские тепловые сети»	9 158,93	550	50 - 250 мм (бесканальная прокладка)

Утвержденные тарифы в сфере теплоснабжения по теплоснабжающим организациям, действующим на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.16 – Утвержденные тарифы в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Величина тарифа (без НДС), руб./Гкал (для теплоносителя руб./м³)									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	**АО «Теплокоммунэнерго»:**	-									
1.1	Передача тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Теплокоммунэнерго» (ИНН 6165199445), технологически присоединенным к тепловым сетям АО «РЖД»	145,92	145,92	201,52	209,48	-	-	-	-	-	-
1.2	Передача тепловой энергии по тепловым сетям АО «Теплокоммунэнерго» (ИНН 6165199445), технологически присоединенным к тепловым сетям ОАО «Донмакаронпром»	669.02	843,31	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Передача тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Теплокоммунэнерго» (ИНН 6165199445), технологически присоединенным к тепловым сетям ФГАОУ ВО «Южный федеральный университет»	117,06	120,52	120,52	126,2	126,2	122,06	-	-	-	-
1.4	Передача тепловой энергии по тепловым сетям АО «Теплокоммунэнерго» (ИНН 6165199445), технологически присоединенным к тепловым сетям ООО «Ростовские тепловые сети»	84,78	86,27	86,27	127,71	127,71	81,7	81,7	150,03	150,03	69,56
1.5	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Теплокоммунэнерго» (ИНН 6165199445) потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	2178,77	2179,16	2179,16	2233,94	2233,94	2302,85	2302,85	2357,43	2357,43	2435,27
2	**АО «Краснодартеплосеть»:**										
2.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Краснодартеплосеть» (ИНН 2312122495) потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	1798,74	1798,74	1697,74	1697,74	1697,74	1802,33	1788,42	1788,42	1788,42	1883,4
3	**АО «Желдорреммаш»:**										
3.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом АО «Желдорреммаш» - Ростовским-на-Дону электровозоремонтным заводом (ИНН 7715729877) потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Ростова-на-Дону	1245,99	1253,87	1253,87	1275,19	1221,17	1310,21	1293,45	1293,45	1293,45	1387,9

№ п/п	Наименование организации	Величина тарифа (без НДС), руб./Гкал (для теплоносителя руб./м³)									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
4	**ЗАО «Биоветдон»:**										
4.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Биоветдон» (ИНН 6165024004) потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Ростова-на-Дону	2019,88	2055,25	2055,25	2121,28	2249,84	2249,84	2249,84	2414,31	2382,32	2382,32
5	**ООО «Вавилон-Сервис»:**										
5.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вавилон-Сервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	2329,86	2352,52	2193,75	2193,75	2193,75	2338,1	2315,92	2315,92	2315,92	2468,9
6	**ООО «ККПД-Инвест»:**										
6.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ККПД-Инвест» потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	1345,86	1369,47	-	-	-	-	-	-	-	-
7	**ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»:**										
7.1	Тарифы на тепловую энергию ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	909	909	909	1172,56	1050,04	1050,04	1050,04	1118,4	1109,36	1109,36
7.2	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону г. Ростова-на-Дону:	1068,28	1095,85	1076,11	1076,11	1076,11	1145,47	1134,94	1134,94	1134,94	1208,52
7.3	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии (котельные и РТЭЦ-2), на котором производится теплоноситель	33,53	33,53	33,53	36,06	36,06	36,13	36,13	38,99	38,97	38,97
7.4	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии (РТЭЦ-2), на котором производится теплоноситель	29,02	34,05	32,59	32,59	32,59	35,23	35,18	35,18	35,18	38,03

№ п/п	Наименование организации	Величина тарифа (без НДС), руб./Гкал (для теплоносителя руб./м³)									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
8	**ООО «Ростовские тепловые сети»:**										
8.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ростовские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	1544,95	1576,67	1576,67	1651,75	1651,75	1687,39	1687,39	1783,44	1783,44	1800,91
8.2	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	33,53	33,53	33,53	36,06	36,06	36,13	36,13	38,99	38,97	38,97
9	**Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала АО «РЖД»:**										
9.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Северо-Кавказской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», Ростовский территориальный участок (станция Ростов) (ИНН 7708503727), потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону, города Батайска	1446,92	1472,29	1472,29	1484,93	1484,93	1551,54	1551,54	1558,88	1558,88	1581,12
10	**ТСЖ «Инструментальщик»**										
10.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ТСЖ «Инструментальщик» (ИНН 6166071913) потребителям города Ростова-на-Дону	1386,05	1408,28	1408,28	1482,19	1482,19	1531,03	1531,03	1614,06	1595,75	1595,75
11	**ООО «Ростсельмашэнерго»**										
11.1	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ростсельмашэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону	2129,58	2248,12	2248,12	2248,12	2248,12	2250,74	2250,74	2266,19	2266,19	2383,79
11.2	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	53,36	53,36	53,36	55,25	58,17	58,17	58,17	61,88	61,88	62,97

плата за резервирование тепловой мощности в г. Ростове-на-Дону не предусмотрена.

Услуги по производству и передаче тепловой энергии на территории г. Ростова-на-Дону оказывают множество теплоснабжающих организаций. Ниже представлен краткий анализ структуры себестоимости производства, транспортировки и распределения тепловой энергии:

- АО «Теплокоммунэнерго»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»;
- ООО «Ростовские тепловые сети»;
- ООО «Ростсельмашэнерго»;
- ООО «ККПД-Инвест»;
- АО «Краснодартеплосеть».

Прочие теплоснабжающие организации не рассматриваются в связи с незначительным совокупным объемом поставки тепловой энергии.

АО «Теплокоммунэнерго»

Таблица 2.17 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО "ТКЭ" за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	2 623 202,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 533 699
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	87 560,21
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 101 949,56
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс. м3	184 702,59
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,94
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.2	дизельное топливо	х	х
3.2.2.1	объем	тонны	70,83
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	40,54
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.3	уголь каменный	х	х
3.2.3.1	объем	тонны	362,17
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,52
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	211 576,42
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,68
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	37 237,6193
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	20 344,57
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	6 049,09
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	306 936,86
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	92 577,86
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	172 454,40
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	52 015,45
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	190 199,42

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	85 618,51
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	109 039,17
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	97 377,48
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	89 503
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-120 117,02
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	396 199,09
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	396 199,09
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 319,55
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	869,7300
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1406,8458
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	85,8500
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 263,8900
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 095,4100
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	168,4800
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	115,78
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	115,85
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	825,30
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	414,90
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	168,3000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,3000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,8620
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	0,03
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,50

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»

Таблица 2.18 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО "Л-РЭ" за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	3 131 137,93
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	3 485 282,11
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	2 464 985,41
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс. м3	440 804,39
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,06
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	232 399,43
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	133 347,51
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	2,62
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	50 853,2306
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	27 060,17
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3 894,97
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	117 054,16
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	35 264,98
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	311 646,21
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	3 911,92
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	119 981,08
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	132 898,29
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	135 237,40
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-354 144,18
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-354 144,18
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	443 921,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	443 921,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	454 885,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	10 964,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 877,53
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1 472,31
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3 134,876
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	3 126,38
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	3 126,38

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	8,10
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	8,79
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	314,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,00
16.1	РТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	170,20
16.2	Котельные г. Ростова-на-Дону	кг у. т./Гкал	157,15
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	165,079
17.1	РТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	170,98
17.2	Котельные г. Ростова-на-Дону	кг у. т./Гкал	157,118
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	163,49
18.1	РТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	169,952
18.2	Котельные г. Ростова-на-Дону	кг у. т./Гкал	153,593
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	4,89

ООО «Ростовские тепловые сети»

Таблица 2.19 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Ростовские тепловые сети» за 2014-2018 годы

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2014 год	Факт 2015 год	Факт 2016 год	Факт 2017 год	Факт 2018 год
I.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	7 787 832	7 714 600	6 640 643	3 947 686	4 415 198
1.1.	Выручка	тыс. руб.	7 546 633	7 550 537	6 405 380	3 896 189	4 351 581
1.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	241 199	164 063	235 263	51 497	63 617
II.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-8 273 924	-8 122 798	-7 586 060	-4 199 654	-4 861 555
2.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-7 967 222	-7 892 973	-7 228 122	-4 018 453	-4 304 099
2.2.	Управленческие расходы	тыс. руб.	-114 200	-108 048	-121 153	-93 795	-66 402
2.3.	Прочие расходы	тыс. руб.	-192 502	-121 777	-236 785	-87 406	-491 054
III.	Соответствие расходов полученным доходам						
3.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	420 589	342 436	822 742	122 264	47 482
3.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-534 789	-450 484	-943 895	-216 059	-18 920

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2014 год	Факт 2015 год	Факт 2016 год	Факт 2017 год	Факт 2018 год
3.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	-728 130	-1 600 721	-773 274	-200 627	-452 603

ООО «Ростсельмашэнерго»

Таблица 2.20 – Параметры финансово-хозяйственной деятельности ООО "РСМЭ" за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Производство тепловой энергии	Производство теплоносителя
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	264 802,19	7 189,41
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	279 473,12	8 267,75
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	135 656,17	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс. м3	23 856,08	
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,69	
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	13 427,85	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,35	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 507,9520	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	3 174,26	6 190,69
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	497,27	2 077,06
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	43 938,47	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	13 269,42	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	15 213,06	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 594,34	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	7 515,11	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	18 181,13	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 034,96	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	15 941,21	0,00
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	4 029,85	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-14 670,93	-1 078,35
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-14 670,93	-1 078,35
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	5 306,65	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Производство тепловой энергии	Производство теплоносителя
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	5 306,65	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	294,70	0,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	162,81	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	161,667	0,00
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	133,857	0,00
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	133,857	0,00
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	92,57	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	26,66	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	26,66	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	147,10	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	24,02	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	172,90	0,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	172,9	0,00
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	172,4006	0,00
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	61,36	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,56	0,00

ООО «ККПД-Инвест»

Таблица 2.21 – Параметры финансово-хозяйственной деятельности ООО «ККПД-Инвест» за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	49 092,91

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	115 868,61
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	42 639,61
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс. м3	0,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,00
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,00
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	60 798,72
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	12 430,28
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-66 775,70
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	121,009
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	24,9
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	44,91
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	35,60
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	35,60
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	9,31
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	9,31
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	0,00
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у. т./Гкал	0,00
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00

АО «Краснодартеплосеть»

Таблица 2.22 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО "КТС" за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	178 134,71
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	158 273,03
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	52 645,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.2	объем	тыс. м3	8 582,49
3.2.3	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,13
3.2.4	стоимость доставки	тыс. руб.	0
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	12 773,87
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,36
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 383,01
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	103,28
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	84,84
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 756,56
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2 059,18
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	41 577,50
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	82,44
3.12	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0
3.13	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	7 517,24
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 255,53

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	32 417,59
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	19 861,68
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	80,64
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	80,25
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	112,0483
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	103,2225
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	103,2225
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	7,97
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	18
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,3
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	154,69
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,29
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,4
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт·ч/Гкал	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,04

2.1.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Основные технологические и технические проблемы функционирования централизованных систем теплоснабжения г. Ростова-на-Дону и пути решения этих проблем приведены в таблице ниже.

Таблица 2.23 – Описание основных проблем и путей решения

№ п/п	Описание основных проблем	Пути решения
1	Строительство большинства ИТП потребителей проводилось более 20 лет назад по зависимой схеме подключения нагрузки отопления и в основном реализовано с помощью элеваторов. Данное обстоятельство существенно ограничивает регулирование подачи тепла потребителям и предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам тепловых сетей (необходим увеличенный располагаемый напор у потребителей по сравнению с другими схемами присоединения). Кроме того, в диапазоне излома температурного графика происходит «перетоп» потребителей, подключенных по схемам с применением элеваторов, в диапазоне срезки – «недотоп».	Реконструкция ИТП потребителей с переходом на независимую схему подключения нагрузки отопления. Оптимизация гидравлических режимов работы тепловых сетей.
2	Ряд основных источников теплоснабжения работает со срезкой (снижена температура теплоносителя относительно утвержденного температурного графика), что применяется с целью снижения вероятности возникновения аварийных ситуаций на сетях. В конечном итоге данное обстоятельство приводит к увеличению объемов циркуляции теплоносителя в тепловой сети в периоды работы источников со срезкой с целью недопущения «недотопов».	Расстановка приоритетов в замене участков тепловых сетей, находящихся в крайне изношенном/аварийном состоянии. Планомерная замена таких участков. Восстановление работы источников по утвержденным температурным графикам.
3	Значительное количество потребителей ГВС, подключенных по открытой схеме с наличием регуляторов температуры (~ 71,4 % от общей нагрузки на ГВС по городу). Следует отметить, что в соответствии с ФЗ РФ от 27.07.2010 № 19-ФЗ до 01.01.2022 все потребители, подключенные к ГВС по открытой схеме, должны быть переведены на закрытую	Планомерный перевод потребителей ГВС, подключенных по открытой схеме на закрытую.
4	Наличие зон теплоснабжения, в границах которых зафиксированы превышения давления в обратном трубопроводе выше допустимых значений: • в зоне действия РТЭЦ-2 у потребителей, подключенных вдоль ул. Пушкинская;	Разработка актуальной гидравлической модели сети с подбором необходимых дроссельных шайб на обратных трубопроводах
5	В настоящий момент имеется ряд источников теплоснабжения, на которых используются высокопроизводительные ВПУ, выработавшие нормативный срок эксплуатации, в следствие чего наблюдается снижение качества подпиточной воды для тепловых сетей: • источники, эксплуатируемые ООО «Л-РЭ», – РТЭЦ-2, ЦК, РК-3, РК-4.	Реконструкция ВПУ с подбором производительности, с учетом перспективных балансов теплоносителя
6	Срок службы 273,8 км в однотрубном исчислении (или ~ 42,2 %) трубопроводов города составляет 25 лет и более, что приводит к значительным потерям тепловой энергии при транспортировке и снижению	Планомерная перекладка ветхих тепловых сетей с применением ППУ-изоляции.

	качества теплоснабжения в целом. Так более 25 лет эксплуатируются: • тепловые сети ООО «РТС» – 91,34 км (или 42% тепловых сетей организации); • тепловые сети АО «ТКЭ» – 151,6 км (или 47,3% тепловых сетей организации); • тепловые сети ООО «РСМЭ» – 30,90 км (или 85,1% тепловых сетей организации). при этом срок службы 159,2 км (или 24,6 %) тепловых сетей приближается к предельному (срок службы лежит в диапазоне 15-25 лет)	
7	Наличие источников теплоснабжения, для которых основным топливом является уголь (7 котельных, эксплуатируемых АО «ТКЭ»). Использование угля в качестве топлива приводит к значительной степени выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и характеризуется высоким показателем расхода условного топлива на производство тепловой энергии, что, в конечном итоге экологически и экономически неэффективно	Реконструкция котельных с переводом на газообразное топливо

Основной нерешенной проблемой является наличие в городе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), тогда как в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-Ф «О теплоснабжении», (глава 7, статья 29, п. 7) с 31 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается, поэтому:

1. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями) требования по рассмотрению в схеме теплоснабжения мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для г. Ростова-на-Дону обязательны (предусмотрены пп. «ж» п. 4, п. 13, пп. «г» п. 15, пп. «и» п. 23, пп. «б» п. 61, п. 68, п. 69, пп. «в» п. 85 и п. 89).

2. В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» «Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения должна содержать информацию, указанную в пункте 69 Требований», что подтверждает необходимость проработки мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы в схеме теплоснабжения.

3. Департаментом ЖКХ и энергетики города Ростова-на-Дону в соответствии с Федеральным Законом №190 – ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным Законом №131 – ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их утверждения» (ред. от 03.04.2018) в период 2017-2018 годов проводилась актуализация схемы теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года.

Публичные слушания по проекту актуализации схемы теплоснабжения города Ростова-на-Дону проводились 22.03.2018 г. в соответствии с Постановлением Председателя городской Думы – главы города Ростова-на-Дону № 13 от 05.03.2018 г.

Заседание по рассмотрению проекта актуализированной схемы теплоснабжения состоялось 1 октября 2018 года в Минэнерго России. Комиссией было принято положительное решение и «Актуализированная схема теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года» утверждена приказом Минэнерго России от 17.10.2018 № 896.

4. Затраты на мероприятия по переходу на закрытую систему горячего водоснабжения (далее – ГВС) в настоящее время рассмотрены в п 5.7 раздела 5 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года (Актуализация на 2018 год), более подробно в Главе 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года.

5. На основании письма АО «Ростовводоканал» №6320 от 05.03.2020 г., существующие водопроводные и канализационные сети и сооружения города Ростова-на-Дону способны обеспечить пропуск дополнительных расходов воды, необходимых для обеспечения закрытых систем горячего водоснабжения в жилых домах. Дополнительных мероприятий для перехода на закрытую систему горячего водоснабжения, необходимых для актуализации схемы водоснабжения не требуется. Система водоотведения остается без изменения и дополнительных нагрузок не возникнет.

6. В соответствии с п. 2 Требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» - «Программы разрабатываются органами местного самоуправления поселений, городских округов на основании генеральных планов поселений, городских округов и включают в себя мероприятия по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами».

В соответствии с п. 8 части III Приказа от 1 октября 2013 года № 359/ГС Министерства регионального развития Российской Федерации «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» - «Программа - документы, устанавливающие перечни мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами

газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами на территории поселения, городского округа.».

Следовательно, для мероприятий в части теплоснабжения при разработке ПКР должны рассматриваться Схемы теплоснабжения.

7. ПКР СКИ г. Ростова-на-Дону разрабатывается в 2019 г. и может учитывать только документы, актуальные на момент разработки. Для системы теплоснабжения города Ростова-на-Дону основным документом является Схема теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года (Актуализация на 2018 год). Мероприятия по переходу на закрытую систему ГВС из актуализированной на 2018 г. Схемы теплоснабжения учтены и отражены в Разделе 6 настоящего документа. Капитальные затраты на мероприятия по переходу на закрытую систему ГВС составляют ≈ 5 млрд рублей в ценах 2019 г. без НДС.

В случае, если в содержание мероприятий Схемы теплоснабжения вносятся изменения, соответствующие изменения вносятся и в программу комплексного развития (в соответствии с п. 4 и п. 6 Требований Постановления Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»).

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

Централизованное ХВС на территории г. Ростова-на-Дону осуществляется на регулируемой тарифной основе рядом организаций, приведенных в таблице ниже.

Таблица 2.24 – Перечень организаций, осуществляющих на территории г. Ростова-на-Дону централизованное ХВС на регулируемой тарифной основе

№ п/п	Наименование организации	Характеристика утвержденных для организаций тарифов в сфере централизованного ХВС		
		Вид осуществляемой регулируемой деятельности	Документ, в соответствии с которым утверждены тарифы	Период, на который утверждены тарифы
1	АО «Ростовводоканал»	Водоснабжение	Постановление РСТ РО от 20.12.2018 № 85/16	01.01.2019-31.01.2023
2	ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»	Транспортировка холодной воды	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/13	01.01.2019-31.01.2023
3	АО «Алмаз»	Транспортировка холодной воды	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/17	01.01.2019-31.01.2023
4	ООО «КЭСК»	Транспортировка холодной воды	Постановление РСТ РО от 17.12.2018 № 83/63	01.01.2019-31.01.2023

Как видно из таблицы, регулируемую деятельность в сфере централизованного ХВС на территории г. Ростова-на-Дону осуществляет 4 организации, при этом:

1. Одна организация имеет тариф на водоснабжение.
2. Три организации имеют тариф на транспортировку.

Централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону представляет собой единственную технологическую зону ХВС, внутри которой помимо абонентов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону, централизованным ХВС обеспечиваются абоненты на территории Аксайского района и г. Батайска. Централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону, в свою очередь, разделена на 4 зоны эксплуатационной ответственности:

- Зона эксплуатационной ответственности АО «Ростовводоканал», к которой относятся все основные объекты, водоводы и основная масса распределительных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ХВС абонентов на территории г. Ростова-на-Дону и г. Батайска.

- Зона эксплуатационной ответственности ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону», к которой относится часть распределительных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ХВС абонентов на территории г. Ростова-на-Дону.

- Зона эксплуатационной ответственности АО «Алмаз», к которой относится локальная ВНС и часть распределительных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ХВС абонентов на территории г. Ростова-на-Дону.

- Зона эксплуатационной ответственности ООО «КЭСК», к которой относится локальная ВНС и часть распределительных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ХВС абонентов на территории г. Ростова-на-Дону.

Организацией, осуществляющей эксплуатацию основных объектов и основной массы сетей централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону, является АО «Ростовводоканал». Объекты централизованной системы ХВС, расположенные на территории г. Ростова-на-Дону и эксплуатируемые АО «Ростовводоканал», переданы в аренду в соответствии с договором аренды от 11.08.2005 № 69.

Прочие организации не производят забора исходной воды из источников, ее очистки и обеззараживания и реализации абонентам, а осуществляют исключительно транзитную деятельность, получая воду со стороны АО «Ростовводоканал» и транспортируя её посредством эксплуатируемых ими объектов (локальных ВНС) и сетей централизованного ХВС.

Между АО «Ростовводоканал» и указанными транзитными организациями заключены договоры по транспортировке холодной воды. Взаиморасчеты за объемы транспортированной воды между АО «Ростовводоканал» и транзитными организациями осуществляются в соответствии с показаниями ПКУ, установленными на границах зон эксплуатационной ответственности: объем транспортированной воды определяется как разница между общим объемом, поступившим в сторону транзитной организации со стороны АО «Ростовводоканал», и объемом воды, потребленным данной транзитной организацией на собственные нужды. За определенные указанным образом объемы транспортированной воды АО «Ростовводоканал»

осуществляет коммерческий расчет – оплату соответствующей транзитной организации оказанных услуг по утвержденному для нее (организации) тарифу. За объемы воды, потребленной на собственные нужды, транзитные организации рассчитываются с АО «Ростовводоканал» в соответствии с утвержденными для АО «Ростовводоканал» тарифами на водоснабжение.

Все абоненты централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону производят расчеты за потребленную воду с АО «Ростовводоканал»:

1. При наличии ПКУ – на основании показаний ПКУ;
2. При отсутствии ПКУ:
   - в соответствии с действующими нормативами (для категории абонентов «население»).
   - в соответствии с договорными объемами потребления (для категории абонентов «прочие»).

В соответствии с Постановлением администрации г. Ростова-на-Дону от 18.08.2014 № 924 для централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону в границах г. Ростова-на-Дону статусом гарантирующей организации наделено ОАО «ПО Водоканал» (ныне – АО «Ростовводоканал»).

2.2.2. Характеристика системы водоснабжения

Сводные сведения и характеристика системы водоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.25 – Общая характеристика системы водоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Водоснабжение
			АО «Ростовводоканал»
1	Водозаборное сооружение (количество, проектная производительность)	ед.	2
		тыс. м³/сут	860
2	ВНС I подъема (количество, проектная производительность)	ед.	3
		тыс. м³/ч	35,4
3	Сооружения водоочистки (количество, проектная производительность)	ед.	2
		тыс. м³/сут	520
4	ВНС II подъема (количество, проектная производительность)	ед.	4
		тыс. м³/ч	40,24
5	ВНС III-IV подъемов (количество, проектная производительность)	ед.	70
		тыс. м³/ч	60,007
6	Общая протяженность сетей водоснабжения, в т.ч.	км	2 541,30
6.1	до 150 мм	км	1 119,50
6.2	от 150 до 225 мм включ.	км	605,40
6.3	от 250 до 450 мм включ.	км	352,90
6.4	от 500 до 900 мм включ.	км	237,20
6.5	от 1000 до 1400 мм включ.	км	226,30
7	Общий износ	%	34,54%
8	Протяженность сетей коммунальной инфраструктуры, которые эксплуатируются сверх нормативного срока	км	877,76
		%	34,54%
9	Количество аварийных ситуаций, в результате которых происходили перерывы в подаче питьевой воды (2018 г.)	ед.	225

В соответствии с СП 31.13330.2012 (пункт 7.4) централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону относится к первой категории по степени обеспеченности подачи воды. По предназначению централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону является объединенной:

обеспечивает хозяйственно-питьевые нужды населения и противопожарные нужды населенного пункта.

Источником централизованного ХВС в г. Ростове-на-Дону является р. Дон. Забор воды из источника осуществляется посредством двух водозаборных сооружений: одно – ковшевого типа, одно – руслового типа.

От водозаборных сооружений исходная вода самотеком поступает на три ВНС I подъема: от сооружений руслового типа – на одну ВНС, от сооружений ковшевого типа – на две ВНС. Суммарная производительность рабочих групп насосных агрегатов, установленных на ВНС I подъема, составляет 35400 м³/ч (849,6 тыс. м³/сут). ВНС I подъема обеспечивают механизированную подачу исходной воды на очистку на два ВОС.

Суммарная проектная производительность обоих ВОС составляет 520 тыс. м³/сут (160 и 360 тыс. м³/сут). Оба ВОС работают по классической двухступенчатой схеме очистки:

- первая ступень – гравитационное отстаивание в вертикальных/горизонтальных отстойниках;
- вторая ступень – фильтрование на скорых фильтрах.

Коагулянт вводится на ВНС 1-х подъемов, перед поступлением исходной воды на ОСВ в смесители подается гипохлорит натрия на первичное обеззараживание. После смесителей вода поступает в камеры реакции, в которых происходит процесс образования коагулированной смеси (хлопьеобразование). После камер реакции вода поступает в отстойники, в которых осаждается большая часть взвешенных частиц. Осветленная в отстойниках вода поступает на фильтрование в скорые фильтры, в которых проходит через слой загрузки (кварцевый песок или антрацит с кварцевым песком).

На ВОС, производительностью 360 тыс. м³/сут, с 2018 г. действуют сооружения повторного использования вод (промывных, образующихся при промывке фильтров и горизонтальных отстойников), которые (воды) частично осветляются и направляются на повторное использование (в смесители).

В соответствии со сводными результатами анализов проб очищенной и обеззараженной питьевой воды перед ее подачей в распределительные сети ХВС за 2018 г. следует сделать вывод о том, что питьевая вода соответствует требованиям по всем нормируемым категориям качества (органолептические свойства, химический состав, микробиология, радиационная безопасность), за исключением периодического превышения по показателю общей минерализации (7 из 48 проб за 2018 г. превышали действующие нормативы).

Прошедшая очистку и обеззараживание на ВОС вода направляется в РЧВ. Перед поступлением воды в РЧВ производится её вторичное хлорирование. Общий объем РЧВ составляет 99000 м³.

Из РЧВ очищенная и обеззараженная вода поступает на четыре ВНС II подъема. Суммарная производительность рабочих групп насосных агрегатов, установленных на ВНС II подъема, составляет 40240 м³/ч (965,76 тыс. м³/сут). Три ВНС II подъема оборудованы

установками УФО, которые используются в качестве дополнительного обеззараживания. ВНС II подъема обеспечивают подачу очищенной и обеззараженной воды в распределительные сети ХВС.

Общая протяженность водоводов и распределительных сетей ХВС, эксплуатируемых АО «Ростововводоканал», на 2018 г. составляет 2 541,3 км, включая:

- с разбивкой по диаметрам трубопроводов:
  a. до 150 мм – 1119,5 км;
  b. от 150 до 225 мм включительно – 605,4 км;
  c. от 250 до 450 мм включительно – 352,9 км;
  d. от 500 до 900 мм включительно – 237,2 км;
  e. от 1000 до 1400 мм включительно – 226,3 км;

- с разбивкой по материалам трубопроводов:
  - чугун – 1329,9 км;
  - сталь – 1002,1 км;
  - асбестоцемент – 111,7 км;
  - железобетон – 27,6 км;
  - полимерные материалы – 65,7 км;
  - композитные материалы (стеклопластик) – 4,3 км.

На территории города распределительные сети ХВС закольцованы. На сетях расположены камеры переключения и колодцы, в которых установлены пожарные гидранты и ЗРА, а также водоразборные колонки, обеспечивающие ХВС объекты капитального строительства, не подключенные к централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону. Общий износ водопроводных сетей составляет 34,54%.

Ввиду значительного перепада высот в границах зоны действия централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону (разница геодезических отметок достигает 100 м) на распределительных сетях ХВС также установлены ВНС III и последующих подъемов. Общее количество ВНС III и последующих подъемов составляет 70 шт. Производительность рабочих групп насосных агрегатов, установленных на ВНС III и последующих подъемов, значительно разнится (от 20 до 20060 м³/ч) в зависимости от предназначения станции внутри централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону. Из 70 станций 66 оборудованы ПЧ.

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Годовые фактические балансы водоснабжения, по организации осуществляющей централизованное водоснабжение на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.26 – Существующие балансы водоснабжения по централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону, тыс. м³

№ п/п	Показатель	Период		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Забор исходной воды из источника	183 933,1	173 022,1	166 023,3
2	Потери исходной воды до поступления на ВОС	183,9	173,0	166,0
3	Поступление воды на ВОС, в т.ч.:	183 749,2	172 849,1	174 968,4

№ п/п	Показатель	Период		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.
3.1	от водозаборных сооружений	183 749,2	172 849,1	165 857,3
3.2	от сооружений повторного использования вод*	0,0	0,0	9 111,1
4	**Расходы воды на технологические нужды ВОС перед подачей в распределительные сети, в т.ч.:**	**17 345,4**	**16 934,0**	**16 513,2**
4.1	питьевой	16 490,7	16 079,2	15 658,5
4.2	технической	854,8	854,8	854,8
5	**Подача питьевой воды в распределительные сети**	**166 403,7**	**155 915,1**	**158 455,2**
6	**Потери питьевой воды в распределительных сетях**	**69 578,6**	**57 804,2**	**56 932,1**
7	**Расходы питьевой воды на собственные нужды АО «Ростовводоканал» из распределительной сети**	**1 496,6**	**1 406,1**	**1 256,9**
8	**Реализация питьевой воды, в т.ч.:**	**95 328,6**	**96 704,8**	**100 266,2**
8.1	на территории г. Ростова-на-Дону, в т.ч.:	87 333,8	87 860,2	90 434,2
8.1.1	категории абонентов «население»	67 827,1	69 164,2	71 832,2
	в т.ч. по Дачному водоводу (ГВС от ТЭЦ-2)	*9 727,4*	*9 566,7*	*9 104,3*
8.1.2	категории абонентов «бюджетные»	4 860,1	4 702,4	4 694,8
8.1.3	категории абонентов «прочие»	14 646,6	13 993,6	13 907,3
	в т.ч. по Дачному водоводу (ГВС от ТЭЦ-2)	*1 913,7*	*1 503,2*	*1 423,9*
8.2	на территории г. Аксая и г. Батайска, в т.ч.:	7 994,8	8 844,6	9 832,0
8.2.1	категории абонентов «население»	5 412,7	6 490,2	7 726,9
8.2.2	категории абонентов «бюджетные»	1 182,9	1 087,3	942,1
8.2.3	категории абонентов «прочие»	1 399,1	1 267,1	1 162,9
	в т.ч. по Дачному водоводу (ГВС от ТЭЦ-2)	*59,6*	*63,6*	*55,6*

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

Сводная информация о приборном учете потребления коммунальных услуг в жилищном фонде и по группам потребителей приведена в таблице ниже.

Таблица 2.27 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г.

Наименование	Значение
Водоснабжение и водоотведение	
Обеспеченность приборами учета воды потребителей	
Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	34,8%
Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	67,69%
Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	54,81%
Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**78,27%**
население	72,71%
бюджет	92,82%
прочие	96,44%

2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону представляет собой единственную технологическую зону ХВС, внутри которой помимо абонентов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону, централизованным ХВС обеспечиваются абоненты на территории Аксайского района и г. Батайска.

Централизованная система ХВС г. Ростова-на-Дону охватывает всю территорию г. Ростова-на-дону, на которой расположены объекты капитального строительства, являющиеся потребителями услуги централизованного ХВС. Часть абонентов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону и пользующихся услугой централизованного ХВС, не имеют непосредственного технологического подключения к централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону и получают питьевую воду от водоразборных колонок, расположенных в радиусе 100 м от точек потребления (абонентов).

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону, произведенный на основании балансовых показателей функционирования системы за 2018 г., приведен в таблице ниже.

Таблица 2.28 – Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону, произведенный на основании балансовых показателей функционирования системы за 2018 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Расчетная формула*	Величина
1	**Сооружения для забора воды из источников (ВНС I подъема)**	-	-	-
1.1	производительность сооружений	м³/сут	-	849 600
1.2	среднесуточный объем забираемой из источников воды	м³/сут	-	454 858
1.3	объем забираемой из источников воды в сутки максимального водопотребления*	м³/сут	п.1.2 · Ксут.max	523 087
1.4	резерв/дефицит производительности сооружений	м³/сут	п.1.1 - п.1.3	326 513
-	то же в %	-	(п.1.4 / п. 1.1) · 100%	38,43%
2	**Сооружения для очистки и обеззараживания воды (ВОС)**	-	-	-
2.1	производительность сооружений	м³/сут	-	520 000
2.2	среднесуточный объем воды, подаваемой на очистку и обеззараживание	м³/сут	-	479 365
2.3	объем воды, подаваемой на очистку и обеззараживание в сутки максимального водопотребления*	м³/сут	п.2.2 · Ксут.max	551 270
2.4	резерв/дефицит производительности сооружений	м³/сут	п.2.1 - п.2.3	-31 270
-	то же в %	-	(п.2.4 / п.2.1) · 100%	-6,01%
3	**Сооружения для подачи воды в распределительные сети (ВНС II подъема)**	-	-	-
3.1	производительность сооружений	м³/ч	-	40 240
3.2	среднесуточный объем воды, подаваемой в распределительные сети	м³/сут	-	434 124
3.3	объем воды, подаваемой в распределительные сети в сутки максимального водопотребления*	м³/сут	п.3.2 · Ксут.max	499 242
3.4	объем воды, подаваемой в распределительные сети в сутки в час максимального водопотребления*	м³/ч	п.3.3 · Кч.max	27 042
3.5	резерв/дефицит производительности сооружений	м³/ч	п.3.1 - п.3.4	13 198
-	то же в %	-	(п.3.5 / п.3.1) · 100%	32,80%

* в соответствии с СП 31.13330.2012 (пункт 5.2): Ксут.max = 1,15; Кч.max = αmax · βmax = 1,3 · 1 = 1,3

Как видно из представленной таблицы, в централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону резервом обладают ВНС I и II подъемов – 38,43 и 32,80 % соответственно,

тогда как ВОС периодически работают с перегрузкой (в форсированном режиме) и дефицит их производительности достигает 6,01 %.

Указанные обстоятельства говорят о необходимости реконструкции существующих или строительстве новых ВОС с увеличением их суммарной производительности до ~ 600 тыс. м³/сут. с целью обеспечения увеличивающейся потребности в водоснабжении абонентов, обеспечиваемых питьевой водой посредством централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону.

2.2.7. Надежность работы коммунальной системы

В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр (Приложение № 1, пункт 5) показателем надежности и бесперебойности функционирования централизованных систем ХВС является количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей ХВС, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы ХВС, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год.

В соответствии с отчетными данными АО «Ростовводоканал» количество аварийных ситуаций, в результате которых происходили перерывы в подаче питьевой воды абонентам централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону, за 2018 г. составило 225 ед. (0,09 ед./км/год).

Общее количество отказов (аварий, повреждений и технологических нарушений) элементов централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону (по г. Ростову-на-Дону), устраняемых АО «Ростовводоканал в течение 6-24 ч. с момента их обнаружения, за 2018 г. составило порядка 6000 ед. (2,4 ед./км/год).

С целью улучшения показателя надежности и бесперебойности функционирования централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону АО «Ростовводоканал» в настоящее время разработана и утверждена инвестиционная программа 2019-2023 гг., в рамках которой предусмотрены мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых объектов и сетей централизованного ХВС.

2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Исходя из сводных результатов анализов проб воды за период 2014-2018 гг., отобранных в точках ее забора из источника (р Дон), следует сделать выводы:

1. В соответствии с ГОСТ 2761-84 источник является пригодным для его использования в качестве источника хозяйственно-питьевого водоснабжения;

2. В соответствии с ГОСТ 2761-84 (таблица в пункте 2.2.) фактические максимально зафиксированные величины контролируемых показателей за указанный период

позволяют отнести источник ко второму классу поверхностных источников по показателям качества воды. В соответствии с ГОСТ 2761-84 (Приложение 1) исходная вода поверхностного источника, относящегося ко второму классу по показателям качества, должна проходить следующие этапы подготовки, очистки и обеззараживания: коагулирование, отстаивание, фильтрование и обеззараживание.

По результатам анализов за 2018 г. следует сделать вывод, что исходная вода в точках ее забора из поверхностного источника (р. Дон) в отдельные периоды года (не более 3 месяцев) характеризуется повышенными солесодержанием и жесткостью:

1. по показателю общей минерализации результаты анализов 6 из 49 отобранных проб превышали концентрацию в 1000 мг/дм³, тогда как в соответствии с ГОСТ 2761-84 (пункт 2.1) состав воды пресноводных подземных и поверхностных источников водоснабжения по данному показателю не должен превышать 1000 мг/дм³;

2. средний показатель общей жесткости по результатам 25 анализов отобранных проб составил порядка 6,8 ˚Ж, а максимально зафиксированное значение - 10,0 ˚Ж, тогда как в соответствии с ГОСТ 2761-84 (пункт 2.1) состав воды пресноводных подземных и поверхностных источников водоснабжения по данному показателю не должен превышать 7,0 ˚Ж.

В соответствии со сводными результатами анализов проб очищенной и обеззараженной питьевой воды перед ее подачей в распределительные сети ХВС за 2018 г. следует сделать вывод о том, что питьевая вода соответствует требованиям по всем нормируемым категориям качества (органолептические свойства, химический состав, микробиология, радиационная безопасность), за исключением периодического превышения по показателю общей минерализации (7 из 48 проб за 2018 г. превышали действующие нормативы).

В соответствии со сводными результатами анализов проб питьевой воды в распределительных сетях ХВС за 2018 г. следует сделать вывод о том, что при транспортировке питьевой воды происходит ее вторичное загрязнение, так из 3795 отобранных и исследованных проб:

- По органолептическим показателям не соответствовала нормативам 91 проба (2,4 %) по показателю мутности.
- По показателям химического состава не соответствовали нормативам 86 проб (2,27 %) по содержанию железа.
- По микробиологическим показателям не соответствовали нормативам 94 пробы (2,48 %).

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Коагулянт вводится на ВНС 1-х подъемов, перед поступлением исходной воды на ОСВ, в смесители подается гипохлорит натрия на первичное обеззараживание. После смесителей вода поступает в камеры реакции, в которых происходит процесс образования коагулированной смеси (хлопьеобразование). После камер реакции вода поступает в отстойники, в которых осаждается большая часть взвешенных частиц. Осветленная в отстойниках вода поступает на фильтрование

в скорые фильтры, в которых проходит через слой загрузки (кварцевый песок или антрацит с кварцевым песком).

На ВОС, производительностью 360 тыс. м³/сут, с 2018 г. действуют сооружения повторного использования вод (промывных, образующихся при промывке фильтров и горизонтальных отстойников), которые (воды) частично осветляются и направляются на повторное использование (в смесители).

На вторых ВОС, производительностью 160 тыс. м³/сут, в настоящее время сброс промывных вод фильтров и осадка из отстойников производится в систему канализации. В соответствии с инвестиционной программой АО «Ростовводоканал» на 2019-2023 гг. предусмотрены мероприятия по вводу в эксплуатацию новых водозаборных сооружений и новых ВОС, в состав которых будут входить сооружения повторного использования вод, что позволит отказаться от эксплуатации ВОС, производительностью 160 тыс. м³/сут.

2.2.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ХВС на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.29 – Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ХВС на территории г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Наименование организации	Величина тарифа (без НДС), руб./м³									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	АО «Ростовводоканал»:	-									
1.1	для потребителей г. Ростова-на-Дону, г. Батайска, Аксайского района, Мясниковского района	35,49	36,02	36,02	36,45	36,45	36,84	36,84	37,44	33,17	33,17
1.2	для АО «Аксайская ПМК Ростовсельхозводстрой», Аксайский район	10,14	10,29	10,29	10,44	10,44	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
1.3	по водоводу «Дачный» для потребителей г. Ростова-на-Дону, АО «Аксайская ПМК Ростовсельхозводстрой», Аксайский район	24,01*	24,37	24,37	24,74	24,74	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
2	ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»	9,76	9,76	9,76	10,14	10,14	10,50	10,50	10,91	10,91	11,34
3	АО «Алмаз»	51,00	51,75	51,75	53,82	53,82	55,98	55,98	58,17	57,74	57,74
4	ООО «КЭСК»	10,25	10,75	10,75	11,18	11,18	11,63	11,63	12,10	12,10	12,59

** 20,10 руб./м³ для АО «Аксайская ПМК Ростовсельхозводстрой», Аксайский район*

Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.30 – Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ХВС г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Вид тарифной ставки	Ед. изм.	Величина тарифной ставки (без НДС)	
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	тыс.руб./м³сут	62,183	
2	Ставка тарифа за протяженность сети:	тыс.руб./км	с учетом восстановления твердых покрытий	без учета восстановления твердых покрытий
2.1	диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	7188,63	5 121,01
2.2	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	6992,98	5 208,85
2.3	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	10937,52	5 123,64
2.4	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	12245,68	5 855,61
2.5	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	13512,21	6 560,15

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ХВС за 2018 г. приведены в таблице ниже.

Таблица 2.31 – Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ХВС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.
2	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	3 182 541,60
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 821 304,29
3.1	Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	677 252,44
3.2.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,39
3.2.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	125 619,93
3.3	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	26 061,67
3.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	480 040,34
3.4.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	368 187,76
3.4.2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	111 852,58
3.5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	217 931,61
3.5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	171 835,37
3.5.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	46 096,24
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	365 106,60
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	23 524,15
3.8	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	138 327,95

3.8.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.8.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	2 790,07
3.9	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	73 705,34
3.9.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.9.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	15 140,04
3.10	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	258 406,25
3.11	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	458 519,42
3.12	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	102 428,52
3.12.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	102 428,52
	Добавить прочие расходы		
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	1 299 479,26
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	1 299 479,26
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	1 405 279,70
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	105 800,44
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	361 237,31
8	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	166 023,31
9	Объем покупной воды	тыс. куб. м	0,00
10	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	174 113,62
11	Объем отпущенной потребителям воды, в том числе:	тыс. куб. м	96 667,20
11.1	Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета	тыс. куб. м	76 542,90
11.2	Объем отпущенной потребителям воды, определенный расчетным путем (по нормативам потребления)	тыс. куб. м	20 124,30
12	Потери воды в сетях	%	38,20
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	889,00
14	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть	тыс. кВт·ч / тыс. куб. м	0,41
15	Расход воды на собственные нужды, в том числе:	%	0,79
15.1	Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды	%	0,36
16	Показатель использования производственных объектов, в том числе:	%	0,00

2.2.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

В качестве основных следует выделить следующие проблемы функционирования централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону:

- Продолжающееся антропогенное загрязнение поверхностного источника водоснабжения (р. Дон) из-за цветения (сине-зеленые водоросли) речной воды и появления болотного запаха, ввиду чего качество исходной воды периодически ухудшается до 3 класса (по ГОСТ 2761-84, таблица в пункте 2.2.).

- Недостаточная производительность действующих ВОС, ввиду чего сооружения периодически работают с перегрузкой (в форсированном режиме), что, в свою очередь, негативно сказывается на качестве питьевой воды, подаваемой в такие периоды в распределительные сети ХВС.
- Вторичное загрязнение питьевой воды при ее транспортировке по распределительным сетям ХВС, ввиду чего ухудшается ее качество в точках водоразбора.
- Физический износ распределительных сетей ХВС приводит к большому количеству отказов (порывов) участков и значительным утечкам питьевой воды при транспортировке.

В качестве основных путей решения обозначенных выше проблем функционирования централизованной системы ХВС г. Ростова-на-Дону следует указать:

- Разработка и утверждение технических мероприятий и мероприятий организационного характера, направленных на снижение антропогенного загрязнения источников питьевого водоснабжения.
- Проведение мероприятий по реконструкции существующих и/или строительству новых ВОС с увеличением их суммарной производительности для удовлетворения спроса как на существующем этапе, так и на перспективу.
- Капитальный ремонт и реконструкция наиболее изношенных участков распределительных сетей с применением современных материалов.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1. Институциональная структура

Централизованное ВО на территории г. Ростова-на-Дону осуществляется на регулируемой тарифной основе рядом организаций, приведенных в таблице ниже.

Таблица 2.32 – Перечень организаций, осуществляющих на территории г. Ростова-на-Дону централизованное ВО на регулируемой тарифной основе

№ п/п	Наименование организации	Характеристика утвержденных для организаций тарифов в сфере централизованного ВО		
		Вид осуществляемой регулируемой деятельности	Документ, в соответствии с которым утверждены тарифы	Период, на который утверждены тарифы
1	АО «Ростовводоканал»	Водоотведение	Постановление РСТ РО от 20.12.2018 № 85/16	01.01.2019-31.01.2019
2	АО «АБВК-Эко»	Водоотведение	Постановление РСТ РО от 17.12.2018 № 83/104	01.01.2019-31.01.2019
3	ООО «Ростсельмашэнерго»	Транспортировка	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/11	01.01.2019-31.01.2019
4	ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»	Транспортировка	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/13	01.01.2019-31.01.2019
5	ГБУ РО «Дезинфекционная станция»	Транспортировка	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/15	01.01.2019-31.01.2019
6	АО «Алмаз»	Транспортировка	Постановление РСТ РО от 05.12.2018 № 79/17	01.01.2019-31.01.2019

№ п/п	Наименование организации	Характеристика утвержденных для организаций тарифов в сфере централизованного ВО		
		Вид осуществляемой регулируемой деятельности	Документ, в соответствии с которым утверждены тарифы	Период, на который утверждены тарифы
7	ООО «КЭСК»	Водоотведение	Постановление РСТ РО от 17.12.2018 № 83/63	01.01.2019-31.01.2019

Как видно из таблицы, регулируемую деятельность в сфере централизованного ВО на территории г. Ростова-на-Дону осуществляет 7 организаций, при этом:

a. 3 организации (АО «Ростовводоканал» и ООО «КЭСК») имеют тариф на водоотведение, в том числе организация (АО «АБВК-Эко») имеет утвержденный тариф на оказание услуги по обеззараживанию сточных вод;
b. 4 организации имеют тариф на транспортировку.

Централизованная система ВО г. Ростова-на-Дону представляет собой две технологические зоны ВО:

- Технологическая зона ВО № 1, внутри которой помимо основной части абонентов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону, централизованным ВО обеспечиваются абоненты на территории г. Батайска. Внутри данной технологической зоны регулируемую деятельность осуществляет 6 организаций: АО «Ростовводоканал», АО «АБВК-ЭКО», ООО «Ростсельмашэнерго», ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону», ГБУ РО «Дезинфекционная станция», АО «Алмаз»;

- Технологическая зона ВО № 2, внутри которой централизованным ВО обеспечиваются абоненты на территории в границах северной части Октябрьского района г. Ростова-на-Дону от ул. Речной. Внутри данной технологической зоны регулируемую деятельность осуществляет одна организация – ООО «КЭСК».

Технологическая зона ВО № 1, в свою очередь, разделена на 6 зон эксплуатационной ответственности:

1. Зона эксплуатационной ответственности АО «Ростовводоканал», к которой относятся все основные объекты и канализационные сети, посредством которых обеспечивается централизованное ВО абонентов на территории г. Ростова-на-Дону и г. Батайска;

2. Зона эксплуатационной ответственности АО «АБВК-Эко», к которой относится комплекс УФО, посредством которого производится обеззараживание всего объема сточных вод технологической зоны, прошедших очистку на городских ОСК, перед их сбросом в водный объект;

3. Зона эксплуатационной ответственности ООО «Ростсельмашэнерго», к которой относится одна КНС и часть уличных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ВО абонентов на территории г. Ростова-на-Дону;

4. Зона эксплуатационной ответственности ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону», к которой относится часть уличных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ВО абонентов на территории г. Ростова-на-Дону;

5. Зона эксплуатационной ответственности ГБУ РО «Дезинфекционная станция», к которой относится одна КНС и часть уличных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ВО абонентов на территории г. Ростова-на-Дону;

6. Зона эксплуатационной ответственности АО «Алмаз», к которой относится одна КНС и часть уличных сетей, посредством которых обеспечивается централизованное ВО абонентов на территории г. Ростова-на-Дону.

Внутри технологической зоны ВО № 2 эксплуатацию всех объектов и сетей, посредством которых осуществляется централизованное ВО абонентов на территории в границах северной части Октябрьского района г. Ростова-на-Дону от ул. Речной, осуществляет ООО «КЭСК».

Из представленного выше описания видно, что организацией, осуществляющей эксплуатацию основных объектов и основной массы сетей централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону, является АО «Ростовводоканал». Прочие организации (за исключением АО «АБВК-эко» и ООО «КЭСК») не производят очистку и обеззараживание сточных вод абонентов, а осуществляют исключительно транзитную деятельность, принимая сточные воды со стороны абонентов и транспортируя их посредством эксплуатируемых ими объектов (КНС) и сетей централизованного ВО до границ эксплуатационной ответственности с АО «Ростовводоканал».

Между АО «Ростовводоканал» и рассмотренными транзитными организациями заключены договоры по транспортировке сточных вод. Взаиморасчеты за объемы транспортированных сточных вод между АО «Ростовводоканал» и транзитными организациями осуществляются в соответствии с показаниями ПКУ, установленными на границах зон эксплуатационной ответственности: объем транспортированных сточных вод определяется как разница между общим объемом, поступившим в сторону АО «Ростовводоканал» со стороны транзитной организации, и объемом сточной воды, сброшенной данной транзитной организацией в виде собственных нужд. За определенные указанным образом объемы транспортированных сточных вод АО «Ростовводоканал» осуществляет коммерческий расчет – оплату соответствующей транзитной организации оказанных услуг по утвержденному для нее (организации) тарифу. За объемы сточных вод, поступивших в сторону АО «Ростовводоканал» в виде собственных нужд, транзитные организации рассчитываются с АО «Ростовводоканал» в соответствии с утвержденными для АО «Ростовводоканал» тарифами на водоотведение.

Практически все абоненты производят коммерческие расчеты за сбрасываемые в централизованную систему ВО г. Ростова-на-Дону сточные воды с АО «Ростовводоканал» и ООО «КЭСК» расчетным путем – в соответствии с объемами потребленной холодной и горячей воды за отчетный период.

В соответствии с Постановлением администрации г. Ростова-на-Дону от 18.08.2014 № 924:

1. для централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону в границах г. Ростова-на-Дону статусом гарантирующей организации наделено ОАО «ПО Водоканал» (ныне – АО «Ростовводоканал»), за исключением северной части Октябрьского района г. Ростова-на-Дону от ул. Речной (технологическая зона ВО № 1);

2. для централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону в границах северной части Октябрьского района г. Ростова-на-Дону от ул. Речной статусом гарантирующей организации наделено ООО «КЭСК» (технологическая зона ВО № 2).

2.3.2. Характеристика системы водоотведения

Сводные сведения и характеристика системы водоотведения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.33 – Общая характеристика системы водоотведения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Водоотведение
			АО «Ростовводоканал»
1	Очистные сооружения канализации (количество, проектная производительность)	ед.	1 (2 очереди)
		тыс. м³/сут	460
2	КНС (количество, проектная производительность)	ед.	51
		тыс. м³/ч	75,658
3	Общая протяженность сетей водоотведения, в т.ч.	км	1 399,90
3.1	до 200 мм	км	402,20
3.2	от 200 до 280 мм включ.	км	532,50
3.3	от 300 до 460 мм включ.	км	173,70
3.4	от 500 до 1000 мм включ.	км	207,00
3.5	от 1200 до 3200 мм включ.	км	84,50
4	Общий износ	%	43,26%
5	Протяженность сетей коммунальной инфраструктуры, которые эксплуатируются сверхнормативного срока	км	605,6
		%	43,26%
6	Количество аварийных ситуаций, в т.ч. с засорами и закупорками (2018 г.)	ед.	14 600

Сточные воды, собираемые с территории города, подаются по канализационной сети протяженностью 1399,9 на ОСК, расположенные на левом берегу р. Дон. Сточные воды транспортируются к ОСК по 6 дюкерам через р. Дон. В тех случаях, когда отведение хозяйственно-бытовых, промышленных сточных вод абонентов самотеком невозможно, для перекачки применяются КНС общим количеством 51 шт., включая две главные КНС.

ОСК состоят из двух технологических очередей, введенных в эксплуатацию в 1973 и 1986 гг. Очереди идентичны и включают сооружения механической, биологической очистки, доочистки. Обеззараживание сточных вод производится в блоке УФО. Также в состав ОСК входит комплекс сооружений по обработке осадков, образующихся в процессе очистки: илоуплотнители, цех механического обезвоживания осадка и иловые площадки.

Обе очереди ОСК объединены двумя распределительными камерами от обеих главных КНС, что позволяет изменять нагрузку на обе очереди по количеству сточных вод. Сточные воды,

поступающие на I и II очереди ОСК, различны по составу и концентрации загрязнений и это обуславливает различные условия их работы.

Каждая очередь ОСК имеет самостоятельные насосные станции сырого осадка, избыточного активного ила, опорожнения емкостей, технической воды.

Подача воздуха на каждую очередь осуществляется от единой воздуходувной станции.

Обеспечение ОСК технической водой производится самостоятельно по каждой очереди ОСК. Обеспечение ОСК питьевой водой производится от централизованной системы ХВС города через РЧВ единой для обеих очередей насосной станцией.

Сооружения обработки осадка и избыточного активного ила являются едиными для обеих очередей: илоуплотнители, цех механического обезвоживания осадка, иловые площадки. Иловая вода от илоуплотнителей, фугат от цеха механического обезвоживания и иловая вода иловых площадок подаются в голову I очереди ОСК.

Песок из песколовок I и II очереди обезвоживается в песковых бункерах. Дренажная вода от сооружений обезвоживания песка двух очередей подается в голову I очереди ОСК.

Движение сточной воды от приемных камер до насосной станции очищенных сточных вод – самотечное.

Поступающая на ОСК сточная вода последовательно проходит:

- I очередь: решетки => песколовки => преаэраторы => первичные отстойники => аэротенки => вторичные отстойники => биореакторы => канал очищенных сточных вод => приемный резервуар перед насосной станцией очищенных сточных вод;

- II очередь: решетки => песколовки => преаэраторы => первичные отстойники => аэротенки => вторичные отстойники => биореакторы => канал очищенных сточных вод => приемный резервуар насосной станции очищенных сточных вод.

Обеззараживание очищенной сточной воды производится на установках ультрафиолетового обеззараживания в блоке УФО, обеспечивающих обеззараживание очищенной сточной воды от обеих очередей ОСК.

Очищенные сточные воды от I и II очереди ОСК из приемного резервуара с помощью КНС по напорным коллекторам через блок УФО отводятся в русло р. Дон.

Общий износ канализационных сетей составляет 43,26%. Общая протяженность канализационной сети (включая канализационные коллекторы), эксплуатируемой АО «Ростовводоканал», составляет 1399,9 км, включая:

- с разбивкой по диаметрам трубопроводов:
  - до 200 мм – 402,2 км;

- от 200 до 280 мм включительно – 532,5 км;
- от 300 до 460 мм включительно – 173,7 км;
- от 500 до 1000 мм включительно – 207,0 км;
- от 1200 до 3200 мм включительно – 84,5 км;

- с разбивкой по материалам трубопроводов:
  - Чугун – 238,5 км;
  - Сталь – 67,6 км;
  - Асбестоцемент – 249,0 км;
  - Железобетон – 153,8 км;
  - Полимерные материалы – 90,1 км;
  - Керамика – 600,889 км.

Ввиду значительного перепада высот в границах зоны действия централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону (разница геодезических отметок достигает 100 м) на канализационной сети ВО также установлены КНС. Общее количество КНС составляет 51 шт., включая две главные КНС. Производительность рабочих групп насосных агрегатов, установленных на КНС, значительно разнится (от 12,6 до 21600 м³/ч) в зависимости от предназначения станции внутри централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону. Из 51 станции две оборудованы ПЧ, еще на 9 станций оборудовано УПП.

2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Годовые фактические балансы водоотведения, по организации осуществляющей централизованное водоотведение на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.34 – Существующие балансы водоотведения по централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону, тыс. м³

№ п/п	Показатель	Период		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	**Поступление сточных вод от ВОС**	**1 536,5**	**1 976,9**	**2 781,6**
2	**Поступление сточных вод от собственных технологических и хозяйственно-бытовых нужд АО «Ростовводоканал»**	**871,1**	**788,7**	**744,6**
3	**Приток неорганизованного стока**	**29 537,1**	**22 696,8**	**15 926,3**
4	**Реализация сточных вод, в т.ч.:**	**70 094,3**	**73 829,8**	**77 953,0**
4.1	на территории г. Ростова-на-Дону, в т.ч.:	55 718,0	58 395,2	62 595,3
4.1.1	категории абонентов «население»	39 960,1	42 717,4	46 247,1
4.1.2	категории абонентов «бюджетные»	5 029,5	5 042,8	5 179,9
4.1.3	категории абонентов «прочие»	10 705,5	10 601,8	11 085,5
4.1.4	ЖБО	22,9	33,3	82,9
4.2	на территории г. Батайска, в т.ч.:	3 170,5	3 686,7	3 809,1
4.2.1	категории абонентов «население»	2 250,8	2 650,0	2 850,5
4.2.2	категории абонентов «бюджетные»	413,5	429,9	371,0
4.2.3	категории абонентов «прочие»	481,6	542,9	532,8
4.2.4	ЖБО	24,5	63,8	54,9
4.3	на территории г. Аксая	482,1	153,4	173,0
4.4	сточные воды от систем ГВС	10 723,8	11 594,5	11 375,6
4.4.1	категории абонентов «население»	9 894,5	10 105,8	10 182,3
4.4.2	категории абонентов «бюджетные»	570,2	1 212,7	874,0
4.4.3	категории абонентов «прочие»	259,1	276,1	319,3

№ п/п	Показатель	Период		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.
5	Поступление сточных вод на ОСК	102 039,0	99 292,2	97 405,5

2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

Сводная информация о приборном учете потребления коммунальных услуг в жилищном фонде и по группам потребителей приведена в таблице ниже.

Таблица 2.35 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г.

Наименование	Значение
Водоснабжение и водоотведение	
Обеспеченность приборами учета воды потребителей	
Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	34,8%
Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	67,69%
Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	54,81%
Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**78,27%**
население	72,71%
бюджет	92,82%
прочие	96,44%
Доля реализации услуги водоотведения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**65,17%**
население	60,59%
бюджет	68,80%
прочие	84,74%

2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Централизованная система ВО г. Ростова-на-Дону представляет две технологические зоны ВО, внутри которых помимо абонентов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону, централизованным ВО обеспечиваются абоненты на территории и г. Батайска.

Централизованная система ВО г. Ростова-на-Дону охватывает всю территорию г. Ростова-на-дону, на которой расположены МКД, объекты социально-бытового обслуживания населения и объекты промышленности. Исключением являются территории города, на которых расположены в основном объекты ИЖС, в частности: в восточной части города вдоль обоих берегов р. Дон, в западной промышленной зоне, а также в пос. Александровка.

Охват населения услугой централизованного ВО на территории г. Ростова-на-Дону составляет 85 %.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону, произведенный на основании балансовых показателей функционирования системы за 2018 г., приведен в таблице ниже.

Таблица 2.36 – Расчет резервов и дефицитов по основным типам сооружений централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону за 2018 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Расчетная формула*	Величина
1	**Очистные сооружения канализации**	-	-	-
1.1	производительность сооружений	м³/сут	-	460 000
1.2	среднесуточный объем поступающих на очистку сточных вод	м³/сут	-	266 864
1.3	объем поступающих на очистку сточных вод в сутки максимального водопотребления*	м³/сут	п.1.2 · Ксут.max	306 894
1.4	резерв/дефицит производительности сооружений	м³/сут	п.1.1 - п.1.3	153 106
-	то же в %	-	(п.1.4 / п. 1.1) · 100%	33,28%

** в соответствии с СП 31.13330.2012 (пункт 5.2): Ксут.max = 1,15*

Как видно из представленной таблицы, действующие в централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону ОСК обладают резервом в 33,28 %.

2.3.7. Надежность работы коммунальной системы

В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр (Приложение № 1, пункт 6) показателем надежности и бесперебойности функционирования централизованных систем ВО является удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год. .

В соответствии с отчетными данными АО «Ростовводоканал» общее количество отказов (аварий, повреждений и технологических нарушений) элементов централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону (по г. Ростову-на-Дону), устраняемых АО «Ростовводоканал в течение 6-24 ч. с момента их обнаружения, за 2018 г. составило порядка 14600 ед. (10,42 ед./км/г.).

С целью улучшения показателя надежности и бесперебойности функционирования централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону АО «Ростовводоканал» в настоящее время разработана и утверждена инвестиционная программа 2019-2023 гг., в рамках которой предусмотрены мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых объектов и сетей централизованного ВО.

2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

По результатам анализов за 2018 г. следует сделать вывод, что сточные воды, прошедшие очистку на ОСК, в точках сброса в р. Дона характеризуется следующими превышающими установленные нормативы (НДС) основными показателями: БПК5, аммоний-ион, нитриты, фосфор фосфатов, нефтепродукты.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду

АО «Ростовводоканал» имеет достаточный персонал инженерных и технических работников, грамотно и в соответствии с нормативными требованиями, осуществляет эксплуатацию централизованной системы ВО, в соответствии с нормами технической безопасности и охраны труда, регламентируемыми для объектов водоотведения требованиями

Российского законодательства. Обеспечение эффективного обеззараживания очищенных сточных вод позволяет снизить бактериальное загрязнение на р. Дон.

ОСК расположены на левом берегу р. Дон, в её пойме, в 100 м от береговой линии. Отведение очищенных сточных вод производится по трубопроводам на расстоянии 6,5 км от ОСК ниже по течению р.

Очищенные сточные воды после станции аэрации сбрасываются в р. Дон – рыбохозяйственный водоём I категории, являющийся при этом источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов, расположенных ниже по течению р. Дон.

По показаниям бактериального загрязнения р. Дон относится к источникам с повышенной степенью эпидемиологической опасности. Высокий уровень бактериального загрязнения речной воды отмечается в устьевой части.

В 2013 г. запущена в эксплуатацию станция УФ-обеззараживания сточных вод, что значительно уменьшило количество бактериальных и вирусных загрязнений в очищенных сточных водах. Указанное мероприятие позволило значительно снизить микробиологическое загрязнение воды в местах водозаборов, расположенных ниже г. Ростова-на-Дону, отказаться от гиперхлорирования питьевой воды в г. Азове и Азовском районе, уменьшить заболеваемость населения кишечными инфекциями бактериальной и вирусной природы, шире использовать низовье Дона как рекреационную зону.

Химический состав грунтовых вод на исследуемой территории формируется за счет естественного питания атмосферными осадками, инфильтрации техногенных вод на площадке ОСК. Уровень загрязнение почв тяжелыми металлами, по данным литохимической съемки, в районе ОСК может быть оценен как незначительный, контрастных и обширных по площади литохимических аномалий не выявлено. Планируемая реконструкция ОСК не приведет к увеличению загрязнения почвы и подстилающих пород, так как техногенные потоки, контактирующие с почвой, будут содержать меньшее количество загрязняющих веществ.

Образующийся осадок очистных сооружений канализации состоит из осадка первичных отстойников и избыточного активного ила. Осадки сточных вод, механически обезвоженные или подсушенные на иловых площадках и выдержанные в естественных условиях не менее 2-х лет, имеют влажность соответственно до 50% и относятся к отходам 4 класса опасности.

На этапе работ по реконструкции сооружений на территории ОСК на климат, гидрологию, наземные или водные экосистемы, здоровье населения, землепользование, промышленность и сельское хозяйство, рыбное хозяйство, энергопотребление, транспортную инфраструктуру, туризм и рекреацию, культурное наследие, качество подземных вод или донных осадков дополнительных воздействий оказано не будет.

2.3.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ВО на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.37 – Тарифы, утвержденные для организаций, осуществляющих на регулируемой тарифной основе централизованное ВО на территории г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Наименование организации	Величина тарифа (без НДС), руб./м³									
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	АО «Ростовводоканал»	24,36	24,75	24,75	25,00	25,00	25,12	25,12	25,37	23,29	23,29
2	АО «АБВК-Эко»	0,62	0,65	0,65	0,68	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38
3	ООО «Ростсельмашэнерго»	7,67	7,78	7,78	8,09	8,09	8,41	8,41	8,75	8,75	9,10
4	ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»	3,69	3,69	3,69	3,83	3,83	3,99	3,99	4,14	4,14	4,30
5	ГБУ РО «Дезинфекционная станция»	13,05	13,24	13,24	20,18	20,18	20,96	20,96	20,96	20,96	21,56
6	АО «Алмаз»	12,34	12,55	12,55	12,98	12,98	13,44	13,44	13,90	13,90	14,44
7	ООО «КЭСК»	17,64	18,33	18,33	21,08	21,08	21,67	21,67	22,79	22,79	23,47

Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Таблица 2.38 – Тарифы, утвержденные в качестве платы за подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе ВО г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Вид тарифной ставки	Ед. изм.	Величина тарифной ставки (без НДС)	
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	тыс.руб./м³сут	27,677	
2	Ставка тарифа за протяженность сети:	тыс.руб./км	с учетом восстановления твердых покрытий	без учета восстановления твердых покрытий
2.1	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	8471,92	6 197,31
2.2	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	8104,42	5 797,50
2.3	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	14709,83	5 159,58
2.4	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс.руб./км	12916,88	4 754,88

Отчет об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ВО за 2018 г. приведен в таблице ниже.

Таблица 2.39 – Отчет об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Ростовводоканал» в сфере централизованного ВО

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 753 832,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 621 710,92
3.1	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	384 544,16
3.2.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (с учетом мощности)	руб.	5,44
3.2.2	Объем приобретаемой электрической энергии	тыс. кВт·ч	70 122,24
3.3	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	13 111,62
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	291 198,05
3.4.1	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	87 950,23
3.4.2	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	101 568,43
3.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	27 329,72
3.5.1	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	68 346,18
3.5.2	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	45 154,45
3.6	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	65 840,30
3.7	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	210,37
3.8.1	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	42 739,77
3.8.2	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.9	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	8 779,30
3.9.1	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	239 324,80
3.9.2	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
3.10	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	124 770,25
3.11	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
3.12	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	129 832,96
3.12.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	129 832,96
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	442 927,61
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	442 927,61

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	449 915,62
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	6 988,01
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	132 121,08
8	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг	тыс. куб. м	72 516,62
9	Объем сточных вод, принятых от других регулируемых организаций в сфере водоотведения и (или) очистки сточных вод	тыс. куб. м	0,00
10	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	тыс. куб. м	97 405,50
11	Среднесписочная численность основного производственного персонала	тыс. куб. м	710,00

2.3.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

В качестве основных следует выделить следующие проблемы функционирования централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону:

- Необходимость внесения изменений в схему водоснабжения и водоотведения города Ростова-на-Дону в части отнесения централизованной системы водоотведения г. Ростова-на-Дону к централизованным системам водоотведения (канализации) городских округов (регламентируется постановлением Правительства Российской Федерации от 31 мая 2019 г. № 691).

- Продолжающееся антропогенное загрязнение поверхностного источника водоснабжения (р. Дон) ввиду недостаточной степени очистки сточных вод города на действующих ОСК.

- Недостаточная производительность (пропускная способность) ряда действующих коллекторов канализационной сети, не позволяющая производить подключение перспективных абонентов.

- Высокий уровень физического и морального износа большой части действующих коллекторов канализационной сети, что обуславливает высокий показатель количества отказов (аварий, повреждений и технологических нарушений) на сети.

- Высокий моральный и физический износ оборудования на ряде объектов (КНС), а также отсутствие современных систем автоматизации и диспетчеризации, что обуславливает высокую энергоемкость работы данных объектов.

- Наличие территорий, на которых расположена жилая застройка (объекты ИЖС), не обеспеченных централизованным ВО.

В качестве основных путей решения обозначенных выше проблем функционирования централизованной системы ВО г. Ростова-на-Дону следует указать:

- Проведение мероприятий по реконструкции ряда сооружений на действующих ОСК (системы аэрации, обработки осадка, доочистки);
- Проведение мероприятий по реконструкции участков канализационной сети с недостаточной пропускной способностью на трубопроводы из современных материалов с высоким сроком эксплуатации;
- Проведение мероприятий по реконструкции участков канализационной сети, выработавших свой эксплуатационный ресурс, на трубопроводы из современных материалов с высоким сроком эксплуатации;
- Проведение мероприятий по реконструкции объектов (КНС) с применением современных энергоэффективных сетевых насосных агрегатов и внедрением систем автоматизации и диспетчеризации;
- Строительство канализационной сети и КНС на территориях, не обеспеченных централизованным ВО.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.4.1. Институциональная структура

Энергосистема Ростовской области является одной из крупнейших энергосистем на юге России. По установленной мощности электростанций и выработке электроэнергии она занимает первое место, по величине потребления электроэнергии – третье место после энергосистем Краснодарского края и Волгоградской области.

Производство электроэнергии на территории Ростовской области осуществляется электростанциями генерирующих компаний:

- Волгодонская ТЭЦ-1;
- Волгодонская ТЭЦ-2;
- Каменская ТЭЦ;
- Малые ГЭС Северного Кавказа;
- Новочеркасская ГРЭС;
- Ростовская АЭС;
- Ростовская ТЭЦ;
- Цимлянская ГЭС;
- Шахтинская ГТЭС;
- Экспериментальная ТЭС.

Электрические сети напряжением 220 кВ и выше являются составной частью Единой национальной электрической сети и принадлежат ПАО «ФСК ЕЭС». Эксплуатация этих сетей на

территории Ростовской области осуществляется Ростовским предприятием филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга.

Распределительная сеть напряжением 110 кВ, в основном, принадлежит филиалу ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго», ее эксплуатация осуществляется производственными отделениями филиала: ПО «Центральные электрические сети», ПО «Юго-западные электрические сети», ПО «Западные электрические сети», ПО «Южные электрические сети», ПО «Юго-восточные электрические сети», ПО «Восточные электрические сети», ПО «Северо-восточные электрические сети» и ПО «Северные электрические сети».

Сбыт электроэнергии на территории Ростовской области осуществляется следующими энергосбытовыми компаниями: ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», АО «Мосэнергосбыт», АО «Энергосбытовая компания «Восток», ООО «Гарант Энерго», ООО «Дизаж М», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ООО «Русэнергоресурс», ООО «МагнитЭнерго», ООО «Центрэнерго», ООО «ЭнергоЭффективность», ООО «ЭПМ-Энерго», АО «Оборонэнергосбыт», АО «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии».

Структура рынка электроэнергии Ростова-на-Дону, включающая организации инженерно-энергетического комплекса (ОИЭК) в сфере генерации электроэнергии и электроснабжения, представлена на рисунке ниже.

В настоящее время обеспечение электроэнергией потребителей, расположенных в границах города Ростова-на-Дону, производится в основном за счет поступления электроэнергии с ФОРЭМа, а также за счет собственных объектов генерации следующих компаний:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» (Ростовская ТЭЦ, районная котельная №3, Центральная котельная);
- ООО «Ростсельмашэнерго» (ТЭЦ завода «Ростсельмаш»).

Транспортировку электроэнергии посредством распределительной сети напряжением 110 кВ в основном обеспечивает филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго». Транспортировку электроэнергии потребителям по сетям СН-1, СН-2, НН обеспечивают АО «Донэнерго», МКП «Ростгорсвет» и АО «Коммунальщик Дона» и др. Все распределительные станции имеют основной и резервный электрический ввод и снабжены системами аварийного отключения потребителей при возникновении аварийных ситуаций.

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»

Компания учреждена в 2009 году, является 100% дочерней структурой ПАО «ЛУКОЙЛ». В состав ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» входят Ростовская ТЭЦ-2 и 3 котельные в г. Ростове-на-Дону. Территория присутствия – Ростовская область. Суммарный объем выработки электроэнергии собственными генерирующими мощностями за 2018 г. составил 1938 млн кВт*ч.

На территории г. Ростова-на-Дону компания владеет следующими объектами комбинированной выработки электрической и тепловой энергии: Ростовская ТЭЦ-2, Районная котельная (РК-3) и Центральная котельная. Их суммарная установленная электрическая мощность составляет 208,6 МВт, из которых 96% приходится на ТЭЦ–2 (200 МВт).

Произведенная электроэнергия (мощность) Ростовской ТЭЦ-2 через трансформаторы на открытом распределительном устройстве – 110 кВ по двум кабельным линиям, выдаётся в ЕЭС России, посредством сетей ПАО «МРСК» и ПАО «Россети» (подстанция – Р-20). Деятельность по продаже электроэнергии (мощности) осуществляется на ОРЭМ через Администратора торговой системы по заключенным договорам купли-продажи, регулируемые НП «Совет рынка», а диспетчерское взаимодействие ведется с АО «СО ЕЭС» Ростовской РДУ. Доля электрической энергии Общества в регионе составляет около 5%.

Произведенная электроэнергия (мощность) на ГПА котельных, помимо потребления на собственные нужды, выдаются в сети МРСК по г. Ростову-на-Дону, с последующим распределением потребителям на розничном рынке. Покупателями на розничном рынке отпускаемой электроэнергии от ГПА выступают ПАО «ТНС Энерго» и ООО «КЭС», с которыми у Общества заключены договора купли-продажи электроэнергии (мощности).

ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» не имеет заключенных договоров на поставку электрической энергии с населением и групп потребителей, приравненных к населению.

ООО «Ростсельмашэнерго»

ООО «Ростсельмашэнерго» - сетевая компания, одно из крупнейших в городе Ростове-на-Дону предприятий энергетического комплекса, осуществляющих поставку и транспортировку, электрической, тепловой и других видов энергии порядка 70 потребителям донской столицы. Установленная мощность генерирующего оборудования на ТЭЦ ООО «Ростсельмашэнерго» составляет 6 МВт. Электрическая энергия, вырабатываемая на ТЭЦ, не отпускается сторонним потребителям, а полностью используется на собственные нужды.

Одним из основных видов деятельности организации является предоставление услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Энергосистема «Ростовэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение Ростовской области. Она состоит из восьми технологических звеньев – предприятий электрических сетей: Центральные электрические сети, Северные электрические сети, Восточные электрические сети, Северо-Восточные электрические сети, Юго-Восточные электрические сети, Западные электрические сети, Юго-Западные электрические сети, Южные электрические сети.

Производственное отделение «Центральные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (ПО ЦЭС Ростовэнерго) осуществляют свою деятельность по передаче электроэнергии на всей территории города Ростова-на-Дону. Организационно-правовая форма - представительства и филиалы.

Наиболее крупными потребителями ЦЭС являются: ООО «КЗ «Ростсельмаш», ОАО «10-ГПЗ», ПАО «Роствертол», АО «Донэнерго», Новочеркасские заводы НЗСП, НЭВЗ, НЭЗ.

АО «Донэнерго»

АО «Донэнерго» - второй по величине оператор услуг в Ростовской области по передаче электроэнергии, осуществляющий свою деятельность практически на всей территории Ростовской области. В структуру компании входят десять электросетевых филиалов и филиал «Тепловые сети». По данным на 1 января 2019 года, услугами АО «Донэнерго» пользуются свыше 43 тысяч юридических и более 489 тысяч физических лиц. Основной вид деятельности АО «Донэнерго» — оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям. Данный вид деятельности относится к естественно — монопольному и регулируется государством. Кроме этого, компания оказывает услуги по следующим направлениям в других муниципальных образованиях Ростовской области:

- Производство, распределение и реализация тепловой энергии
- Транспорт тепловой энергии
- Производство тепловой энергии.

Процентное соотношение электроэнергии, отпущенной из сетей АО «Донэнерго» для потребителей:

- юридические лица — 37,3%;
- юридические лица заключившие договора оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «Донэнерго» — 12,5%;
- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками — 4,4%;
- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке газовыми плитами и приравненные к нему — 40,4 %;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах — 5,4%.

Процентное соотношение количества потребителей, подключенных к сетям АО «Донэнерго»:

- юридические лица — 14,2%;
- юридические лица заключившие договора оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «Донэнерго» — 0,4%;
- физические лица — 85,4%.

В г. Ростове-на-Дону деятельность по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям выполняет филиал АО «Донэнерго» - Ростовские городские электрические сети (РГЭС).

МКП «Ростгорсвет»

МКП «Ростгорсвет» основано на праве оперативного управления имуществом объектов электросетевого хозяйства, находящегося в муниципальной собственности администрации города Ростова-на-Дону. МКП «Ростгорсвет» имеет статус территориальной сетевой

организации с января 2013г. Распоряжениями Департамента имущественно-земельных отношений г. Ростова-на-Дону на баланс МКП «Ростгорсвет» переданы кабельные и воздушные линии электропередачи, в том числе бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства. По состоянию на 01.01.2019 г. на балансе организации находятся ВЛ-0,4 кВ суммарной протяженностью 22,6 км, а также КЛ-6-10/0,4кВ, общая протяженность которых составляет 114,4 км, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов — 39 ед.

Предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии юридическим, физическим лицам, объектам социальной сферы: учебным учреждениям, детским садам, лечебным учреждениям. Количество переданной электрической энергии потребителям составляет более 65 000 МВт*ч в год.

АО «Коммунальщик Дона»

АО «Коммунальщик Дона» является многоотраслевым предприятием жилищно-коммунального комплекса. Одним из основных видов деятельности компании является предоставление услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям.

Организация эксплуатирует трансформаторные подстанции, распределительные пункты, кабельные и воздушные линии, находящиеся как в собственности, так и на правах аренды.

Основная территория обслуживания – Первомайский район г. Ростова-на-Дону.

Сбытовая компания ООО «Ростовэнергосбыт»

ООО «Ростовэнергосбыт» является независимым поставщиком электрической энергии и мощности, осуществляющим свою деятельность на территории Ростовской области. Для выполнения своих обязательств по энергоснабжению потребителей, ООО «Ростовэнергосбыт» производит закупку электрической энергии в рамках договоров купли-продажи с производителями электрической энергии на розничном рынке. А также выступает заказчиком по договору услуг на передачу электрической энергии с ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго».

Сбытовая компания ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» является гарантирующим поставщиком на розничном рынке электроэнергии в Ростовской области. Входит в Группу компаний «ТНС энерго». Основной вид деятельности — обеспечение электрической энергией потребителей региона. Компания имеет девять межрайонных отделений и 46 производственных участков. Таким образом, ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» представлено в каждой административно-территориальной единице области. Штат — свыше 1400 высококвалифицированных специалистов. Зона обслуживания — Ростовская область. Контролируемая доля рынка более 80%. Объем полезного отпуска электроэнергии в 2015 году составил 9 418 млн. кВт/ч.

2.4.2. Характеристика системы электроснабжения

Сводные сведения и характеристика системы электроснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.40 – Общая характеристика системы электроснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Электроснабжение						
			ПАО «МРСК Юга»	АО «Донэнерго»	АО «Комму-нальщик Дона»	МКП «Ростгорсвет»	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	ООО «Ростсель-машэнерго»	Всего
1	Объекты генерации электрической энергии (количество, установленная мощность)	ед.	-	-	-	-	3	1	**4**
		МВт	-	-	-	-	208,61	6	**214,61**
2	Центры питания (подстанции 10-35-110 кВ) (количество трансформаторов, установленная мощность)	ед.	60	-	-	-	-	7	**67**
		МВА	1851,3	-	-	-	-	238	**2 089,30**
3	Трансформаторные подстанции 10(6)/0,4 кВ	ед.	-	1300	60	39	-	-	**1 399**
		МВА	-	984,9	64,65	57,16	-	-	**1 106,71**
4	Общая протяженность сетей электроснабжения, в т.ч.	км	275,702	3587,96	139,891	136,945	-	-	**4 140,50**
4.1	Воздушные линии электропередач, в т.ч.	км	266,808	1390,961	21,82	22,578	-	-	**1 702,17**
4.1.1	напряжением 110 кВ	км	266,808	-	-	-	-	-	**266,81**
4.1.2	напряжением 35 кВ	км	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	напряжением 6-10 кВ	км	-	259,649	-	-	-	-	**259,65**
4.1.4	напряжением 0,4 кВ	км	-	1131,312	21,82	22,578	-	-	**1 175,71**
4.2	Кабельные линии электропередач, в т.ч.	км	8,894	2196,999	118,071	114,367	-	-	**2 438,33**
4.2.1	напряжением 110 кВ	км	8,894	-	-	-	-	-	**8,89**
4.2.2	напряжением 35 кВ	км	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3	напряжением 6-10 кВ	км	-	1387,449	62,713	44,215	-	-	**1 494,38**
4.2.4	напряжением 0,4 кВ	км	-	809,55	55,358	70,152	-	-	**935,06**
5	Износ	%	-	42,14%	37,30%	18,00%	-	-	-
6	Протяженность сетей электроснабжения, которые эксплуатируются сверхнормативного срока	км	-	668,033	52,179	9,505	-	-	**729,72**
		%	-	18,6%	37,30%	6,9%	-	-	**17,6%**
7	Количество аварийных ситуаций (технологических нарушений)	ед.	-	1 276	5	1	-	-	

На территории г. Ростова-на-Дону генерация электроэнергии осуществляется на трех энергоисточниках ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» и ТЭЦ ООО «Ростсельмашэнерго» суммарной установленной мощностью 214,61 МВт. Перечень генерирующих объектов компании ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» представлен в таблице ниже.

Таблица 2.41 – Перечень генерирующих объектов компании ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» на 01.01.2019 г.

№ п/п	Наименование генерирующих объектов	Установленная электрическая мощность, МВт	Выработка электроэнергии за 2018 г., млн кВт*ч
1	Ростовская ТЭЦ-2	200	996,696
2	Районная котельная (РК-3)	5,25	26,008
3	Центральная котельная	3,358 *	11,104
Всего		208,61	1033,808

** установленная мощность ГПА ЦК за 2018 г. – 0,8 МВт*

С 2016 г. на Ростовской ТЭЦ-2 произведена перемаркировка 2-х турбин ПТ-100/110-12,8 суммарной электрической мощностью 200 МВт.

В 2013 г. на РК-3 установлены 3 газопоршневых агрегата (ГПА) суммарной установленной мощностью 5,25 МВт. В марте 2018 года в рамках расширения Центральной котельной был введен в работу ГПА с установленной электрической мощностью 3,36 МВт и тепловой мощностью 2,73 Гкал/ч. Установка ГПА обеспечивает снижение затрат на покупку электроэнергии, комбинированную выработку энергии в отопительный и межотопительный периоды и уменьшение удельных расходов энергоресурсов на производство продукции.

На ТЭЦ ООО «Ростсельмашэнерго» в 1931 г. смонтирован один турбоагрегат Р-6-29 установленной мощностью 6 МВт, который по сегодняшний день генерирует электроэнергию. Турбоагрегат выработал свой парковый ресурс, но находится в удовлетворительном состоянии. Электрическая энергия, вырабатываемая на ТЭЦ ООО «Ростсельмашэнерго», не отпускается сторонним потребителям, а полностью расходуется на собственные нужды.

Таблица 2.42 – Перечень генерирующих объектов

Наименование генерирующих объектов	Установленная электрическая мощность, МВт	Выработка электроэнергии за 2018 г., млн кВт*ч	Назначение генерации
ТЭЦ ООО «Ростсельмашэнерго»	6	12	Собственные нужды

Помимо собственной генерации, электроснабжение города осуществляется преимущественно из внешней сети от пяти подстанций 220 кВ – Р-20, Р-40, Р-4, А-20 и Койсуг, а также от 30-ти центров питания напряжением 35-110 кВ, находящихся в ведении ПО «Центральные Электрические Сети» Филиала «Ростовэнерго», технические характеристики которых приведены в таблице ниже.

Таблица 2.43 – Технические характеристики центров питания напряжением 35кВ и выше (на 30.09.2019 г.)

№ п/п	Район	Наименование центра питания	Классы напряжения, кВ	Количество установленных тр-ров	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность тр-торов, МВА	Существующая нагрузка по контрольным замерам режимного дня, МВА	Текущий резерв/ дефицит мощности, МВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения, МВт	Заключение по фактическому резерву мощности
1	Ворошиловский	ПС 110/10/10 кВ Р-10	110/10/10	2	1990/1999	80	39,980	1,879	0,000	Закрыт
2	Ворошиловский	ПС 110/35/6 кВ Р-7	110/35/6	2	1991/1989	126	66,360	-0,195	0,000	Закрыт
3	Железнодорожный	ПС 110/10/6 кВ Р-28	110/10/6	2	2008	80	21,980	18,619	10,734	Открыт
4	Железнодорожный	ПС 110/6-6 кВ Р-31	110/6-6	2	2007	80	20,200	20,274	19,911	Открыт
5	Железнодорожный	ПС 35/10 кВ Р-46	35/10	2	1983/1995	2	0,760	0,270	0,270	Открыт
6	Кировский	ПС 35/6 кВ Р-13	35/6	2	1972	20	7,190	3,078	2,857	Открыт
7	Кировский	ПС 110/35/6 кВ Р-22	110/35/6	2	2006	80	19,840	20,609	18,874	Открыт
8	Кировский	ПС 110/10/6 кВ Р-33	110/10/6	2	1991	50	28,790	-2,362	0,000	Закрыт
9	Кировский	ПС 110/10/6 кВ Р-27	110/10/6	2	2014	80	5,150	34,271	31,344	Открыт
10	Кировский	ПС 110/10/10 кВ Спортивная	110/10	2	2017	80	5,290	34,140	34,100	Открыт
11	Ленинский	ПС 110/6-6 кВ Р-12	110/6-6	2	2005	80	21,230	19,316	4,482	Открыт
12	Ленинский	ПС 110/6-6 кВ Р-16	110/6-6	2	2004	50	21,300	4,604	4,573	Открыт
13	Ленинский	ПС 110/6/6 кВ Р-3	110/6/6	2	1981	80	35,990	5,589	5,589	Открыт
14	Ленинский	ПС 110/6 кВ Р-5	110/10/6	2	2003/1986	80	32,200	9,114	4,613	Открыт
15	Октябрьский	ПС 35/6 кВ Р-11	35/6	2	2004	32	14,820	1,841	1,371	технические ограничения на присоединение
16	Октябрьский	ПС 110/6-6 кВ Р-24	110/6-6	2	1993/1980	50	20,110	5,710	0,719	Открыт
17	Октябрьский	ПС 110/10-10 кВ Р-6	110/10-10	2	2003	50	24,700	1,442	0,000	Закрыт
18	Первомайский	ПС 110/6-6 кВ Р-17	110/6-6	2	1973	50	16,970	8,630	8,597	Открыт
19	Пролетарский	ПС 110/35/6 кВ Р-1	110/35/6	2	1997/1995	80	37,580	4,111	3,809	Открыт
20	Пролетарский	ПС 35/6 кВ Р-15	35/6	2	2015/2014	20	9,140	1,265	1,265	Открыт
21	Пролетарский	ПС 110/35/6 кВ Р-2	110/35/6	2	2005/2008	80	29,810	11,337	8,351	Открыт
22	Пролетарский	ПС 110/10/6 кВ Р-25	110/10/6	2	1990/1996	50	12,390	12,890	12,890	Открыт
23	Пролетарский	ПС 110/10/6 кВ Р-32	110/10/6	2	1980	50	18,610	7,105	3,137	Открыт
24	Пролетарский	ПС 110/10/6 кВ Р-37	110/10/6	2	1998	65	7,920	17,047	16,023	Открыт
25	Пролетарский	ПС 110/6-6 кВ Р-23	110/6-6	2	1990	50	10,980	14,201	6,201	Открыт

№ п/п	Район	Наименование центра питания	Классы напряжения, кВ	Количество установленных тр-ров	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность тр-торов, МВА	Существующая нагрузка по контрольным замерам режимного дня, МВА	Текущий резерв/ дефицит мощности, МВт	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения, МВт	Заключение по фактическому резерву мощности
26	Советский	ПС 110/10-10 кВ Р-19	110/10-10	2	2007	80	30,850	10,370	8,299	Открыт
27	Советский	ПС 110/10/6 кВ Р-26	110/10/6	2	1987/2011	80	18,020	22,301	18,467	Открыт
28	Советский	ПС 110/10-6 кВ Р-35	110/10-6	2	1985	50	6,510	18,358	6,420	Открыт
29	Советский	ПС 110/10 кВ Р-38	110/10	2	1981	16,3	3,520	2,878	0,000	Закрыт
30	Советский	ПС 110/10/6 кВ Р-8	110/10/6	2	1988/1997	80	46,220	-3,925	0,000	Закрыт

Зона обслуживания РГЭС АО «Донэнерго» охватывает все районы г. Ростова-на-Дону. На балансе организации находятся 1300 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ суммарной установленной мощностью 984,9 МВА. Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ и о сроках эксплуатации представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.44 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ

Ед. изм.	Количество ПС / суммарная установленная мощность	Техническое состояние			
		Хорошее	Удовлетворительное	Неудовлетворительное	Непригодное
шт.	1300	195	1086	10	9
МВА	984,942	130,575	841,520	9,705	3,142

Территория обслуживания АО «Коммунальщик Дона» - Первомайский район г. Ростова-на-Дону. На балансе организации находятся 60 трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ суммарной установленной мощностью 64,65 МВА. Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ представлены в таблице ниже.

Таблица 2.45 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ

Ед. изм.	Количество ПС / Суммарная установленная мощность	Техническое состояние		
		Хорошее	Удовлетворительное	Неудовлетворительное
шт.	60	13	47	0
МВА	64,65	12,5	52,15	0

Зона обслуживания МКП «Ростгорсвет» охватывает все районы г. Ростова-на-Дону. На балансе организации находятся 39 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 6-10/0,4 кВ суммарной установленной мощностью 57,160 МВА. Силовое оборудование, находящееся на балансе организации, находится в «хорошем» техническом состоянии. Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ представлены в таблице ниже.

Таблица 2.46 – Сведения о техническом состоянии ТП 6-10/0,4 кВ

Ед. изм.	Напряжение, кВ	Количество ПС / Суммарная установленная мощность	Техническое состояние			Нормативный срок службы, лет
			Хорошее	Удовлетворительное	Неудовлетворительное	
шт.	6-10/0,4	39	39	0	0	25

Энергосистема Ростовской области осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Ростовской области и входит в состав ОЭС Юга, являясь одной из крупнейших энергосистем на юге России. Основными эксплуатирующими организациями электрических сетей являются:

- филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ростовское предприятие магистральных электрических сетей (эксплуатирует электрические сети 220 – 500 кВ, а также межгосударственные ВЛ 110 кВ);
- филиал ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» (эксплуатирует электрические сети 110 кВ и ниже).

Электроснабжение потребителей города осуществляется из сети от пяти подстанций 220 кВ – Р-20, Р-40, Р-4, А-20 и Койсуг. В ближайшей перспективе планируется ввод в эксплуатацию ПС 220/110/10 кВ Генеральская трансформаторной мощностью 250 МВА (2*125 МВА). Для подключения ПС 220/110/10 кВ Генеральская к энергосистеме выполняется строительство ВЛ 220 кВ Ростовская – Генеральская I и II цепей ориентировочной протяженностью 32 км (2*16 км). Марка провода – АС-300.

С вышеуказанных существующих центров питания электроэнергия распределяется по воздушным и кабельным линиям протяженностью 275,7 км к 30-ти подстанциям 35-110 кВ, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону. Сведения о ЛЭП–110 кВ ПАО «МРСК Юга», проходящих по территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблице ниже.

Протяженность воздушных и кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г., обслуживаемых АО «Донэнерго», составляет 1391 и 2197 км соответственно. Сети напряжением 35 кВ и выше на предприятии отсутствуют. Сведения о технической характеристике линий электропередачи напряжением 0,4-10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. представлены в таблицах ниже

Практически все ВЛ 0,4-10 кВ находятся в хорошем техническом состоянии. Более 65% КЛ 0,4-10 кВ так же находятся в хорошем техническом состоянии, однако есть КЛ, непригодные для эксплуатации, их доля составляет около 1,2%. По данным организации, в целом физический износ ВЛ составляет 38,9%, КЛ – 44,2 %.

Протяженность ВЛ-0,4 кВ по состоянию на 01.01.2019 г., находящихся в аренде у АО «Коммунальщик Дона», составляет 22 км, КЛ-0,4-6 кВ – 118 км. Сети напряжением 35 кВ и выше на балансе предприятия отсутствуют. Сведения о технической характеристике линий электропередачи напряжением 0,4-6 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. представлены в таблице ниже.

По состоянию на 01.01.2019 г. на балансе МКП «Ростгорсвет» находятся ВЛ-0,4 кВ суммарной протяженностью 22,6 км, а также КЛ-0,4-6/10 кВ, общая протяженность которых составляет 114,4 км. Основная часть электроустановок находится в удовлетворительном состоянии. По данным организации, около 7% электросетей имеют срок службы более 25 лет. Сводная информация по электрическим сетям МКП «Ростгорсвет» приведена в таблице ниже. Износ ЛЭП составляет 18%.

Таблица 2.47 – Сведения о ЛЭП–110 кВ ПАО «МРСК Юга», проходящих по территории г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Наименование ЛЭП	Протяженность, км	Марка провода
1	ВЛ 110 кВ Р1 - Р41 с отпайкой на ПС Р37	6,86	АС-240
2	ВЛ 110 кВ Р1 - РСМ с отпайкой на ПС Р37	8,05	АС-240 АСО-300
3	ВЛ 110 кВ Р1 - Р12 с отпайками	9,31	АС-185 АС-240
4	ВЛ 110 кВ Р1 - Р5 с отпайкой на ПС Р33	5,81	АС-185 АС-240

№ п/п	Наименование ЛЭП	Протяженность, км	Марка провода
5	КЛ 110 кВ Р1 – Р27	1,79	АПвПу2г 1х400/185
6	КЛ 110 кВ Р28 - Р8 I цепь	2,16	ПвПу2г-1х630/185-64/110
7	КЛ 110 кВ Р28 - Р8 II цепь	2,16	ПвПу2г-1х630/185-64/110
8	ВЛ 110 кВ Р19 – Р8 I цепь	4,95	АС-120
9	ВЛ 110 кВ Р19 – Р8 II цепь	4,95	АС-120
10	ВЛ 110 кВ Р5 – Р19 I цепь	5,5	АС-240
11	ВЛ 110 кВ Р5 – Р19 II цепь	5,5	АС-240
12	ВЛ 110 кВ Р-20 – Р19 I цепь	8,89	АС-240
13	ВЛ 110 кВ Р-20 – Р19 II цепь	8,89	АС-240
14	ВЛ 110 кВ Ростовская ТЭЦ-2 – Р-20 I цепь	7,62	АСО-400
15	ВЛ 110 кВ Ростовская ТЭЦ-2 – Р-20 II цепь	7,62	АСО-400
16	ВЛ 110 кВ Р-20 – Р29	2,37	АСО-240
17	ВЛ 110 кВ Р-20 – Р5 с отпайками	14,44	АС-240
18	КВЛ 110 кВ Койсуг – Р22 с отпайками	24,37	АС-120, АС-185, АС-240, АСО-300, ПвПу2г-1х 800/185 - 110
19	КЛ 110 кВ Р22 – Р27	2,784	АПвПу2г 1х400/185
20	КВЛ 110 кВ Р22 – Спортивная	4,364	АС-240, АПвПу2 1х1000/185, ПвПу2г-1х 800/185 - 110
21	ВЛ 110 кВ Койсуг – Р23 с отпайками	33,17	АС-120, АС-185, АС-240, АСО-300
22	КВЛ 110 кВ Р23 – Спортивная с отпайкой на ПС Р25	5,624	АС-185, АС-240, АПвПу2 1х1000/185
23	ВЛ 110 кВ Р-4 – Р23 I цепь с отпайками	10,57	АС-240
24	ВЛ 110 кВ Р-4 – Р23 II цепь с отпайками	10,57	АС-240
25	ВЛ 110 кВ Р5 – Р12 с отпайкой на ПС Р3	4,22	АС-240
26	ВЛ 110 кВ Р5 – Р29 с отпайками	12,28	АС-240
27	ВЛ 110 кВ Р-40 – Р5 с отпайками № 1	11,12	АС-150, АС-240, АСО-300
28	ВЛ 110 кВ Р-40 – Р5 с отпайками № 2	18,3	АС-150, АС-240, АСО-300
29	ВЛ 110 кВ Р-40 – Р5 с отпайкой на ПС Р24	11,14	АС-150, АС-240
30	ВЛ 110 кВ Р-40 – ГПП4	4,2	АС-240
31	ВЛ 110 кВ Р-4 – КС3 с отпайкой на ПС Р32	16,12	АС-240
Всего		**275,702**	

Таблица 2.48 – Сведения о характеристиках ВЛЭП–0,4/10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. (АО «Донэнерго»)

Наименование	Протяженность линий, км	Кол-во опор всего, шт.	в том числе									
			на железобетонных опорах		на деревянных опорах		на металлических опорах		на деревянных опорах с ж/б приставками		на деревянных опорах с металлическими приставками	
			км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.
ВЛ-10 кВ	77,929	1581	65,76	1446	6,874	71	3,245	58	2,05	6	0	0
ВЛ-6 кВ	181,72	3751	163,279	3348	12,714	266	1,95	90	3,777	47	0	0
ИТОГО ВЛ 3-10 кВ:	**259,649**	**5332**	**229,039**	**4794**	**19,588**	**337**	**5,195**	**148**	**5,827**	**53**	**0**	**0**
ВЛ-0,4 кВ	1131,312	25771	891,008	23613	160,763	1766	72,189	301	2,096	30	5,256	61
ВСЕГО ВЛ:	**1390,961**	**31103**	**1120,047**	**28407**	**180,351**	**2103**	**77,384**	**449**	**7,923**	**83**	**5,256**	**61**

Таблица 2.49 – Сведения о характеристиках КЛЭП–0,4/10 кВ по состоянию на 01.01.2019 г. (АО «Донэнерго»)

Наименование	Всего кабелей, в т.ч.:			с бумажно-масляной изоляцией			с изоляцией из сшитого полиэтилена			с ПВХ изоляцией		
	Протяженность линий, км	Количество муфт, в т.ч.		Протяженность линий, км	Количество муфт, в т.ч.		Протяженность линий, км	Количество муфт, в т.ч.		Протяженность линий, км	Количество муфт, в т.ч.	
		соединительные	концевые		соединительные	концевые		соединительные	концевые		соединительные	концевые
КЛ-10 кВ	575,008	10119	3975	517,939	9640	3751	56,939	467	212	0,13	12	12
КЛ-6 кВ	812,441	15104	5026	688,184	14316	4451	120,969	760	548	3,288	28	27
ИТОГО КЛ 3-10 кВ:	**1387,449**	**25223**	**9001**	**1206,123**	**23956**	**8202**	**177,908**	**1227**	**760**	**3,418**	**28**	**39**
КЛ-0,4 кВ	809,55	4008	8825	790,296	3647	7439	0	0	0	19,254	361	1386
ВСЕГО КЛ:	**2196,999**	**29231**	**17826**	**1996,419**	**27603**	**15641**	**177,908**	**1227**	**760**	**22,672**	**389**	**1425**

Таблица 2.50 – Сведения о характеристиках ЛЭП–0,4/6 кВ (АО «Коммунальщик Дона»)

Наименование	Длина, км	Износ, %
ВЛ-0,4 кВ	21,82	55
КЛ-0,4 кВ	55,358	39
КЛ-6 кВ	62,713	30
Всего ВЛ 0,4 кВ	21,82	55
Всего КЛ 0,4-6 кВ	118,071	34
Итого:	**139,891**	**37,3**

Таблица 2.51 – Сведения о характеристиках ЛЭП–0,4/10 кВ (МКП «Ростгорсвет»)

№ п/п	Наименование	Протяженность сетей, км			Нормативный срок службы, лет
		Всего, в т.ч.	до нормативного срока службы	свыше нормативного срока службы	
1	Воздушные линии 0,4 кВ, по трассе	13,264	11,035	2,229	25
2	Воздушные линии 0,4 кВ, по цепям	22,578	19,723	2,855	25
3	Кабельные линии 0,4-10 кВ, по трассе	51,918	46,373	5,545	
3.1	КЛ 6-10 кВ	25,69	25,69	0	25
3.2	КЛ 0,4 кВ	26,228	20,683	5,545	25
4	Кабельные линии 0,4-10 кВ, по цепям	114,367	107,717	6,65	
4.1	КЛ 6-10 кВ	44,215	44,215	0	25
4.2	КЛ 0,4 кВ	70,152	63,502	6,65	25
Итого по цепям:		**136,945**	**127,44**	**9,505**	**25**

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Годовые фактические балансы электрической мощности и электрической энергии, по организациям осуществляющих электроснабжение на территории г. Ростова-на-Дону, приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.52 – Баланс электрической мощности АО «Донэнерго» в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г.

№ п/п	Показатели	Баланс электрической мощности (МВт).				
		Факт 2018 года				
		Всего	ВН	СНI	СНII	НН
1	Поступление электрической мощности, электрической энергии в сеть, ВСЕГО	359,723	275,420	64,384	16,19454	0,465
1.1	из смежной сети, всего	-	-	-	-	-
	в том числе из сети:	-	-	-	-	-
	ВН	-	-	-	-	-
	СНI	-	-	-	-	-
	СНII	-	-	-	-	-
1.2	от других организаций	-	-	-	-	-
2	Потери электрической мощности, электрической энергии в сети	67,605	0,00731	0,02623	13,773	53,798
	то же в % к отпуску в сеть	18,79	0	0,01	3,83	14,96
3	Полезный отпуск электрической мощности, электрической энергии из сети, всего	292,119	1,899	1,062	121,460	167,697
3.1	Население	145,055	0	0	0	145,055
3.2	Организации бюджетной сферы	-	-	-	-	-
3.3	Промышленность	-	-	-	-	-
3.4	Прочие группы потребителей	147,064	1,899	1,062	121,461	22,642

Таблица 2.53 – Баланс электрической энергии АО «Донэнерго» за период 2016-2018 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018
1	Поступление электроэнергии в сеть	2 513 497	2 514 681	2 548 695
2	Потери электроэнергии в сети	476 029	469 760	468 113
3	Потери электроэнергии в сети, %	18,94	18,68	18,37
4	хоз.нужды (РГЭС)	3 563	3 174	3 085
5	услуга по передаче электрической энергии (полезный отпуск):	2 033 905	2 041 747	2 077 497
5.1.	юридическим лицам	766 610	738 419	764 084
5.2.	физ.лицам и юр.лицам, приравненным к МКД	1 007 461	1 028 055	1 029 572
5.3.	юр.лицам, с которыми заключены договора купли-продажи электроэнергии	243 973	254 687	255 101
5.4.	по прочим сбытовым организациям	15861,322	20 586	28 740

Таблица 2.54 – Баланс электрической энергии ООО «Ростсельмашэнерго» за период 2016-2018

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018
1	Поступление электрической мощности, энергии в сеть ВСЕГО	МВт·ч	537 693,813	536 211,806	470 194,779
1.1.	из смежной сети, всего	МВт·ч	520 481,126	531 782,780	456 740,897
	в т.ч. из сети	МВт·ч	-	-	-
	ВН	МВт·ч	-	-	-
	СН1	МВт·ч	-	-	-
	СН2	МВт·ч	-	-	-
1.2.	от других организаций	МВт·ч	1 482,007	1 455,129	303,802
1.3	от блок-станций	МВт·ч	15 730,680	10 536,480	13 123,080
2	Потери электрической энергии	МВт·ч	7 018,942	10 029,368	9 296,967
	то же в % к отпуску в сеть	%	3,9	5,4	5,4
3	Полезный отпуск электрической энергии из сети, всего	МВт·ч	182 323,841	186 557,782	172 084,149
3.1.	население	МВт·ч	-	-	-
3.2.	Организации бюджетной сферы	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Промышленность	МВт·ч	-	-	-
3.4.	Прочие группы потребителей	МВт·ч	18 232,841	186 557,782	172 084,149

Таблица 2.55 – Баланс электрической энергии АО «Коммунальщик Дона» за период 2016-2018

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018
1	Поступление электроэнергии	МВт·ч	89 170	89 206	88 807
1.1.	из сетей МСК	МВт·ч			
1.2.	из сетей ССО	МВт·ч	89 170	89 206	88 807
1.3.	от сетей ГК	МВт·ч	-	-	-
1.4.	от блок-станций	МВт·ч	-	-	-
2	Отпуск электроэнергии из сети за пределы ТСО	МВт·ч	66 804	1 590	485
3	Отпуск в сеть	МВт·ч	87 623	87 616	88 322
4	Собственное потребление	МВт·ч	107	91	88
5	Полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям	МВт·ч	78 771	76 973	77 954
6	Отчетные потери электроэнергии	МВт·ч	8 852	10 643	10 368
7	То же в %	%	9,93	12,15	11,74

Таблица 2.56 – Баланс электрической мощности и электрической энергии МКП «Ростгорсвет» в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г.

№ п/п	Показатели	Баланс электрической мощности (МВт).					Баланс электрической энергии (МВт*ч).				
		Факт 2018 года					Факт 2018 года				
		Всего	ВН	СНI	СНII	НН	Всего	ВН	СНI	СНII	НН
1	Поступление электрической мощности, электрической энергии в сеть, ВСЕГО	16,426	-	-	16,426	-	71 477,562	-	-	71 477,562	-
1.1	из смежной сети, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе из сети:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	от других организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Потери электрической мощности, электрической энергии в сети	0,555	-	-	0,555	-	3 297,701	-	-	3 297,701	-
	то же в % к отпуску в сеть	3,38	-	-	3,38	-	4,61	-	-	4,61	-
3	Полезный отпуск электрической мощности, электрической энергии из сети, всего	15,871	-	-	15,871	-	68 179,861	-	-	68 179,861	-
3.1	Население	9,84	-	-	9,84	-	42 081,396	-	-	42 081,396	-
3.2	Организации бюджетной сферы	0,952	-	-	0,952	-	4 254,423	-	-	4 254,423	-
3.3	Промышленность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Прочие группы потребителей	5,079	-	-	5,079	-	21 844,042	-	-	21 844,042	-

2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

Сводная информация о приборном учете потребления коммунальных услуг в жилищном фонде и по группам потребителей приведена в таблице ниже.

Таблица 2.57 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г.

Наименование	Значение
Электроснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта, в т.ч.:	**97,3%**
Население	97,0%
Прочие потребители	99,3%
Доля реализации услуги электроснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**99,7%**
Население	99,99%
Прочие потребители	99,5%

2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

Зона обслуживания Ростовских городских электрических сетей (РГЭС) АО «Донэнерго» охватывает все районы г. Ростова-на-Дону.

Перечень зон деятельности МКП «Ростгорсвет», определяются в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности МКП «Ростгорсвет» или на ином законном основании.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

В таблице ниже представлен баланс электрической мощности по источникам питания в границах города Ростова-на-Дону на 19.12.2018 год. Расчет резервов мощности центров питания г. Ростова-на-Дону выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению резервов мощности на центрах питания ДЗО ПАО «Россети», утвержденные Правлением ПАО «Россети».

Максимальная загрузка ПС (трансформаторов) принята по данным контрольного замера 19.12.2018 года в соответствии с информацией о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, приведенной в стандарте раскрытия информации на официальном сайте филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго».

На 30.09.2019 г. закрытыми для присоединения новых потребителей являются следующие подстанции:

- ПС 110/10-10 кВ Р-6
- ПС 110/35/6 кВ Р-7
- ПС 110/10/6 кВ Р-8
- ПС 110/10/10 кВ Р-10
- ПС 110/10/6 кВ Р-33
- ПС 110/10 кВ Р-38
- ПС 35/6 кВ Р-11 (имеет технические ограничения на присоединение)

Таблица 2.58 – Баланс электрической мощности по источникам питания в границах города Ростова-на-Дону за 2018 г.

№ п/п	Источник питания	Трансформаторы	2018								
			Установленная мощность трансформаторов	Располагаемая мощность трансформаторов	Загрузка трансформатора в режимный день на 19.12.2018 г.			Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение			Резерв/ Дефицит
			S, МВА	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	S, МВА
1	ПС 110/35/6 Р-1	Т-1	40	42	17,22	6,89	6,89	0,3	0,13	0,33	8,33
		Т-2	40		13,74	5,5	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		30,96	12,38	33,34				
2	ПС 110/35/6 Р-2	Т-1	40	42	13,78	11,02	6,89	2,99	1,28	3,25	8,27
		Т-2	40		10,1	8,08	5,5				
		ΣТ-1,Т-2	80		23,88	19,1	30,58				
3	ПС 110/6/6 Р-3	Т-1	40	42	14,55	11,64	6,89	0	0	0	11,5
		Т-2	40		9,27	7,42	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		23,82	19,06	30,5				
4	ПС 110/10/6 Р-5	Т-1	40	42	7,07	2,83	7,61	4,5	1,94	4,9	7,95
		Т-2	40		20	8	21,54				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		27,07	10,83	29,16				
5	ПС 110/10/10 Р-6	Т-1	25	26,25	13,34	5,34	14,37	3,92	1,69	4,27	0,78
		Т-2	25		6,35	2,54	6,84				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		19,69	7,88	21,21				
6	ПС 110/35/6 Р-7	Т-1	63	66,15	23,24	18,59	6,89	8,57	3,68	9,33	-12,61
		Т-2	63		31,21	24,97	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	126		54,45	43,56	69,73				
7	ПС 110/10/6 Р-8	Т-1	40	42	21,69	8,68	6,89	0,77	0,33	0,83	2,08
		Т-2	40		14,6	5,84	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		36,29	14,52	39,09				
8	ПС 110/10/10 Р-10	Т-1	40	42	14,5	11,6	18,57	1,55	0,67	1,69	0,16
		Т-2	40		16,9	13,52	21,64				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		31,4	25,12	40,21				
9	ПС 35/6 Р-11	Т-1	16	16,8	-	-	-	0,47	0,2	0,51	1,47
		Т-2	16		-	-	-				
		Σ(Т-1,Т-2)max	32		13,63	5,81	14,82				

№ п/п	Источник питания	Трансформаторы	2018								
			Установленная мощность трансформаторов	Располагаемая мощность трансформаторов	Загрузка трансформатора в режимный день на 19.12.2018 г.			Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение			Резерв/ Дефицит
			S, МВА	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	S, МВА
10	ПС 110/6/6 Р-12	Т-1	40	42	6,75	2,7	6,89	14,83	6,38	16,15	8,73
		Т-2	40		9,15	3,66	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		15,9	6,36	17,12				
11	ПС 35/6 Р-13	Т-1	10	10,5	-	-	-	0,22	0,09	0,24	3,07
		Т-2	10		-	-	-				
		Σ(Т-1,Т-2)max	20		6,61	2,82	7,19				
12	ПС 35/6 Р-15	Т-1	10	10,5	-	-	-	0	0	0	1,36
		Т-2	10		-	-	-				
		Σ(Т-1,Т-2)max	20		8,41	3,58	9,14				
13	ПС 110/6/6 Р-16	Т-1	25	26,25	8,6	3,44	6,89	0,03	0,01	0,03	11,25
		Т-2	25		5,3	2,12	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		13,9	5,56	14,97				
14	ПС 110/6/6 Р-17	Т-1	25	26,25	6,26	5,01	8,02	0,03	0,01	0,04	7,95
		Т-2	25		8	6,4	10,24				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		14,26	11,41	18,26				
15	ПС 110/10/10 Р-19	Т-1	40	42	12,8	5,12	13,79	3,81	1,64	4,14	9,51
		Т-2	40		13,52	5,41	14,56				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		26,32	10,53	28,35				
16	ПС 110/35/6 Р-22	Т-1	40	42	5,8	2,32	6,89	1,74	0,75	1,89	19,65
		Т-2	40		13,2	5,28	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		19	7,6	20,46				
17	ПС 110/6/6 Р-23	Т-1	25	26,25	4,63	1,85	6,89	8	3,44	8,71	8,44
		Т-2	25		3,82	1,53	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		8,45	3,38	9,1				
18	ПС 110/6/6 Р-24	Т-1	25	26,25	12,33	4,93	6,89	4,99	2,15	5,43	0,88
		Т-2	25		6,18	2,47	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		18,51	7,4	19,94				
19	ПС 110/10/6 Р-25	Т-1	25	26,25	5,89	2,36	6,89	0	0	0	15,2
		Т-2	25		4,37	1,75	5,5				

№ п/п	Источник питания	Трансформаторы	2018								
			Установленная мощность трансформаторов	Располагаемая мощность трансформаторов	Загрузка трансформатора в режимный день на 19.12.2018 г.			Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение			Резерв/ Дефицит
			S, МВА	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	S, МВА
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		10,26	4,1	11,05				
20	ПС 110/10/6 Р-26	Т-1	40	42	11,24	4,5	6,89	3,83	1,65	4,17	20,25
		Т-2	40		5,08	2,03	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		16,32	6,53	17,58				
21	ПС 110/10/6 Р-27	Т-1	40	42	1,86	0,74	6,89	2,93	1,26	3,19	35,01
		Т-2	40		1,67	0,67	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		3,53	1,41	3,8				
22	ПС 110/10/6 Р-28	Т-1	40	42	10,66	4,26	6,89	7,89	3,39	8,58	14,58
		Т-2	40		6,83	2,73	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		17,49	7	18,84				
23	ПС 110/6/6 Р-31	Т-1	40	42	8,69	3,48	6,89	0,36	0,16	0,4	22,07
		Т-2	40		9,45	3,78	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		18,14	7,26	19,54				
24	ПС 110/10/6 Р-32	Т-1	25	26,25	7,76	3,1	6,89	3,97	1,71	4,32	7,61
		Т-2	25		5,54	2,22	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		13,3	5,32	14,32				
25	ПС 110/10/6 Р-33	Т-1	25	26,25	7,72	6,18	6,89	0,42	0,18	0,46	2,25
		Т-2	25		10,67	8,54	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		18,39	14,71	23,55				
26	ПС 110/10/6 Р-35	Т-1	25	26,25	1,09	0,44	1,17	11,94	5,13	13	7,69
		Т-2	25		4,08	1,63	4,39				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		5,17	2,07	5,57				
27	ПС 110/10/6 Р-37	Т-1	25	26,25	3,68	1,47	6,89	1,02	0,44	1,11	17,94
		Т-2	40		3	1,2	5,5				
		Σ(Т-1,Т-2)max	65		6,68	2,67	7,19				
28	ПС 110/10 Р-38	Т-1	10	6,6	1,63	0,65	1,76	3,32	1,43	3,61	0,36
		Т-2	6,3		0,82	0,33	0,88				
		Σ(Т-1,Т-2)max	16,3		2,45	0,98	2,64				
29	ПС 110/10 СПОРТИВНАЯ	Т-1	40	42	1,1	0,44	1,18	0,04	0,02	0,04	36,36

№ п/п	Источник питания	Трансформаторы	2018								
			Установленная мощность трансформаторов	Располагаемая мощность трансформаторов	Загрузка трансформатора в режимный день на 19.12.2018 г.			Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение			Резерв/ Дефицит
			S, МВА	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	P, МВт	Q, МВАр	S, МВА	S, МВА
		Т-2	40		4,1	1,64	4,42				
		Σ(Т-1,Т-2)max	80		5,2	2,08	5,6				
30	ПС 35/10 Р-46	Т-1	1	1,05	-	-	-	0	0	0	0,29
		Т-2	1		-	-	-				
		Σ(Т-1,Т-2)max	2		0,7	0,3	0,76				
31	ПС 110/10 кВ АС15	Т-1	25	26,25	3,07	1,23	3,31	5,26	2,26	5,73	7,64
		Т-2	25		8,89	3,56	9,57				
		Σ(Т-1,Т-2)max	50		11,96	4,78	12,88				
32	ПС 35/10 ЧАЛТЫРЬ1	Т-1	16	16,8	13,37	5,35	14,4	7,75	3,33	8,44	-21,27
		Т-2	25		14,14	5,66	15,23				
		ΣТ-1,Т-2	41		27,51	11,01	29,63				
33	ПС 220/110/10 Р-40	Т-1	125	131,25	49,68	21,16	54	11,2	4,82	12,19	14,06
		Т-2	125		46,92	19,99	51				
		Σ(Т-1,Т-2)max	250		96,6	41,15	105				
34	ПС 35/6 Дугино	Т-1	6,3	6,615	0	0	0	0,07	0,03	0,07	6,54
		Т-2	6,3		0	0	0				
		Σ(Т-1,Т-2)max	12,6		0	0	0				

По данным контрольных замеров АО «Донэнерго» от 19.12.2018 г. с учетом договоров на перспективное технологическое присоединение, на 903-х ТП и РП 6-10/0,4 кВ суммарной установленной мощностью 667,7 МВА отсутствует резерв мощности.

По данным АО «Коммунальщик Дона», по состоянию на 31.03.2019 г., на 30-ти ПС суммарной установленной мощностью 27,3 МВА отсутствует резерв мощности.

2.4.7. Надежность работы коммунальной системы

Резервирование на ТП и РП АО «Донэнерго» обеспечивается наличием автоматического ввода резерва (АВР) либо включением секционного выключателя в ручном режиме. В период 2016-2018 гг. общее количество технологических нарушений (ТН) составило 5409 шт.:

- 2016 г. – 2320 ТН;
- 2017 г. – 1813 ТН;
- 2018 г. – 1276 ТН.

При 680 ТН (12,6% от общего числа ТН) сработал АВР либо было произведено включение резервного ввода посредством секционного выключателя. В остальных случаях произошло отключение потребителей. Информация о средней длительности технологических нарушений приведена в таблице ниже.

Таблица 2.59 – Средняя длительность технологических нарушений

Наимено-вание	Наименование подразделения	Технологические нарушения	Технологические нарушения с перерывами электроснабжения потребителей		Среднее время восстанов-ления работы (ч.)
		Общее количество ТН	Количество ТН, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей	Суммарная длительность перерывов электроснабжения потребителей (ч.)	
Ростовские ГЭС	Южный РЭС	1 007	1 007	1 994,7174	1,9809
	Северный РЭС	1 124	1 124	2 431,3830	2,1632
	Западный РЭС	984	984	2 541,1500	2,5825
	Восточный РЭС	1 614	1 614	4 520,9007	2,8011
	Итого	4 729	4 729	11 488,1511	2,4293
Итого		**4 729**	**4 729**	**11 488,1511**	**2,4293**

Все трансформаторные подстанции АО «Коммунальщик Дона» обеспечены резервным питанием. Категория надежности электроснабжения обеспечивается в соответствии с заявками на технологическое присоединение потребителей.

За 2018 г. было зафиксировано пять прекращений передачи электрической энергии, произошедших на объектах АО «Коммунальщик Дона». Среднее время восстановления работы – 2 ч.

За 2018 г. было зафиксировано одно аварийное отключение по границам территориальных зон деятельности МКП «Ростгорсвет», вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства.

В период 2016-2018 гг. общее количество технологических нарушений (ТН) в Ростове-на-Дону составило 5409 шт.:

– 2016 г. – 2320 ТН;
– 2017 г. – 1813 ТН;
– 2018 г. – 1276 ТН.

При 680 ТН (12,6% от общего числа ТН) сработало устройство АВР либо было произведено включение резервного ввода посредством секционного выключателя. В остальных случаях произошло отключение потребителей. Информация о средней длительности технологических нарушений ГЭС Ростова-на-Дону приведена в таблице ниже.

Таблица 2.60 – Средняя длительность технологических нарушений

Наименование организации	Наименование подразделения	Технологические нарушения с перерывами электроснабжения потребителей		Среднее время восстановления работы (ч.)
		Количество ТН, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей	Суммарная длительность перерывов электроснабжения потребителей (ч.)	
Ростовские ГЭС	Южный РЭС	1 007	1 994,7174	1,9809
	Северный РЭС	1 124	2 431,3830	2,1632
	Западный РЭС	984	2 541,1500	2,5825
	Восточный РЭС	1 614	4 520,9007	2,8011
	Итого	4 729	11 488,1511	2,4293
Итого		4 729	11 488,1511	2,4293

2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Показатели качества поставки электрической энергии:

- уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети;
- уровень качества обслуживания потребителей услуг.

Таблица 2.61 – Показатели качества системы электроснабжения Ростова-на Дону

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2018
МКП «Ростгорсвет»			
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi)	час	1,32989
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi)	шт.	0,40000
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	ед.	0,96
АО «Донэнерго»			
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi)	час	1,269
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi)	шт.	0,708
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	ед.	1,000
ПАО «МРСК Юга»			
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi)	час	8,38
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi)	шт.	2,31
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	ед.	1,00

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» представлены в таблице ниже.

Таблица 2.62 – Состав и объем выбросов загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:						
	1.1. оксид азота	тонн	2065,785	2011,307	2511,747	1 202,003	1 220,676
	1.2. диоксид серы	тонн	32,244	76,789	158,778	16,291	19,367
	1.3. твердые вещества	тонн	0,713	0,601	0,733	0,259	0,260
	1.4. летучие органические соединения (ЛОС)	тонн	40,088	75,271	94,990	79,890	85,861
	1.5. оксид углерода	тонн	134,112	121,593	121,390	97,939	109,859
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонн	0,680	0,51	0,499	0,491	0,320
	Итого:	**тонн**	**2273,622**	**2286,071**	**2888,137**	**1 396,888**	**1 436,358**

2.4.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

В Программе рассматриваются следующие виды тарифов в сфере электроснабжения:

- Единые (котловые) тарифы по передаче электроэнергии по сетям для прочих потребителей
- Розничные тарифы на электроэнергию для населения и приравненным к ним категориям потребителей

Единые (котловые) тарифы по передаче электроэнергии по сетям для прочих потребителей

На настоящий момент «котлодержателем» в электросетевом секторе в Ростовской области являются филиал межрегиональной распределительной сетевой компании ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и АО «Донэнерго».

Утверждённый единый «котловой» тариф на территории Ростовской области состоит из суммы эксплуатационных затрат всех электросетевых организаций региона.

Указанный «котловой» тариф получает котлодержатель и распределяет после этого полученные средства между всеми сетями в соответствии с принятыми индивидуальными тарифами на передачу электроэнергии для каждой электросетевой компании Ростовской области. Единые (котловые) тарифы по передаче электроэнергии по сетям для прочих потребителей на 2017-2019 годы представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.63 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 028 549,89	1 084 480,86	1 827 250,33	1 936 219,57
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	612,60	674,97	427,25	700,15
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,42140	2,66119	2,67724	3,38838
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 200 923,94	480 154,34	81 283,99	2 322 171,36	317 314,25
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	573 241,70	191 972,35	235 651,33	1 142 294,64	450 154,05
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 053 235,10	1 110 508,41	1 871 104,35	1 982 688,84
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	679,99	749,22	474,25	777,16
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,49162	2,73836	2,75488	3,48664
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 536 349,95	88 474,82	63 148,73	1 830 736,63	553 989,77
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	456 533,36	37 322,12	174 747,29	862 406,52	790 392,60

Таблица 2.64 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	998 592,13	1 052 894,04	1 774 029,45	1 879 824,83
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	589,04	649,01	410,82	673,22
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,35430	2,58745	2,60305	3,29449
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 877 520,93	962 554,37	66 418,34	1 484 456,50	364 091,72
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	513 348,02	354 654,05	182 507,02	839 434,79	479 691,62
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 028 549,89	1 084 480,86	1 827 250,33	1 936 219,57
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	612,60	674,97	427,25	700,15
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,42140	2,66119	2,67724	3,38838
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 859 334,04	741 166,33	98 921,25	1 597 412,70	421 833,76
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	499 111,94	265 539,80	252 565,74	863 709,01	605 622,58

Розничные тарифы на электроэнергию для населения и приравненным к ним категориям потребителей

Тарифы устанавливаются Региональной Службой по тарифам Ростовской области для следующих групп населения:

- население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- население за исключением указанного в предыдущих пунктах.

Для всех групп населения тарифы делятся по следующим видам: одноставочный, двухставочный, трехставочный, а также в пределах социальной нормы и сверх социальной нормы.

Одноставочный тариф на электрическую энергию для населения и приравненным к ним категориям потребителей за исключением населения, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним, в г. Ростове-на-Дону во второй половине 2019 года был утвержден на уровне 5,53 руб./кВт*ч с учетом НДС.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Ростовской области в 2018-2019 годах представлены в таблице ниже.

Таблица 2.65 – Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Ростовской области в 2017-2019 годах, руб./кВт*ч
(с учетом НДС)

Потребители	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления		В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1. Население за исключением указанного в п.п. 2,3 и 4								
Одноставочный тариф	3,72	3,83	5,19	5,34	3,89	3,96	5,43	5,53
Тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
Дневная зона	4,28	4,40	5,97	6,14	4,47	4,55	6,24	6,36
Ночная зона	2,23	2,30	3,11	3,20	2,33	2,38	3,25	3,32
Тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
Пиковая зона	4,84	4,98	6,75	6,94	5,06	5,15	7,06	7,19
Полупиковая зона	3,72	3,83	5,19	5,34	3,89	3,96	5,43	5,53
Ночная зона	2,23	2,30	3,11	3,20	2,33	2,38	3,25	3,32
2. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками								
Одноставочный тариф	2,60	2,68	3,63	3,74	2,72	2,77	3,80	3,87
Тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
Дневная зона	3,00	3,08	4,18	4,30	3,13	3,19	4,37	4,45
Ночная зона	1,56	1,61	2,18	2,24	1,63	1,66	2,28	2,32
Тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
Пиковая зона	3,39	3,49	4,73	4,86	3,54	3,60	4,94	5,03
Полупиковая зона	2,60	2,68	3,63	3,74	2,72	2,77	3,80	3,87

Потребители	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления		В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
Ночная зона	1,56	1,61	2,18	2,24	1,63	1,66	2,28	2,32
3. Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним								
Одноставочный тариф	2,60	2,68	3,63	3,74	2,72	2,77	3,80	3,87
Тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
Дневная зона	3,00	3,08	4,18	4,30	3,13	3,19	4,37	4,45
Ночная зона	1,56	1,61	2,18	2,24	1,63	1,66	2,28	2,32
Тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
Пиковая зона	3,39	3,49	4,73	4,86	3,54	3,60	4,94	5,03
Полупиковая зона	2,60	2,68	3,63	3,74	2,72	2,77	3,80	3,87
Ночная зона	1,56	1,61	2,18	2,24	1,63	1,66	2,28	2,32
4. Потребители, приравненные к населению, в городских населенных пунктах								
Одноставочный тариф	3,72	3,83	5,19	5,34	3,89	3,96	5,43	5,53
Тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
Дневная зона	4,28	4,40	5,97	6,14	4,47	4,55	6,24	6,36
Ночная зона	2,23	2,30	3,11	3,20	2,33	2,38	3,25	3,32
Тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
Пиковая зона	4,84	4,98	6,75	6,94	5,06	5,15	7,06	7,19
Полупиковая зона	3,72	3,83	5,19	5,34	3,89	3,96	5,43	5,53
Ночная зона	2,23	2,30	3,11	3,20	2,33	2,38	3,25	3,32

Ниже представлена сравнительная таблица утвержденных одноставочных тарифов на электроэнергию для населения и приравненным к ним категориям потребителей в Ростовской области и предельных тарифов на электроэнергию для населения и приравненным категориям потребителей, утверждаемых по каждому субъекту федерации Приказами ФАС.

Таблица 2.66 – Утвержденные одноставочные тарифы и предельные максимальные и минимальные тарифы на электроэнергию для населения и приравненным категориям потребителей в Ростовской области в 2017-2019 годах

Наименование показателя	**1 полугодие 2017**	**2 полугодие 2017**	**1 полугодие 2018**	**2 полугодие 2018**	**1 полугодие 2019**	**2 полугодие 2019**
Одноставочный тариф на электроэнергию для населения и приравненным к ним категориям потребителей (в пределах социальной нормы)	3,60	3,72	3,72	3,83	3,89	3,96
Предельный уровень тарифов на электроэнергию для населения и приравненным категориям потребителей						
минимальный	3,53	3,72	3,71	3,81	3,81	3,92
максимальный	3,60	3,80	3,72	3,90	3,89	4,02

В соответствии с данными таблицы, принятые одноставочные тарифы на электроэнергию для населения и приравненных категорий потребителей в Ростовской области в 2017-2019 годах находятся в диапазоне утвержденных ФАС максимальных и минимальных тарифов.

Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 01.01.2018 г. применяются формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области, утвержденные постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 86/4.

Таблица 2.67 – Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2019 году без НДС

Наименование мероприятия		Ед. изм.	максимальная мощность энергопринимающих устройств							
			не более 150 кВт	более 150 кВт						
			Уровень напряжения							
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН	
				На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На всех территориях		
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоединение	13 373,52	13 373,52						
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	6 716,46	6 716,46						
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	6 657,06	6 657,06						
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	-	-	-	-	-	1 527 778,08	1 181 617,77	
С2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 кв.мм на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	-	5 758 659,34		-	2 857 337,59	-	-	
С2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 100-200 кв.мм на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	-	10 414 160,00		-	-	-	-	

Наименование мероприятия		Ед. изм.	максимальная мощность энергопринимающих устройств						
			не более 150 кВт	более 150 кВт					
			Уровень напряжения						
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН
				На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На всех территориях	
С3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	-	-	-	-	-	3 709 590,95	2 084 111,93
С3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	-	-	-	-	-	22 293 641,70	20 665 077,17
С3.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) кв.мм, один кабель в траншее	руб./км	-	-	-	11 623 580,69		-	-
С3.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) кв.мм, методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 кв.мм и одного кабеля в трубе)	руб./км	-	-	-	20 009 714,33		-	-
С3.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) кв.мм, три кабеля в траншее	руб./км	-	-	-	13 495 769,17		-	-
С3.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) кв.мм, методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 кв.мм и три кабеля в трубе)	руб./км	-	-	-	28 292 805,64		-	-
С3.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением240-400) кв.мм, три одножильных кабеля в траншее	руб./км	-	15 915 359,05		-	-	-	-
С3.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400) кв.мм, методом горизонтально-направленного	руб./км	-	79 419 683,49		-	-	-	-

Наименование мероприятия		Ед. изм.	максимальная мощность энергопринимающих устройств						
			не более 150 кВт	более 150 кВт					
			Уровень напряжения						
			ВН, СН1, СН2, НН	ВН		СН1		СН2	НН
				На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На территории городских НП	На территории, не относящейся к территориям городских НП	На всех территориях	
	бурения (прокладка одной защитной трубы и в ней три защитных трубы)								
С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	-	-	-	3 119 306,16		902 418,67	-
С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	-	-	-	-	-	17 509 273,22	-
С4.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	-	-	-	-	-	35 018 546,43	-
С4.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	-	-	-	-	-	-	75 360,16
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	-	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	-	-	-	-	-	5 276,67	2 227,96
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ и трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	-	30409,52		-	-	-	-
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ и трансформаторной мощностью 2х40 МВА	руб./кВт	-	6850,00		-	-	-	-

Таблица 2.68 – Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2019 году без НДС

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2019 года без НДС		
			максимальная мощность ЭУ не более 150 кВт	максимальная мощность ЭУ более 150 кВт	
			Уровень напряжения	Уровень напряжения	
			СН2, НН	СН2	НН
$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	653,76	653,76	
$C1.1^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		328,33	328,33	
$C1.2^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		325,43	325,43	
$C2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	3 870,45	15 884,60
$C3.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	23 620,76	8 794,06
$C3.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	167 332,71	134 124,47
$C4.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	2 452,22	-
$C4.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./кВт	0	1 940,76	-
$C4.3^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./кВт	0	1 940,76	-
$C4.4^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	527,44
$C5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96
$C6^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 276,67	2 227,96

Таблица 2.69 – Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2018 году

Наименование мероприятия		Ед. изм.	Значения в ценах 2018 года без НДС				
			максимальная мощность ЭУ не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) для уровня напряжения ВН, СН1, СН2, НН	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
				Уровень напряжения			
				СН1		СН2	НН
				на территории городских н.п.	на территории, не относящейся к территориям городских н.п.	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских н.п.	
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоеди-нение	13 923,28	13 923,28			
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		7 814,01	7 814,01			
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 109,27	6 109,27			
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	-	1 459 195,88	1 128 574,76
$C_{2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм^2 на железобетонных опорах, одноцепная, на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	2 729 071,24	-	-
$C_{3.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	-	3 543 066,81	1 990 555,80
$C_{3.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	49 649 852,61	50 074 118,45
$C_{3.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм^2, один кабель в траншее, на i-м уровне напряжения	руб./км	0	11 101 796,27		-	-
$C_{3.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм^2, на i-м уровне	руб./км	0	19 111 475,00		-	-

Наименование мероприятия		Ед. изм.	Значения в ценах 2018 года без НДС				
			максимальная мощность ЭУ не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) для уровня напряжения ВН, СН1, СН2, НН	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
				Уровень напряжения			
				СН1		СН2	НН
				на территории городских н.п.	на территории, не относящейся к территориям городских н.п.	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских н.п.	
	напряжения методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы с допустимой рабочей температурой 110 °С, максимальной кратковременной 180 °С, сечением до 225 мм^2 и одного кабеля в трубе)						
$C_{3.5}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм^2, три кабеля в траншее, на i-м уровне напряжения	руб./км	0	12 889 941,90		-	-
$C_{3.6}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 ,на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы с допустимой рабочей температурой 110 °С, максимальной кратковременной 180 °С, сечением до 225 мм^2 и три кабеля в трубе)	руб./км	0	27 022 737,00		-	-
$C_{4.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	2 979 280,00		861 908,95	-
$C_{4.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	33 446 558,20	71 977,23
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 039,80	2 127,94
C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 039,80	2 127,94
C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	0	-	-	8 951,51	-

Таблица 2.70 – Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области в 2018 году

Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС		
			максимальная мощность ЭУ не более 150 кВт	максимальная мощность ЭУ более 150 кВт	
			Уровень напряжения	Уровень напряжения	
			СН2, НН	СН2	НН
$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	640,93	640,93	
$C1.1^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		359,70	359,70	
$C1.2^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		281,23	281,23	
$C2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	3 696,70	15 171,54
$C3.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	22 560,42	8 399,29
$C3.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	159 821,12	128 103,60
$C4.1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	2 342,14	-
$C4.2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	1 853,63	503,76
$C5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 039,80	2 127,94
$C6^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 039,80	2 127,94
$C7^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	0	8 951,51	-

Услуги по передаче электрической энергии на территории г. Ростова-на-Дону оказывают множество сетевых организаций. Ниже в отчете представлен краткий анализ финансово-хозяйственной деятельности следующих сетевых организаций:

- Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (организация – котлодержатель);
- АО «Донэнерго» (организация – котлодержатель);
- АО «Коммунальщик Дона»;
- МКП «Ростгорсвет»;
- ООО «Ростсельмашэнерго»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго».

Таблица 2.71 – Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «МРСК Юга»* в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	тыс. кВт*ч	-
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	40 046 357
2.1.	Выручка	тыс. руб.	36 394 026
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	3 652 331
III.	Расходы и отчисления – всего:**	тыс. руб.	-35 145 916
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-30 683 371
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-4 462 545
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	5 710 655
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-810 214
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	1 121 711

** ПАО «МРСК Юга» включают в свою организационную структуру четыре филиала («Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго», «Калмэнерго»). Отчетность об финансово-хозяйственной деятельности ведется и представлена в данном отчете в целом по организации (без разбивки по филиалам)*

*** ПАО «МРСК Юга» включают в свою организационную структуру четыре филиала («Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго», «Калмэнерго»). Отчетность об финансово-хозяйственной деятельности ведется и представлена в данном отчете в целом по организации (без разбивки по филиалам)*

Таблица 2.72 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Донэнерго» в 2017 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2017 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	Тыс. кВт*ч	2 041 747
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	15 062 736
2.1.	Выручка	тыс. руб.	13 985 502
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	1 077 234
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-14 509 524
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-13 045 877
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-1 463 647
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	939 625
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-386 413
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	93 781

Таблица 2.73 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Коммунальщик Дона»* в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	Тыс. кВт*ч	77 954
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	172 867
2.1.	Выручка	тыс. руб.	136 965
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	35 902
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-171 753
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-157 984
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-13 769
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	- 21 019
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	22 133
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	286

** Показатели финансово-хозяйственной деятельности (значения доходов и расходов, чистой прибыли и проч.) указаны в целом по организации, а не отдельно по электросетевому бизнесу*

Таблица 2.74 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Ростсельмашэнерго»* в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	Тыс. кВт*ч	172 084
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	679 111
2.1.	Выручка	тыс. руб.	648 643
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	30 468
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-647 428
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-629 126
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-18 302
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	19 517
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	12 166
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	25 065

** Показатели финансово-хозяйственной деятельности (значения доходов и расходов, чистой прибыли и проч.) указаны в целом по организации, а не отдельно по электросетевому бизнесу.*

Таблица 2.75 – Финансово-хозяйственная деятельность МКП «Ростгорсвет» в 2018 году*

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	Тыс. кВт*ч	67 426
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	562 982
2.1.	Выручка	тыс. руб.	324 183
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	21 983
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-388 264
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-347 581
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-40 683
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	23 398
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	62 666
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	-32 712

** МКП «Ростгорсвет» помимо передачи электроэнергии оказывают другие виды услуг. Отчетность об финансово-хозяйственной деятельности (за исключением выручки) ведется и представлена в данном отчете в целом по организации (без разбивки по видам предоставляемых услуг).*

Таблица 2.76 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» в 2017 году*

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2017 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Объем услуг по передаче электрической энергии	Тыс. кВт*ч	-
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	4 957 664
2.1.	Выручка, в т.ч.	тыс. руб.	4 924 802
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	32 862
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-5 082 596
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-4 952 418
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-130 178
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	27 616
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-97 316
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	-811 567

** ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» помимо передачи электроэнергии оказывают другие виды услуг. Отчетность об финансово-хозяйственной деятельности (за исключением выручки) ведется и представлена в данном отчете в целом по организации (без разбивки по видам предоставляемых услуг).*

2.4.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

В ходе перспективного строительства возникает дефицит мощности на ряде подстанций при подключении объектов капитального строительства в зонах их действия. Для устранения дефицитов мощности в случае их возникновения, в первую очередь, целесообразно перераспределить нагрузки по другим смежным подстанциям. Во вторую очередь, целесообразно предусмотреть увеличение трансформаторной мощности подстанций и строительство новых.

Ряд промышленных территорий в черте города в перспективе планируется перепрофилировать, соответственно, произойдет высвобождение электрических мощностей, которые можно направить на покрытие дефицита в данных зонах, однако данное явление будет носить временный характер и в дальнейшем при освоении перепрофилированных территорий потребуется дополнительная мощность.

Оборудование на ряде подстанций эксплуатируется сверх установленного срока службы. Линии электропередачи также имеют существенный уровень износа, особенно квартальные сети старой городской застройки. Решить данную проблему позволит модернизация оборудования и сетей опережающими темпами, превышающими темпы ежегодного увеличения уровня износа.

Недостаточная пропускная способность сети на ряде направлений, а также достаточно протяженные сети напряжением 0,4 кВ обуславливают повышенные нагрузочные технологические потери. Использование устаревшего трансформаторного парка обуславливает повышенные условно-постоянные технологические потери электроэнергии. Решение данной проблемы кроется в оптимизации электрических сетей, выравнивании электрических нагрузок, а также в модернизации оборудования с применением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, в сфере электроснабжения присутствуют такие проблемы как:

1. Отсутствие в некоторых районах города резервов мощности для подключения новых объектов.
2. Высокий уровень физического и морального износа основных фондов предприятий электроснабжения
3. Существенные потери при транспортировке электроэнергии
4. Возникающий дефицит мощности на ряде подстанций при подключении объектов перспективного строительства в зонах их действия.

В рамках разработки (актуализации) Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области необходимо предусмотреть возникающий дефицит мощности на данных подстанциях и предложенные рекомендации. В случае, если в содержание мероприятий СиПРЭ Ростовской области вносятся изменения, соответствующие изменения вносятся и в программу комплексного развития (в соответствии с п. 4 и п. 6 Требований Постановления Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»).

Перечень рекомендаций по каждой подстанции с дефицитом мощности приведен в таблице ниже.

Таблица 2.77 – Рекомендации по устранению дефицита мощности

№ п/п	Наименование ПС	резерв/дефицит (2025 г.)	Рекомендации	Существующее состояние	Перспектива
1	ПС 110/10/10 Р-6	-3,90	1. Снижение дефицита вследствие высвобождения электрических мощностей от военного аэродрома «Ростов Центральный». 2. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/10/6 кВ Р-26 перераспределением нагрузки по стороне 10 кВ. 3. При необходимости предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области.	Закрыто для технологического присоединения вследствие отсутствия резерва мощности	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
2	ПС 110/35/6 Р-7	-28,42	1. Снижение дефицита вследствие высвобождения электрических мощностей от завода «Электроаппарат». 2. Снижение дефицита вследствие высвобождения электрических мощностей от испытательного аэродрома завода АО «Роствертол» и производственных цехов АО «Роствертол» в случае переноса производственных мощностей в г. Батайск. 3. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/6-6 кВ Р-17, ПС 110/10/6 кВ Р-37, ПС ООО "Ростсельмашэнерго" (ГПП-1,2,3,4) путем перераспределения нагрузки по стороне 6 кВ. 4. Дополнительную мощность можно получить путем переподключения ПС 35/6 кВ Р-11 от ПС 110/35/6 кВ Р-7 к ПС 110/35/6 кВ Р-22 (по стороне 35 кВ). 5. В случае наличия дефицита после перераспределения нагрузки предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области. 6. Реализация мероприятия (предусмотренного в предыдущих СиПРЭ и Генеральным планом) по строительству ПС 110/10/6 Р-34 на пересечении ул. Стадионная и Нансена с перераспределением нагрузок на нее.	Закрыто для технологического присоединения вследствие отсутствия резерва мощности	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
3	ПС 110/10/6 Р-8	-8,22	1. Устранение дефицита путем использования мощностей ПС 110/35/6 кВ Р-9 ЗАО «ГПЗ-Эстейт» (разрешенная мощность 34 МВт) по стороне 6 кВ. 2. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/10/6 кВ Р-28 перераспределением нагрузки по стороне 6-10 кВ.	Закрыто для технологического присоединения вследствие отсутствия резерва мощности	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции

№ п/п	Наименование ПС	резерв/дефицит (2025 г.)	Рекомендации	Существующее состояние	Перспектива
			3. Подключение перспективных объектов капитального строительства к соседним подстанциям с резервом мощности.		
4	ПС 110/10/10 Р-10	-14,83	1. Перераспределение нагрузки на соседние ПС 110 кВ невозможно по причине разных номиналов напряжения (10 и 6 кВ). 2. Возможно перераспределение нагрузки на ПС 220/110/10 Р-40 кВ по стороне 10 кВ. 3. В случае наличия дефицита после перераспределения нагрузки предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области 4. В случае перевода перевод сетей соседних ПС 110 кВ с напряжения 6 кВ на напряжение 10 кВ появится дополнительная возможность перераспределения нагрузок. 5. Реализация мероприятия (предусмотренного в предыдущих СиПРЭ и Генеральным планом) по строительству ПС 110/10 Р-42 на пересечении ул. Орбитальная и Добровольского с перераспределением нагрузок на нее.	Закрыто для технологического присоединения вследствие отсутствия резерва мощности	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
5	ПС 35/6 Р-11	-1,36	1. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/10/6 кВ Р-27 перераспределением нагрузки по стороне 6 кВ 2. Подключение перспективных объектов капитального строительства к соседним подстанциям с резервом мощности.	Технические ограничения для технологического присоединения вследствие малого резерва мощности	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
6	ПС 110/6/6 Р-12	-6,82	1. Снижение дефицита вследствие снятия резерва мощности от завода «Пролетарский молот». 2. Подключение перспективных объектов капитального строительства к соседним подстанциям с резервом мощности 3. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/6/6 кВ Р-3, ПС 110/6 кВ Р-5 и ПС 110/35/6 кВ Р-1 путем перераспределения нагрузки по стороне 6 кВ	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
7	ПС 35/6 Р-13	-1,04	1. Подключение перспективных объектов капитального строительства к соседним подстанциям с резервом мощности 2. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/35/6 кВ Р-22, ПС 110/10/6 кВ Р-25 и ПС 110/10/6 кВ Р-27 путем перераспределения нагрузки по стороне 6 кВ	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
8	ПС 35/6 Р-15	1,06	–	–	–

№ п/п	Наименование ПС	резерв/дефицит (2025 г.)	Рекомендации	Существующее состояние	Перспектива
9	ПС 110/10/10 Р-19	-5,58	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки между ПС 110/10/10 кВ Р-19, ПС 110/10/6 кВ Р-26, ПС 110/10/6 кВ Р-35 и ПС 110/10 кВ Р-38 по стороне 10 кВ. Это будет временной мерой, которая не решит проблему, т.к. в дальнейшем, при застройке новых кварталов ЖР "Левенцовский" образуется дефицит мощности. 2. Необходимо при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/10/6 Р-35, либо строительство новой ПС 110/10 кВ "Левенцовская" (предусмотрено предыдущими СиПРЭ и Генеральным планом).	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
10	ПС 110/6/6 Р-23	-3,35	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки на ПС 110/6 кВ Р-41 по стороне 6 кВ. 2. После перепрофилирования территории гражданского аэропорта Ростова-на-Дону и освоения данной территории возможно образование дефицита мощности. В данном случае необходимо предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/6/6 Р-23	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
11	ПС 110/6/6 Р-24	-10,56	1. Перераспределение нагрузки на соседние ПС 110 кВ невозможно по причине разных номиналов напряжения (10 и 6 кВ). 2. В случае перевода части ТП на напряжение 10 кВ возможно перераспределение нагрузки на ПС 220/110/10 Р-40 кВ и ПС 220/110/10 Генеральская или ПС 110/10 Р-42 (в случае её строительства) по стороне 10 кВ. 3. В случае наличия дефицита после перераспределения нагрузки предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области.	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
12	ПС 110/10/6 Р-25	5,01	1. Предполагается увеличение резерва мощности вследствие перепрофилирования прилегающих к первому грузовому району порта производственных предприятий	–	–
13	ПС 110/10/6 Р-26	16,72	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки между ПС 110/10/10 кВ Р-19, ПС 110/10/6 кВ Р-26, ПС 110/10/6 кВ Р-35 и ПС 110/10 кВ Р-38 по стороне 10 кВ. Это будет временной мерой, которая не решит проблему, т.к. в дальнейшем, при застройке новых кварталов ЖР "Левенцовский" образуется дефицит мощности. 2. Необходимо при актуализации Схемы и программы	–	–

№ п/п	Наименование ПС	резерв/дефицит (2025 г.)	Рекомендации	Существующее состояние	Перспектива
			перспективного развития электроэнергетики Ростовской области предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/10/6 Р-35, либо строительство новой ПС 110/10 кВ "Левенцовская" (предусмотрено предыдущими СиПРЭ и Генеральным планом).		
14	ПС 110/10/6 Р-32	-1,75	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки на ПС 110/6 кВ Р-41 по стороне 6 кВ. 2. После перепрофилирования территории гражданского аэропорта Ростова-на-Дону и освоения данной территории возможно образование дефицита мощности. В данном случае необходимо предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/10/6 Р-32	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
15	ПС 110/10/6 Р-33	2,25	1. При необходимости, дополнительную мощность можно получить от ПС 110/10/6 Р-37 путем перераспределения нагрузки по стороне 10/6 кВ 2. Реализация мероприятия (предусмотренного в предыдущих СиПРЭ и Генеральным планом) по строительству ПС 110/10/6 Р-34 на пересечении ул. Стадионная и Нансена с перераспределением нагрузок на нее.	Закрыто для технологического присоединения вследствие отсутствия резерва мощности	–
16	ПС 110/10/6 Р-35	-22,88	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки между ПС 110/10/10 кВ Р-19, ПС 110/10/6 кВ Р-26, ПС 110/10/6 кВ Р-35 и ПС 110/10 кВ Р-38 по стороне 10 кВ. Это будет временной мерой, которая не решит проблему, т.к. в дальнейшем, при застройке новых кварталов ЖР "Левенцовский" образуется дефицит мощности. 2. Необходимо при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/10/6 Р-35, либо строительство новой ПС 110/10 кВ "Левенцовская" (предусмотрено предыдущими СиПРЭ и Генеральным планом).	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции
17	ПС 110/10 Р-38	-3,31	1. Первоначально возможно перераспределение нагрузки между ПС 110/10/10 кВ Р-19, ПС 110/10/6 кВ Р-26, ПС 110/10/6 кВ Р-35 и ПС 110/10 кВ Р-38 по стороне 10 кВ. Это будет временной мерой, которая не решит проблему, т.к. в дальнейшем, при застройке новых кварталов ЖР "Левенцовский" образуется дефицит мощности. 2. Необходимо при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области	–	Возникновение дефицита мощности в перспективе. Наличие перспективных объектов капитального строительства в зоне действия подстанции

№ п/п	Наименование ПС	резерв/дефицит (2025 г.)	Рекомендации	Существующее состояние	Перспектива
			предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности ПС 110/10/6 Р-35, либо строительство новой ПС 110/10 кВ "Левенцовская" (предусмотрено предыдущими СиПРЭ и Генеральным планом).		
18	ПС 110/6 Р-41 «Аэропорт»		1. Увеличение резерва мощности вследствие перепрофилирования территории гражданского аэропорта Ростова-на-Дону 2. В дальнейшем, при освоении территории и застройке новых кварталов возможно образование дефицита мощности.	–	–
19	ПС 220/110/10 Р-40	–	В 2018 г. увеличение мощности ПС 220/110/10 Р-40 на 126 МВА	–	–
20	ПС 220/110/10 Р-4	–	В 2016 г. завершена 1-я очередь реконструкции ПС 220/110/10 Р-4 с повышением мощности подстанции до 750 МВА	–	–
21	ПС 220/110/10 Р-20	–	1. При необходимости предусмотреть возможность увеличения трансформаторной мощности при актуализации Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области.	Под ограничением на основе данных замерных дней (по одному или более классам напряжения)	–

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.5.1. Институциональная структура

В муниципальном образовании представлены следующие организации в сфере газоснабжения:

- Филиал ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону;
- ООО «Газпром трансгаз Краснодар»;
- ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону».

ООО «Газпром трансгаз Краснодар» эксплуатирует газораспределительные станции (ГРС), обеспечивающие снабжение природным газом потребителей Ростова-на-Дону. Филиал ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону обеспечивает транспортировку природного газа потребителям, занимается техническим обслуживанием и эксплуатацией газораспределительных систем города Ростова-на-Дону. ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» осуществляет сбыт природного газа, заключает договора на поставку природного газа с конечными потребителями, расположенными на территории Ростовской области.

Филиал ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону является одним из 21 филиала ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в Ростовской области. В свою очередь ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» входит в Группу «Газпром межрегионгаз». Филиал осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание газораспределительных систем г. Ростова-на-Дону, оказывает комплекс услуг по газификации объектов капитального строительства, выполняет замену, техническое обслуживание и ремонт внутридомового газового оборудования, установку приборов учета газа.

ООО «Газпром трансгаз Краснодар» осуществляет следующие виды производственной деятельности:

- транспортировка природного газа и газового конденсата по магистральным трубопроводам;
- оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта;
- строительство, капитальный и текущий ремонт объектов и оборудования магистрального трубопроводного транспорта;
- развитие системы газоснабжения в регионе.

Основным видом деятельности ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» является реализация природного газа потребителям, расположенным на территории Ростовской области, сбор денежных средств за поставленный потребителям газ и расчет с поставщиком газа, обеспечение бесперебойной поставки газа покупателям в соответствии с заключенными договорами, контроль за выполнением технических условий к договорам на поставку газа и оперативное управление режимами газоснабжения. Поставщиком газа для ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» является ООО «Газпром межрегионгаз».

2.5.2. Характеристика системы газоснабжения

Сводные сведения и характеристика системы газоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.78 – Общая характеристика системы газоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Газоснабжение
1	Газораспределительные станции (количество, проектная производительность)	ед.	5
		тыс. м³/ч	1 234
2	Газорегуляторные пункты и установки я, в т.ч.	ед.	2 301
2.1	газорегуляторные пункты (ГРП);	ед.	117
2.2	газорегуляторные пункты блочные (ГРПБ);	ед.	33
2.3	газорегуляторные установки (ГРУ);	ед.	37
2.4	шкафные газорегуляторные пункты (ШРП)	ед.	2 114
3	Общая протяженность сетей газоснабжения, в т.ч.	км	5 028,1
3.1	- по давлению:		
3.1.1	сети высокого давления (0,3-1,2 МПа)	км	123,3
3.1.2	сети среднего давления (0,005-0,3 МПа)	км	671,5
3.1.3	сети низкого давления (до 0,005 МПа)	км	4 233,3
3.2	- по типу:		
3.2.1	распределительные	км	1 994,7
3.2.2	газопроводы-вводы	км	3 033,5
4	Количество аварийных ситуаций, в результате которых происходили перерывы в подаче природного газа (2018 г.)	ед.	0

Снабжение природным газом потребителей Ростова-на-Дону осуществляется от пяти существующих газораспределительных станций (ГРС). Техническая характеристика ГРС представлена в таблице ниже.

Как видно из таблицы, срок эксплуатации четырех из пяти ГРС составляет 20 лет и более.

Таблица 2.79 – Параметры работы существующих ГРС

№ п/п	Наименование ГРС	Наименование выхода	Проектная производительность, тыс. м³/час	Давление газа на выходе, МПа		Год ввода в эксплуатацию
				проектное	максимально достигнутое	
1	ГРС-1	выход 1: не работает	180,0	0,3	0	1999
		выход 2: на г. Ростов-на-Дону	180,0	1,2	1,2	
2	ГРС-2	выход 1: на г. Ростов-на-Дону	75,0	0,3	0,14	1958
		выход 2: на ТЭЦ	75,0	0,3	0,16	
3	ГРС-3	выход 1: на АГНКС Ростов-1, п. Ленинаван	3,5	0,6	0,5	1987
		выход 2: на г. Ростов-на-Дону	113,25	1,2	1,1	
		выход 3: на п. Темерницкий	113,25	1,2	1,1	
4	ГРС-4	-	142,0	1,2	1,1	1984
5	ГРС-5	выход 1: на ТЭЦ-2 (резерв)	110,0	1,2	0,8	2004
		выход 2: на ТЭЦ-2	110,0	1,2	0,8	
		выход 3: в МГ «Западный Обход»	112,0	2	1,2	
		выход 4: на с. Чалтырь	20,0	1,2	1,2	

Система газораспределения Ростова-на-Дону включает в себя:

- газораспределительные сети (подземной и надземной прокладки);
- газорегуляторные пункты (ГРП);
- газорегуляторные пункты блочные (ГРПБ);
- газорегуляторные установки (ГРУ);
- шкафные газорегуляторные пункты (ШРП);
- установки электрохимической защиты.

Численные характеристики системы газораспределения с разделением по территориально-технологическим зонам представлены в таблице ниже.

Таблица 2.80 – Характеристика газораспределительного комплекса Ростова-на-Дону

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018
1	Протяженность наружных газопроводов, в т.ч.:	км	4761,2	4876,3	4909,8	4991,3	5028,1
1.1	-распределительный высокого давления (0,3-1,2 МПа)	км	87,0	88,8	89,4	123,3	123,3
1.2	-распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)	км	614,1	630,2	688,8	667,2	671,5
1.3	-распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)	км	4060,1	4157,3	4131,6	4200,8	4233,3
2	Кол-во ГРП	ед.	117	118	117	117	117
3	Кол-во ГРПБ	ед.	30	31	32	33	33
4	Кол-во ГРУ	ед.	35	35	37	37	37
5	Кол-во ШРП	ед.	1691	1809	1919	2019	2114
6	Кол-во установок электрохимической защиты	ед.	508	508	505	512	512

2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Баланс производительности ГРС и расходов газа по зонам действия ГРС представлен в таблице ниже.

Таблица 2.81 – Баланс производительности ГРС и расходов газа

№ п/п	Наименование ГРС	Проектная производительность, тыс. м^3/час	Фактическая пропускная способность, тыс. м^3/час	Расход газа, тыс. м^3/час
1	ГРС-1	360,0	360,0	105,0
2	ГРС-2	150,0	150,0	95,0
3	ГРС-3	230,0	230,0	127,2
4	ГРС-4	142,0	142,0	85,0
5	ГРС-5	352,0	352,0	122,0
	Итого	**1234,0**	**1234,0**	**534,2**

Общий баланс транспортировки газа в системе газоснабжения в г. Ростове-на-Дону составлен на основании статистических отчетных данных ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону». Сведения о транспортируемых объемах и затратах природного газа в границах г. Ростова-на-Дону представлены в таблице ниже.

Таблица 2.82 – Общий баланс транспортировки газа в системах газоснабжения в г. Ростове-на-Дону

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
1	Объем реализации газа потребителям, в том числе:	тыс. м^3	1 570 769,6	1 509 348,0	1 569 017,4	1 544 802,9	1 581 981,5
1.1	Население		537 640,0	527 759,7	537 760,6	510 667,3	496 695,8
1.2	Прочие потребители, в том числе:		1 033 129,6	981 588,3	1 031 256,8	1 034 135,6	1 085 285,7
1.2.1	*Ростовская ТЭЦ-2*		*337 652,1*	*331 121,3*	*379 434,2*	*420 482,9*	*427 351,9*
2	Собственные нужды ГРО		237,6	212,5	222,0	232,7	189,3
3	Технологические нужды ГРО		38,9	44,1	31,9	30,3	18,1
4	Технологические потери		3 218,6	3 247,9	3 068,2	3 301,7	3 190,9
Всего подано в газораспределительные сети г. Ростова-на-Дону			1 574 264,7	1 512 852,5	1 572 339,5	1 548 367,6	1 585 379,9

Среднегодовая доля объема реализации природного газа от общего отпуска в газораспределительную сеть г. Ростова-на-Дону за рассматриваемый период составляет 99,8%, в том числе население - 33,4%; прочие потребители - 66,4%.

2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета

Сводная информация о приборном учете потребления коммунальных услуг в жилищном фонде и по группам потребителей приведена в таблице ниже.

Таблица 2.83 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г.

Наименование	Значение
Водоснабжение и водоотведение	
Газоснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта газа, в т.ч.:	**49,9%**
Население, в том числе:	48,1%
частный сектор	86,5%
МКД	34,1%
Прочие потребители	99,0%
Доля реализации услуги газоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**88,9%**
население	64,8%

2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

ГРС Ростова-на-Дону имеют следующее расположение:

- ГРС-1 расположена в Аксайском районе Ростовской области, северо-восточнее Ростова-на-Дону;
- ГРС-2 расположена на северо-западной окраине Ростова-на-Дону;
- ГРС-3 расположена в Мясниковском районе Ростовской области, северо-западнее Ростова-на-Дону;
- ГРС-4 расположена в Аксайском районе Ростовской области, юго-восточнее Ростова-на-Дону;
- ГРС-5 расположена в Мясниковском районе Ростовской области, северо-западнее Ростова-на-Дону.

ГРС-1 и ГРС-3 обеспечивают природным газом потребителей центральной части Ростова-на-Дону, ГРС-4 – левобережной части Ростова-на-Дону. ГРС-2 и ГРС-5 имеют

отдельные выходы, работающие на Ростовскую ТЭЦ-2, и непосредственно Ростов-на-Дону. ГРС, обеспечивающие потребителей Ростова-на-Дону, закольцованы между собой.

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

На основании баланса производительности ГРС, расходов газа и выданных ТУ на подключение, можно сделать выводы о наличии резервов или дефицитов мощности в системе газоснабжения. Результаты расчета резервов и дефицитов по зонам действия ГРС представлены в таблице ниже. Из представленных данных видно, что на каждой ГРС, обеспечивающей газом потребителей города Ростова-на-Дону, имеется резерв мощности. Резерв мощности составляет от 34% до 63% по отдельным ГРС и 50% в среднем по городу. Дефициты мощности отсутствуют.

Таблица 2.84 – Резервы и дефициты производительности ГРС

№ п/п	Наименование ГРС	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение, тыс. м^3/час	Резерв (+) / дефицит (-), тыс. м^3/час
1	ГРС-1	45,4	209,6
2	ГРС-2	2,4	52,6
3	ГРС-3	24,4	78,4
4	ГРС-4	5,5	51,5
5	ГРС-5	6,5	223,5
	Итого	**84,3**	**615,5**

** - В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872), а также во исполнение требований приказа ФАС России от 18.01.2019 № 38/19 ООО «Газпром трансгаз Краснодар» ежеквартально на официальном сайте по сведениям, передаваемым газораспределительными организациями, актуализирует и раскрывает информацию о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам (в разрезе ГРС) для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям перспективных потребителей.*

2.5.7. Надежность работы коммунальной системы

Надежность оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

При определении величины плановых и фактических показателей надежности услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

1. в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации;
2. в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;
3. в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;

4. в результате обстоятельств непреодолимой силы;
5. по инициативе потребителя услуг.

Таблица 2.85 – Показатели надежности поставки газа

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
			Факт				
1	Показатель количества прекращений транспортировки газа	-	-	-	-	-	-
2	*Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети*	шт.	0	0	0	0	0
3	*Среднегодовое количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования*	шт.	407 087	410 499	413 998	418 917	423 994

2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

а) обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;

б) соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

При определении величины плановых и фактических показателей качества услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

- в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации;
- в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;
- в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;
- в результате обстоятельств непреодолимой силы;
- по инициативе потребителя услуг.

Таблица 2.86 – Показатели качества поставляемого газа

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
			Факт				
1	Обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования	%	100	100	100	100	100
2	*Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления*	шт.	0	0	0	0	0
3	Соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах	%	100	100	100	100	100

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
			Факт				
4	*Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа*	шт.	0	0	0	0	0
5	*Среднегодовое количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования*	шт.	407 087	410 499	413 998	418 917	423 994

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

В границах г. Ростова-на-Дону осуществляется только транспортировка (передача) газа, что в целом в системах газоснабжения по сравнению с другими процессами имеет минимальное негативное воздействие на окружающую среду.

В таблице ниже представленные численные значения объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ при использовании природного газа на технологические и собственные нужды ГРО, а также при его транспортировке в системе газоснабжения г. Ростова-на-Дону.

Таблица 2.87 – Показатели экологичности в системе газоснабжения

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.
			Факт				
1	Соответствие (отношение) фактического к разрешенному выбросу загрязняющих веществ в атмосферу	%	100	100	100	100	100
2	Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ*	тонн	7,93	33,46	33,57	34,77	34,77
3	Фактический выброс в атмосферу загрязняющих веществ		7,93	33,46	33,57	34,77	34,77

Максимальные и валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух определены в следующих документах:

- Разрешение №В-15/324 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) на основании приказа Департамента Росприроднадзора по ЮФО от 02.12.2016 №09/1866 на период с 02.12.2016 по 24.10.2021 г.;
- Экспертное заключение на проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу регистрационный №0424/19 от 06.08.2019 г.

2.5.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

В сфере газоснабжения в отчете рассматриваются следующие виды тарифов:

- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону;
- розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированные по направлениям использования газа.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям установлены приказами ФАС и дифференцированы по группам потребителей с различными объемами потребления газа (таблица ниже).

Выделяются следующие группы потребителей:

1. с потреблением выше 500 млн. куб.м./год (кроме населения);
2. с потреблением от 100 до 500 млн. куб.м./год (кроме населения);
3. с потреблением от 10 до 100 млн. куб.м./год (кроме населения);
4. с потреблением от 1 до 10 млн. куб.м./год (кроме населения);
5. с потреблением от 0,1 до 1,0 млн. куб.м./год (кроме населения);
6. с потреблением от 0,01 до 0,1 млн. куб.м./год (кроме населения);
7. с потреблением до 0,01 млн. куб.м./год (кроме населения);
8. население.

Таблица 2.88 – Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2015-2019 годах (руб./1000 м^3) (без НДС)

Период	Объем потребления природного газа, млн. куб.м./год							
	Свыше 500	от 100 до 500	от 10 до 100	от 1 до 10	от 0,1 до 1	от 0,01 до 0,1	до 0,01	население
до 01.07.2015	210,76	334,31	503,38	692,17	786,56	1095,87	1406,31	997,75
01.07.2015 - 01.07.2016	220,87	350,35	527,53	725,37	824,29	1148,44	1473,78	1030,68
01.07.2016 - 01.07.2017	231,69	367,51	553,38	760,91	864,68	1204,71	1545,98	1065,72
01.07.2017 - 01.07.2018	231,69	367,51	553,38	760,91	864,68	1204,71	1545,98	-
01.07.2018 - 01.07.2019	231,69	367,51	553,38	760,91	864,68	1204,71	1545,98	1101,95
01.07.2019 - 01.07.2020	231,69	367,51	553,38	760,91	864,68	1204,71	1545,98	1117,38

Розничные цены на природный газ

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ростовской области, дифференцированы по направлениям (наборам направлений) использования газа, и установлены Региональной службой по тарифам Ростовской области (таблица ниже).

Направлениями использования природного газа являются:

- Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа).
- Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).
- Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа).
- Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах).
- Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах.

Таблица 2.89 – Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Ростовской области, дифференцированные по направлениям использования газа в 2016-2019 годах

№ п/п	Направления использования газа населением	Единицы измерения	Розничная цена на газ (с учетом НДС)			
			01.07.2017 – 01.07.2018	01.07.2018 – 01.01.2019	01.01.2019 – 01.07.2019	с 01.07.2019
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м, приведенный к стандартным условиям	5,93	6,13	6,23	6,32
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м, приведенный к стандартным условиям	5,93	6,13	6,23	6,32
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м, приведенных к стандартным условиям	5,92	6,10	6,20	6,29
4	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности	руб./1000 куб. м, приведенных к стандартным условиям	5886,52	5998,63	6100,30	6184,96

№ п/п	Направления использования газа населением	Единицы измерения	Розничная цена на газ (с учетом НДС)			
			01.07.2017 – 01.07.2018	01.07.2018 – 01.01.2019	01.01.2019 – 01.07.2019	с 01.07.2019
	собственников помещений в многоквартирных домах)					
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб./1000 куб. м, приведенных к стандартным условиям	5886,52	5998,63	6100,30	6184,96

Плата за технологическое присоединение в сфере газоснабжения

Размер платы за технологическое присоединение в г. Ростове-на-Дону устанавливается Региональной службой по тарифам Ростовской области в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стандартизированные тарифные ставки включают в себя следующие категории:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации;
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов;
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2015-2018 годах, представлены ниже (таблица ниже).

Таблица 2.90 – Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2015-2018 годах

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС		
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации		2015 год	2017 год	2018 год
1.1.	Протяженность строящейся (реконструируемой) сети	руб./куб.м. в час	4104,50	2458,00	2457,93

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС		
	газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 м и менее (С2)				
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов				
2.1.	Протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 м и менее (С5)	руб./куб.м. в час	805,81	805,81	805,81
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (С6n)				
3.1.	До 40 куб.м. в час	руб./куб.м. в час	176,57	176,57	176,57
3.2.	40-99 куб.м. в час	руб./куб.м. в час	53,47	53,47	53,47
3.3.	100-399 куб.м. в час	руб./куб.м. в час	30,30	30,30	30,30
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа				
4.1.	Стальные газопроводы (С8i)				
4.1.1.	158 мм и менее	руб.	14 892,00	14 892,00	14 892,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (С8k)				
4.2.1.	109 мм и менее	руб.	14 892,00	14 892,00	14 892,00
4.2.2.	110-159 мм	руб.	15 357,48	15 357,48	15 357,48

В случае, если подключение (технологическое присоединение) объекта осуществляется по индивидуальному проекту, то плата за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» объектов заявителей осуществляется в индивидуальном порядке, а по каждому конкретному объекту устанавливается индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение).

Ниже представлен краткий анализ финансово-хозяйственной деятельности следующих организаций в сфере газоснабжения:

1. ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
2. ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»
3. ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»
4. АО «Ростовгоргаз»

Таблица 2.91 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Газпром трансгаз Краснодар» в 2017 году*

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2017 год
I.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	46 441 684
1.1.	Выручка	тыс. руб.	45 583 515
1.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	858 169
II.	Расходы и отчисления – всего: **	тыс. руб.	-41 761 294
2.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-40 053 828
2.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-1 707 466
III.	Соответствие расходов полученным доходам		
3.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	5 529 687
3.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-849297
3.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	545 692

** ООО «Газпром трансгаз Краснодар» включает в свою организационную структуру несколько линейных производственных управлений (ЛПУ) магистральных газопроводов, в том числе Ростовское ЛТУ. Отчетность об финансово-хозяйственной деятельности ведется и представлена в данном отчете в целом по организации (без разбивки по структурным подразделениям)*

*** Отрицательные значения в таблицах указывают на отток (расход) или убыток (по строке чистая прибыль (убыток)) от ведения организацией финансово-хозяйственной деятельности*

Таблица 2.92 – Финансово-хозяйственная деятельность ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Газопотребление	куб. м.	6 808 138,4
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	40 480 227
2.1.	Выручка	тыс. руб.	38 818 495
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	1 661 732
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-33 513 603
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-31 462 343
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-2 051 260
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 356 152
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-405 483
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	23 687

Таблица 2.93 – Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Натуральные показатели		
1.1.	Протяженность трубопроводов	км	21 201,85
II.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	7 651 514
2.1.	Выручка	тыс. руб.	7 609 675
2.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	41 839
III.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-4 431 954
3.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-4 284 304

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
3.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-147 650
IV.	Соответствие расходов полученным доходам		
4.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	3 325 371
4.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-105 811
4.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	956 352

Таблица 2.94 – Финансово-хозяйственная деятельность АО «Ростовгоргаз» за в 2018 году

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Факт 2018 год
I.	Доходы и поступления – всего:	тыс. руб.	110 960
1.1.	Выручка	тыс. руб.	105 765
1.2.	Прочие доходы	тыс. руб.	5 195
II.	Расходы и отчисления – всего:	тыс. руб.	-95 752
2.1.	Себестоимость	тыс. руб.	-90 494
2.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	-5 258
III.	Соответствие расходов полученным доходам		
3.1.	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	15 271
3.2.	Прибыль (убыток) от прочих доходов, расходов	тыс. руб.	-63
3.3.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	6 906

2.5.11. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

В результате анализа существующего состояния системы газоснабжения Ростова-на-Дону была выявлена следующие проблемы:

- Срок службы четырех из пяти ГРС, обеспечивающих газоснабжение потребителей города, составляет 20 лет и более.
- Нарушение охранной зоны ГРС-2 г. Ростова-на-Дону (на расстоянии 70 м от ГРС расположены а/д Ростов-Таганрог и а/д ул. Малиновского). Для устранения нарушения охранной зоны необходим вынос ГРС за границы города.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО

2.6.1. Институциональная структура

В соответствии с ФЗ РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ органы местного самоуправления исключаются из организации деятельности и принимают участие в обращении с ТКО посредством создания мест (площадок) накопления ТКО, ведению реестра и организации экологического воспитания населения.

С 01.01.2019 на территории РФ стартовала реформа в сфере обращения с ТКО. Согласно новым требованиям, все российские регионы должны произвести выбор регионального оператора, отвечающего за все виды работ, проводимых с отходами на конкретной местности.

В соответствии со ст.24.7 ФЗ РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ региональный оператор обязан заключить договор на оказание услуг по обращению с ТКО в зоне его деятельности с каждым потребителем (собственником ТКО или уполномоченным им лицом, заключившим или обязанным заключить с региональным оператором договор на оказание услуг по обращению с ТКО) и осуществлять в данной зоне: прием ТКО в объеме и в местах, определенных в договоре, обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с

законодательством РФ, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

Прямой договор с региональным оператором об оказании услуг по обращению с ТКО в обязательном порядке заключают юридические лица и индивидуальные предприниматели. Жителям МКД и ИЖД коммунальная услуга предоставляется с момента заключения соглашения об организации деятельности по обращению с ТКО и утверждения единого тарифа на услугу регионального оператора. При этом потребителям в МКД и ИЖС не требуется заключать договор в письменной форме так как в соответствие с действующим законодательством такой договор также заключается путем совершения потребителем конклюдентных действий (фактического накопления отходов).

Постановлением Министерства природных ресурсов и экологии Ростовской области от 26.08.2016 № П-34 утверждена территориальная схема обращения с отходами, в том числе с ТКО, Ростовской области (далее – Территориальная схема). В соответствии с Территориальной схемой территория Ростовской области разделена на 8 зон по принципу отнесения нескольких административно-территориальных образований к одному МЭОК.

Действующим региональным оператором на территории г. Ростова-на-Дону в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО в зоне деятельности Мясниковского МЭОКа от 29.03.2018 является ООО «ГК «Чистый город».

Обработка, утилизация и обезвреживание большей части ТКО осуществляется собственными силами – рядом предприятий г. Ростова-на-Дону. В структуре предприятий по сбору вторичных материальных ресурсов преобладают пункты приема лома черных и цветных металлов. Так же отходы на утилизацию и обезвреживание направляются на предприятия ООО «Промрегионсервис» и ООО «Ломпром Ростов» г. Шахты РО.

2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО

По данным предыдущего регионального оператора (АО «Чистый город») ежегодно на территории г. Ростова-на-Дону образуется порядка 700 тыс. т ТКО (данные за 2018 г.). Проектный срок эксплуатации единственного законного полигона, на который свозятся ТКО от потребителей г. Ростова-на-Дону (Оператор – АО «Чистый город») и расположенного в северо-западной промышленной зоне (вблизи ЖК «Левенцовский»), истек в 2014 г., количество накопленных отходов составляет 4,1 млн. т. Эксплуатация данного полигона прекращена в конце 2018 года.

На земельном участке с адресным ориентиром: г. Ростов-на-Дону, Северо-западная промзона, продолжение пер. 1-й Машиностроительный, в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения создана площадка временного накопления отходов (ПВН), эксплуатирующая организация ООО «Чистый мир».

Плановый объем накопленных твердых коммунальных отходов за 2019 год составляет 786 000 тонн.

В 2019 году модернизирован мусоросортировочный комплекс с установкой новой сортировочной линии, с оснащением его двумя сортировочными линиями, прессом для брикетирования и шредером для измельчения крупногабаритных и строительных отходов. Запрессовка мусора после сортировки плотностью до 1100 кг/м³ в брикеты с представляет собой альтернативный способ обработки ТКО вместо их простого сваливания, последующей трамбовки их разными механизмами и многочисленных способов сжигания. Из всего многообразия преимуществ системы прессования ТКО выделяется простота и дешевизна процесса обработки, обращения с кипами, их транспортировка и последующая укладка на полигоне, а также значительное увеличение срока «жизни» полигона.

Проектная мощность по результатам модернизации сортировочного комплекса увеличилась со 180 до 320 тыс. т/г. В рейтинге наиболее отбираемых полезных фракций лидирует картон и полиэтиленовая тара. Модернизация позволила сократить порядка 20-30 % поступления отходов на площадку накопления, а также разделять мусор на органический и неорганический.

При эксплуатации комплекса сортировки отходов производства и потребления (далее ТОПП) в настоящее время выполняются следующие основные виды работ:

- выкладка отходов ТОПП на подающий конвейер с формированием технологического слоя;
- механизированная сепарация ТОПП;
- сортировка отходов ТОПП определенной морфологии;
- прессование тюков накопленного вторичного материала с помощью автоматического пакетирования пресса;
- складирование тюков вторичного материала.

В настоящий момент неутилизируемые отходы направляются на площадку временного накопления, в основании которой – бентонитовые маты, исключающие проникновение вредных веществ в почву.

Силами обслуживающего персонала действующего МСК проводится осмотр территории санитарно-защитной зоны и прилегающих земель к подъездной дороге и в случае загрязнения – уборка мусора.

В г. Ростове-на-Дону имеется устоявшаяся система мест накопления отходов, включающая 10,7 тыс. площадок для накопления ТКО, образующегося от населения и юридических лиц (по данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Ростовской области). Сводная информация по местам размещения отходов г. Ростова-на-Дону из проекта территориальной схемы обращения с отходами, приведена в таблице ниже.

Таблица 2.95 – Сводная информация по местам размещения отходов г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Количество
1	**Общее количество контейнеров, в т.ч. с распределением по объему:**	**шт.**	**10 675**
1.1	объемом 0,1–0,5 м^3	шт.	97
1.2	объемом 0,7–0,9 м^3	шт.	1 179
1.3	объемом 1–1,9 м^3	шт.	6 285

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Количество
1.4	объемом 2–2,9 м^3	шт.	518
1.5	объемом 3–3,9 м^3	шт.	170
1.6	объемом 4–4,9 м^3	шт.	603
1.7	объемом 5–5,9 м^3	шт.	400
1.8	объемом 6–6,9 м^3	шт.	417
1.9	объемом 7–7,9 м^3	шт.	28
1.10	объемом 8–8,9 м^3	шт.	290
1.11	объемом 9–9,9 м^3	шт.	209
1.12	объемом 10–15 м^3	шт.	332
1.13	объемом 16–25 м^3	шт.	147
1.14	бесконтейнерный сбор ТКО	ед.	42
2	**Общее количество контейнерных площадок, в т.ч. с распределением по покрытию:**	**шт.**	**3 817**
2.1	асфальтовое покрытие	шт.	396
2.2	бетонное покрытие	шт.	424
2.3	твердое покрытие	шт.	1 167
2.4	металлическое покрытие	шт.	2
2.5	покрытие отсутствует	шт.	916
2.6	ж/б плита	шт.	451
2.7	плитка	шт.	59
2.8	данные отсутствуют	шт.	402

2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса

Расчетное количество твердых коммунальных отходов, образующихся в г. Ростове-на-Дону на 2018 г. представлено в таблице ниже.

Таблица 2.96– Общее количество твердых коммунальных отходов, образующихся в г. Ростове-на-Дону на 2018 г.

Тип	Количество проживающих	Норматив кг/год	Норматив м^3/год	Плотность кг/м^3	Масса отходов, т/год	Объем отходов, м^3/год
МКД	911 059	517,44	3,08	168	471 418	2 806 061
ИЖС	219 246	592,8	3,12	190	129 969	684 048
ЮЛ и ИП	–	–	–	–	169 431	–

2.6.4. Зоны действия источников коммунальных ресурсов

В зону действия регионального оператора (ООО «ГК «Чистый город») в сфере обращения с ТКО входят территории г. Ростова-на-Дону и Мясниковского МР. Охват услугой населения регионального оператора в зоне его действия (включая МКД и ИЖД) составляет 100 % (порядка 1,2 млн человек), территориально – 1238,7 км^2.

2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов

В соответствии с Территориальной схемой недостаточность мощностей МСК должны решится реализацией проекта Мясниковского МЭОКа мощностью до 800 тыс. т/г., в результате чего будет создана современная комплексная система обращения с ТКО, поддерживающая все стадии движения отходов.

2.6.6. Надежность работы коммунальной системы и качество поставляемого коммунального ресурса

Фактор надежности обеспечения услугой потребителей в сфере обращения с ТКО зависит от количества допустимых нарушений графика вывоза ТКО из мест их сбора и накопления в год и количества несанкционированных свалок на территории действия регионального оператора.

Ответственность регионального оператора возникает с момента погрузки ТКО в мусоровоз (п. 13 ПП РФ от 12.11.2016 № 1156). Система ГЛОНАСС позволяет региональному оператору отслеживать качество уборки. Контроль за спецтехникой, корректировка графиков осуществляется специалистами диспетчерской службы ООО «ГК «Чистый город».

Вывоз ТКО в г. Ростове-на-Дону контейнерным методом на территории жилищного фонда осуществляется в соответствии с утвержденным ООО «ГК «Чистый город» графиком (график вывоза по адресам представлен на официальном сайте организации). Для предупреждения возникновения нештатных ситуаций и контроля выгрузки ТКО на нелегальных свалках весь автотранспорт (более 120 единиц) оснащен системой спутниковой навигации ГЛОНАСС, установлена система фото/видео-фиксации.

Создание и содержание площадок накопления отходов в г. Ростове-на-Дону, определение схемы размещения мест накопления мусора, ведение реестра этих мест, организация экологического воспитания и формирование экокультуры горожан находится в полномочиях органов местного самоуправления города.

2.6.7. Воздействие на окружающую среду

Независимо от расположения контейнерных площадок на втором этапе (с 2019 г.) в рамках реализации Генеральной схемой очистки предусматривается мойка контейнеров с помощью специальных машин типа ТГ-100А или аналогичных. Период обработки летом составляет 10 сут.; осенью, весной- 10-20 сут.; зимой-30 сут.

Ежегодно возникающие несанкционированные свалки на территории города все ещё остаются проблемным вопросом в системе ТКО, оказывающим негативное влияние на окружающую среду.

С целью повышения общественного контроля со стороны граждан за санитарным состоянием своего региона создан проект ОНФ «Генеральная уборка» с 2017 г., в рамках которого запущен открытый сетевой ресурс «Интерактивная карта свалок», где граждане могут сами отмечать места нелегального складирования мусора, см. рисунок ниже (обозначения: красный – нарушение подтвердилось; желтый – начало работ по нарушению экологического нарушения; зеленый – ликвидированное экологическое нарушение).

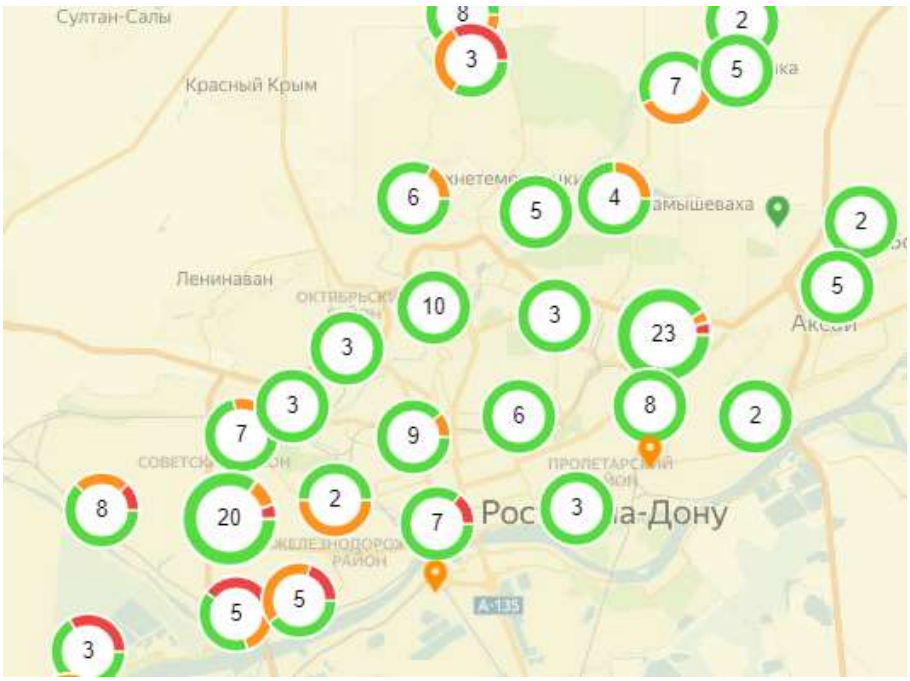


Рисунок 2.11– Город Ростов-на-Дону на «Интерактивной карте свалок»

При выявлении факта образования несанкционированной свалки сотрудники регионального оператора выезжают на место, составляют акт, фиксируют доказательства. После этого определяют координаты свалки и отправляют уведомление собственнику земельного участка. Если последний не ликвидирует ее самостоятельно в течение 30 суток, свалку убирает региональный оператор собственными силами, а затем в судебном порядке взыскивает с собственника понесенные расходы.

Первый шаг, позволяющий вывести все процессы системы обращения с ТКО на цивилизованный уровень и улучшить экологическую ситуацию в регионе, - внедрение раздельного сбора мусора. В г. Ростове-на-Дону уже установлено более 800 контейнеров для раздельного сбора отходов — пластика, бумаги, картона, стекла.

2.6.8. Тарифы, плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности, структура себестоимости производства, транспортировки и распределения коммунального ресурса

Услуга по вывозу ТКО в соответствии с Жилищным кодексом РФ является коммунальной и рассчитывается исходя из нормативов накопления ТКО. Тарифы в сфере обращения ТКО регулируются и формируются в соответствии с ПП РФ от 30.05.2016 № 484 и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с ТКО, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

В единый тариф регионального оператора по обращению с ТКО включаются:

- Расходы на транспортировку ТКО.
- Расходы на обработку, обезвреживание, захоронение ТКО.
- Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками и управляющими компаниями.

- Амортизационные расходы.
- Расходы на создание расчётно-кассовых центров для обслуживания абонентов.
- Платы за негативное воздействие на окружающую среду.
- Другие экономически обоснованные расходы в соответствии с положениями ПП РФ от 30.05.2016 № 484 и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с ТКО, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

С 01.08.2019 в соответствии с изменениями, внесенными ПП РФ от 16.02.2019 № 156 в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО IV класса опасности (малоопасные), в Ростовской области тариф по обращению с ТКО для всех региональных операторов снизился в среднем на 4 %, что связано со снижением указанной ставки в составе затрат на захоронение ТКО практически в два раза (со 195 до 95 руб./т).

Единый тариф регионального оператора по обращению с ТКО, утвержденный для ООО «ГК «Чистый город» на 2019 г., приведен в таблице ниже.

Таблица 2.97 – Единый тариф регионального оператора по обращению с ТКО, утвержденный для ООО «ГК «Чистый город» на 2019 г.

Наименование услуг	Тариф на услуги, руб. /м³				Основание
	С учетом НДС		Без учета НДС		
	С 1.01.2019 по 31.07.2019	с 01.08.2019 по 31.12.2019	С 1.01.2019 по 31.07.2019	с 01.08.2019 по 31.12.2019	
услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	446,84	428,09	372,37	356,74	Постановление РСТ Ростовской области от 31.07.2019 № 33/6

2.6.9. Технические и другие проблемы в коммунальных системах

Анализ существующего положения в сфере обращения с ТКО в г. Ростове-на-Дону выявил следующие основные проблемы:

- На данный момент региональный оператор вынужден только сортировать отходы, часть отправлять на вторичную переработку, а остальное складировать на площадках для временного размещения мусора.
- Наличие несанкционированных мест размещения отходов на территории города, что приводит к нанесению экологического ущерба, ухудшению санитарно-эпидемиологической ситуации. Решение вопроса о санкционированным размещения отходов требуется решение данного вопроса на межмуниципальном уровне.

При разработке Территориальной схемы учитывался приоритет переработки отходов над их захоронением, поэтапный запрет на захоронение отходов, не прошедших сортировку, механическую и химическую обработку и отходов, которые могут быть использованы в качестве вторичного сырья. В соответствии с Территориальной схемой проблемы дефицита мощностей МСК должны решится реализацией проекта Мясниковского МЭОКа мощностью до 800 тыс. т/г.,

в результате чего будет создана современная комплексная система обращения с ТКО, поддерживающая все стадии движения отходов.

Так как ООО «ГК «Чистый город» приобрел статус регионального оператора по обращению с ТКО на территории г. Ростова-на-Дону и, соответственно, начал деятельность с 29.03.2018, то структура себестоимости производства коммунального ресурса не приводится, так как не накоплена статистическая информация за полный год.

2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей

Оценка программ энергосбережения коммунальных организаций и муниципального образования в части повышения уровня обеспеченности потребителей приборами учета коммунальных ресурсов приведена в разделе 4 «Характеристика проблем и их решения в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Учёта потребления коммунальных ресурсов осуществляется двумя способами:

- По приборам учета (общедомовой, индивидуальный)
- По нормативам потребления коммунальных ресурсов в случае отсутствия приборного учёта.

Сводная информация о приборном учете потребления коммунальных услуг в жилищном фонде и по группам потребителей приведена в таблицах ниже.

Таблица 2.98 – Информация о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде

Показатель	2018 г.
Общее количество домов, в том числе подключенных к услугам, ед.:	**118 506**
- холодное водоснабжение	113 410
- горячее водоснабжение	110 210
- отопление	79 280
- электрическая энергия	118 506
- природный газ	107 248
Количество домов с установленными общедомовыми приборами учёта коммунальных ресурсов, ед.:	
- холодное водоснабжение	1 899
- горячее водоснабжение	5 742
- отопление	6 657
- электрическая энергия	6 441
- природный газ	184
Количество квартир с установленными индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов, ед.:	
- холодное водоснабжение	269 343
- горячее водоснабжение	229 143
- отопление	4 387
- электрическая энергия	205 333
- природный газ	103 431
Число жилых домов (индивидуальных домов), фактически оснащенных приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов по видам коммунальных ресурсов, ед.:	
- холодное водоснабжение	56 472
- горячее водоснабжение	-
- отопление	-
- электрическая энергия	91 391[1)]

Показатель	2018 г.
- природный газ	95 320[2)]

[1)] *без сведений об СНТ, ДНТ в границах г. Ростова-на-Дону*

[2)] *с учетом потребителей, проживающих в СНТ, ДНТ в границах г. Ростова-на-Дону.*

Таблица 2.99 – Учет потребления коммунальных ресурсов в 2018 г.

Наименование	Значение
Водоснабжение и водоотведение	
Обеспеченность приборами учета воды потребителей	
Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	34,8%
Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	67,69%
Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	54,81%
Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**78,27%**
население	72,71%
бюджет	92,82%
прочие	96,44%
Доля реализации услуги водоотведения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**65,17%**
население	60,59%
бюджет	68,80%
прочие	84,74%
Газоснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта газа, в т.ч.:	**49,9%**
Население, в том числе:	48,1%
частный сектор	86,5%
МКД	34,1%
Прочие потребители	99,0%
Доля реализации услуги газоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**88,9%**
население	64,8%
Электроснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта, в т.ч.:	**97,3%**
Население	97,0%
Прочие потребители	99,3%
Доля реализации услуги электроснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**99,7%**
Население	99,99%
Прочие потребители	99,5%

Из таблицы видно, что в муниципальном образовании высокая оснащенность приборами учета электрической энергии. В меньшей степени потребители оснащены приборами учета холодной воды и газа.

РАЗДЕЛ 3. ПЛАН РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования

Обоснование перспективных показателей приведено в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.1.1. Динамика численности населения

По состоянию на 1 января 2019 года численность постоянного населения города Ростова-на-Дону составила 1 133,3 тыс. человек и увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 3 тысячи человек. Ретроспективная динамика численности постоянного населения за последние 5 лет по административным районам города представлена в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Численность населения за 2014–2019 гг.

Показатели	Численность населения на начало года, чел.					
	2014	2015	2016	2017	2018	2019
г. Ростов-на-Дону	1 109 835	1 114 806	1 119 875	1 125 299	1 130 305	1 133 307
Ворошиловский район	215 356	216 269	217 818	218 439	219 037	219 701
Железнодорожный район	102 251	102 841	103 444	104 339	105 596	106 601
Кировский район	65 239	64 702	64 019	63 499	62 872	61 900
Ленинский район	80 887	81 489	81 916	82 173	81 779	81 202
Октябрьский район	166 153	167 358	167 620	167 851	168 157	167 901
Первомайский район	182 163	183 736	184 783	186 338	186 980	187 401
Пролетарский район	119 772	119 124	119 679	119 516	120 237	120 601
Советский район	178 014	179 287	180 596	183 144	185 647	188 000

Естественный прирост населения незначителен, до 2014 года на протяжении более 20 лет был отрицательным. Рождаемость колеблется в пределах 10,5-12,5 ‰, смертность в пределах 11-12 ‰. Основной вклад в прирост численности населения вносят миграционные процессы. Среднегодовой миграционный прирост составляет 4-6 тыс. человек. Демографические характеристики за последние 5 лет представлены в таблице ниже.

Таблица 3.2 – Демографические характеристики

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018
Численность населения на начало года	чел.	1 109 835	1 114 806	1 119 875	1 125 299	1 130 305
Численность населения среднегодовая	чел.	1 112 321	1 117 341	1 122 587	1 127 802	1 131 806
Показатели естественного роста населения						
Рождаемость	чел.	12 964	13 983	14 038	12 534	11 900
Коэффициент рождаемости	промилле	11,65	12,51	12,51	11,11	10,51
Смертность	чел.	13 022	12 889	13 275	12 503	12 512
Коэффициент смертности	промилле	11,71	11,54	11,83	11,09	11,05
Коэффициент естественного прироста населения	промилле	-0,05	0,98	0,68	0,03	-0,54
Показатели миграционного роста населения						
Миграция (прибытие)	чел.	26 794	28 142	28 889	29 086	29 471
Миграция (убытие)	чел.	21765	24167	24228	24111	25857

Показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018
Коэффициент прибытия	промилле	24,09	25,19	25,73	25,79	26,04
Коэффициент убытия	промилле	19,57	21,63	21,58	21,38	22,85
Коэффициент миграционного прироста населения	промилле	4,52	3,56	4,15	4,41	3,19
Коэффициент общего прироста населения	промилле	4,47	4,54	4,83	4,44	2,65

Соотношение полов среди новорожденных относительно стабильно и составляет 105–107 рождений мальчиков на 100 рождений девочек (51,5% мальчиков и 48,5% девочек). Смертность среди мужчин практически по всем возрастным группам в несколько раз превышает женскую смертность. Миграционный прирост женщин в 1,5 раза выше мужчин. Эти факторы и обусловили превышение численности женщин во всех возрастных группах после 20 лет.

Графическое изображение половозрастной структуры населения представлено в виде половозрастной пирамиды на рисунке ниже. Форма половозрастной пирамиды даёт представление о типе возрастной структуры населения, которое соответствует определённому типу воспроизводства. Представленная форма половозрастной пирамиды ближе к регрессионному типу воспроизводства «стареющее население» (состояние, когда снижение смертности замедляется на фоне снижения рождаемости).

Половозрастная структура населения по пятилетним возрастным интервалам представлена в таблице ниже и показывает, что в дальнейшем уровень рождаемости может понизиться по причине вступления в основные детородные возраста относительно малочисленного поколения женщин.

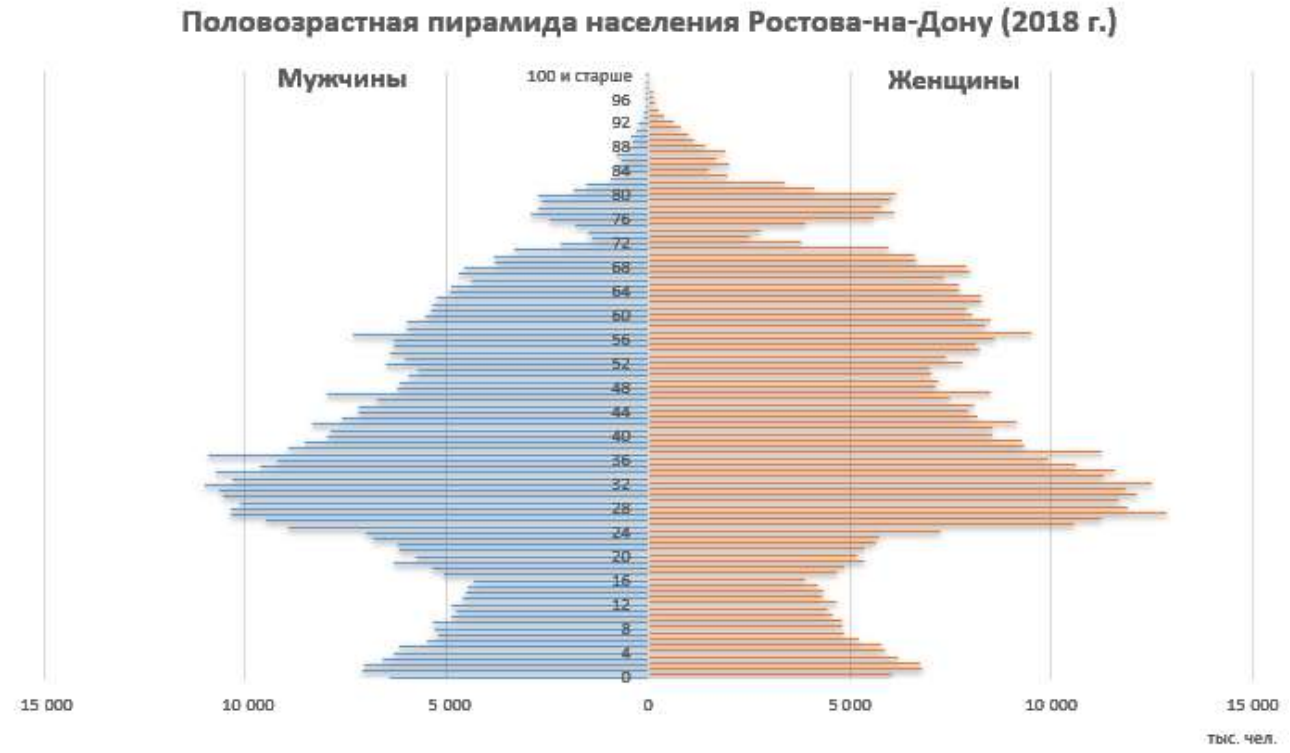


Рисунок 3.1 – Половозрастная пирамида населения

Определение перспективной численности населения необходимо для расчёта объёмов жилищного строительства, сети объектов социальной инфраструктуры на первую очередь и на расчётный срок проекта, и для формирования перечня предлагаемых мероприятий по обеспечению населения основными объектами обслуживания.

Перспективная численность населения определяется с учётом таких факторов, как сложившийся уровень рождаемости и смертности, величина миграционного сальдо и ожидаемые тренды изменения этих параметров. Кроме демографических тенденций последнего времени, учитывается также совокупность факторов, оказывающих влияние на уровень перспективного социально-экономического развития территории.

Прогноз численности населения рассчитан на основе данных о половозрастной структуре населения методом передвижки возрастов с использованием показателей рождаемости по нескольким возрастным группам женщин в детородном возрасте и показателей смертности по каждой возрастной группе.

Прогнозы методом передвижки возрастов обычно делаются в нескольких вариантах, один из которых — при гипотезе неизменного режима воспроизводства населения, и ряд вариантов — при различных гипотезах о вероятных изменениях уровней рождаемости и смертности. В варианте с гипотезой о постоянстве режима воспроизводства населения на всём протяжении прогнозного периода коэффициенты дожития и рождаемости неизменны для всего прогнозного периода. Такой прогноз не может с высокой долей вероятности претендовать на предсказание будущей численности и структуры населения, поскольку демографические процессы меняются непрерывно. Основной его целью в этой связи является оценка возможных последствий длительного сохранения фактической демографической ситуации, на основе которой делается прогноз. Точность прогноза определяется качеством гипотезы о тенденциях демографического развития.

Метод передвижки возрастов остаётся в настоящее время ведущим для прогнозных расчётов численности и структуры населения. Он учитывает, как изменение его половозрастной структуры, так и тенденции рождаемости и смертности.

При прогнозировании были учтены особенности развития территории и изменения в половозрастной структуре населения. Прогноз рассчитан по трём сценариям развития и приведён в таблицах ниже:

- Низкий сценарий, основанный на фиксации значений демографических показателей на уровне 2017-2018 гг.

- Средний сценарий, основанный основе значений демографических показателей исходя из ретроспективной динамики их изменения.

- Высокий сценарий, основанный основе значений демографических показателей, заложенных в Стратегии социально-экономического развития города Ростова-на-Дону до 2035 года.

Таблица 3.3 – Прогнозная численность населения (среднегодовая)

Прогноз	Сценарий	Сравнение прогнозов численности населения, тыс. чел.						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Демографический прогноз с помощью метода передвижки возрастов	Низкий сценарий (Фиксация показателей 2017-2018 гг.)	1 135,62	1 139,75	1 143,88	1 146,84	1 148,63	1 150,43	1 152,22
	Средний сценарий (Ретроспективная динамика)	1 135,32	1 139,33	1 143,34	1 146,95	1 150,18	1 153,4	1 156,62
	Высокий сценарий (Показатели Стратегии соц. эконом. Развития)	1 142,06	1 148,76	1 155,46	1 163,49	1 172,84	1 182,19	1 191,54

Более подробный расчет, а также сравнение прогнозной численности из разных источников, в т.ч. расчётной численности, выполненной по различным методикам приведены в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Из приведенных трёх вариантов развития демографической ситуации в городе при расчёте методом передвижки возрастов **в качестве основного (базового) варианта принят средний сценарий прогноза**.

Прогноз численности населения (среднегодовой) по районам города в соответствии с основным сценарием развития и предполагаемым прогнозом развития застройки территории и вводом нового жилья представлен в таблице ниже.

Таблица 3.4 – Прогноз среднегодовой численности населения по районам города

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Численность населения	тыс. чел.	**1 135,3**	**1 139,3**	**1 143,3**	**1 147,0**	**1 150,2**	**1 153,4**	**1 156,6**
Ворошиловский район	тыс. чел.	219,98	220,54	221,11	221,61	222,06	222,51	222,97
Железнодорожный район	тыс. чел.	106,84	107,32	107,80	108,24	108,63	109,01	109,40
Кировский район	тыс. чел.	62,00	62,20	62,40	62,58	62,74	62,90	63,07
Ленинский район	тыс. чел.	81,31	81,53	81,75	81,95	82,13	82,31	82,48
Октябрьский район	тыс. чел.	168,26	168,98	169,71	170,36	170,94	171,52	172,10
Первомайский район	тыс. чел.	187,62	188,06	188,50	188,90	189,26	189,61	189,97
Пролетарский район	тыс. чел.	120,89	121,47	122,06	122,58	123,05	123,51	123,98
Советский район	тыс. чел.	188,40	189,20	190,01	190,73	191,37	192,02	192,66

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта

На территории города Ростова-на-Дону предприятиями и организациями всех форм собственности с учётом индивидуального строительства ежегодно вводится более миллиона квадратных метров жилой площади, из них более половины приходится на многоквартирный жилой фонд, причём за последние десять лет в городе прослеживается стабильный рост жилищного строительства и увеличение доли МКД. Ежегодное количество сданных в эксплуатацию квартир в МКД составляет более 10-15 тысяч. Наиболее высокие объёмы ввода многоквартирного жилья отмечаются в Советском, Пролетарском и Октябрьском районах города.

В городе расположены обширные площади садоводств, на территории которых вводится значительный объем усадебного и коттеджного строительства. Всего насчитывается порядка 150 садоводств, многие из которых фактически включены в селитебное пространство. Населением города ежегодно строится порядка 3-4 тыс. индивидуальных домов общей площадью более 300-500 тыс. кв. метров. Однако в последние годы наметился спад индивидуального строительства. Данное явление может объясняться более доступными условиями в близлежащих населённых пунктах (Аксай, Батайск и др.), а также уменьшением свободных территорий для частного строительства в черте города.

Динамика строительства жилого фонда по районам города за последние пять лет, включая многоквартирный и индивидуальный жилой фонд представлена в таблице ниже.

Таблица 3.5 – Динамика строительства жилого фонда по районам города

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018
Ввод жилых домов, включая ИЖС, в т.ч.:	м²	**1 102 747**	**1 111 098**	**1 113 157**	**1 118 472**	**1 127 085**
Ворошиловский район	м²	135 816	131 372	117 102	163 422	159 736
Железнодорожный район	м²	167 063	174 208	210 212	113 136	134 069
Кировский район	м²	18 456	46 376	47 173	91 433	24 298
Ленинский район	м²	13 269	24 122	51 811	53 427	76 013
Октябрьский район	м²	372 031	299 048	232 574	212 301	176 772
Первомайский район	м²	165 476	152 936	183 129	155 021	118 519
Пролетарский район	м²	87 760	69 149	60 179	129 718	214 800
Советский район	м²	142 876	213 887	210 977	200 014	222 878
Ввод МКД, в т.ч.:	м²	**593 595**	**535 586**	**625 923**	**664 311**	**745 771**
Ворошиловский район	м²	70 664	35 582	53 912	90 404	86 637
Железнодорожный район	м²	109 052	114 772	142 758	49 581	90 223
Кировский район	м²	17 364	39 273	42 067	88 083	19 574
Ленинский район	м²	0	5 336	29 165	34 530	58 536
Октябрьский район	м²	269 714	184 138	128 812	128 302	99 530
Первомайский район	м²	12 950	29 768	69 452	46 758	49 997
Пролетарский район	м²	60 125	23 927	14 592	97 770	178 291
Советский район	м²	53 726	102 790	145 165	128 883	162 983
Ввод ИЖС, в т.ч.:	м²	**509 152**	**575 512**	**487 234**	**454 161**	**381 314**
Ворошиловский район	м²	65 152	95 790	63 190	73 018	73 099
Железнодорожный район	м²	58 011	59 436	67 454	63 555	43 846
Кировский район	м²	1 092	7 103	5 106	3 350	4 724
Ленинский район	м²	13 269	18 786	22 646	18 897	17 477
Октябрьский район	м²	102 317	114 910	103 762	83 999	77 242
Первомайский район	м²	152 526	123 168	113 677	108 263	68 522
Пролетарский район	м²	27 635	45 222	45 587	31 948	36 509
Советский район	м²	89 150	111 097	65 812	71 131	59 895

Из приведенных данных видно, что в последние два года наибольший объём строительства ведется в Советском, Пролетарском и Октябрьском районах, как за счёт уплотнения и реконструкции сложившихся центральных кварталов, так и за счёт строительства новых микрорайонов. На долю индивидуальных застройщиков приходится от 50 до 30% всего объема нового жилищного строительства. Основными источниками финансирования жилищного строительства являются собственные средства предприятий застройщиков и населения.

Общая площадь МКД, предусмотренных к расселению, на 01.03.2019 года составляет 61,9 тыс. м^2, из них общая жилая площадь 33,8 тыс. м^2. Численность жителей, проживающих в аварийном жилом фонде составляет 2,2 тыс. чел. В срок до 2025 года областной адресной программой предусмотрено расселение 32,8 тыс. м^2 общей площади МКД (19 тыс. м^2 жилой площади, 14,4 тыс. м^2 расселяемой площади) и 1,28 тыс. человек. В рамках допущений принято равномерное распределение их сноса в период 2019-2025 гг. Площадь ежегодно сносимых объектов варьируется в интервале 4,5-5 тыс. м^2. Прогнозная динамика выбытия жилого фонда представлена в таблице ниже.

Таблица 3.6 – Прогнозная динамика выбытия жилья по районам города

Показатель	**Ед. изм.**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Выбытие жилого фонда, в т.ч.:	**м²**	**4 758**	**4 761**	**4 732**	**4 701**	**4 704**	**4 702**	**4 752**
Ворошиловский район	м²	0	0	0	0	0	0	0
Железнодорожный район	м²	258	0	223	0	111	777	855
Кировский район	м²	553	1 698	1 216	246	1 451	149	449
Ленинский район	м²	1 899	2 170	2 224	3 135	2 861	1 809	1 265
Октябрьский район	м²	1 921	893	0	960	0	813	1 915
Первомайский район	м²	0	0	0	0	0	0	0
Пролетарский район	м²	127	0	1 069	360	282	1 155	268
Советский район	м²	0	0	0	0	0	0	0

Оценить объемы и перспективные показатели по сносу индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и коммерческих зданий не предоставляется возможным ввиду отсутствия статистической информации и планов по реализации.

Капитальный ремонт жилого фонда осуществляется в рамках Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014-2049 годы, утверждённую постановлением Правительства Ростовской области от 26.12.2013 года № 803. До 2019 года капитальный ремонт жилого фонда финансировался дополнительно в рамках подготовки к чемпионату мира по футболу в размере около 500 млн. руб. В среднем по году затраты на работы по капитальному ремонту МКД чуть более 1,5 млрд. руб. Краткие сведения представлены в таблице ниже.

Таблица 3.7 – Капитальный ремонт жилого фонда

Показатель	**Ед. изм.**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019 (план)**
В рамках Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014-2049 годы							
Работы по капитальному ремонту МКД	руб.	459 493 654	47 557 540	1 003 608 294	1 489 542 539	1 411 135 529	1 695 905 698
	ед.	80	95	267	392	493	777
В рамках подготовки к чемпионату мира по футболу							
Работы по капитальному ремонту МКД	руб.	499 733 426	474 865 831	442 089 355	444 969 150	180 098 698	-
	ед.	79	65	47	67	28	-

Реализация капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области осуществляется на основании:

- Краткосрочного плана реализации Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014–2049 годы на 2020–2022 годы, утвержденного Постановлением Правительства Ростовской области от 16.10.2019 №731.
- Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014–2049 годы, утвержденной Постановлением Правительства Ростовской области от 26.12.2013 №803.

Основные показатели по реализации капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах приведены в таблице ниже.

Таблица 3.8 – Основные показатели по реализации капитального ремонта в МКД

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общая площадь МКД	тыс. м^2	2 956,3	2 420,4	2 546,3	–	–	–
Количество жителей, зарегистрированных в МКД	чел.	111 171	93 164	96 121	–	–	–
Количество МКД	ед.	1 143	966	986	1 054	993	962
Стоимость капитального ремонта (за счет средств собственников помещений в МКД)	тыс. руб.	2 928 676,2	2 621 689,9	2 723 501,7	На момент 01.12.2019 г. не определено		

Оценить объемы и перспективные показатели по капитальному ремонту индивидуально определенных зданий, зданий бюджетных организаций и коммерческих зданий не предоставляется возможным ввиду отсутствия статистической информации и планов по реализации.

Для оценки реальных объёмов ввода жилого фонда на перспективу проанализированы следующие источники информации:

- выданные разрешения на строительство и срок их действия;
- выданные разрешения на ввод объектов в эксплуатацию;
- проектные декларации от застройщиков;
- активные стройки в городе и планируемые сроки сдачи объектов в эксплуатацию;
- средний срок строительства от момента выдачи разрешения на строительство до ввода в эксплуатацию по крупным застройщикам;
- планы застройщиков на перспективу;
- технические условия и договоры на подключение инженерных коммуникаций.

Принимая во внимание существующие тенденции в строительстве, обеспеченность жильем, выданные разрешения на строительство и ввод зданий в эксплуатацию и ряд других факторов, был сформирован детальный перечень строительных площадок в городе и последующий прогноз динамики общей площади жилых зданий, приведен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы». Прогноз строительства жилищного фонда в целом по городу и сводный по районам представлен в таблице ниже.

Таблица 3.9 – Прогноз строительства жилищного фонда по годам и районам города

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Ввод общей жилой площади, м^2							Количество квартир, ед.						
Ворошиловский район	43 991	95 103	108 287	98 739	20 188	42 141	31 451	861	1581	2239	2031	407	3273	607
Железнодорожный район	35 141	59 232	76 577	7 772	9 675	24 329	32 817	720	1518	1777	177	204	617	703
Кировский район	0	65 559	58 189	32 590	23 906	9 826	22 303	0	1080	1026	614	510	178	494
Ленинский район	20 671	65 509	49 856	54 346	30 000	11 904	11 904	425	1427	1070	1166	520	266	266
Октябрьский район	76 062	182 652	186 804	202 673	164 869	164 165	139 057	1581	3831	4092	4366	3562	3351	2791
Первомайский район	38 480	70 326	59 661	59 802	61 044	47 262	43 800	788	1754	1223	1264	1318	1111	967
Пролетарский район	40 394	142 777	164 203	185 510	175 017	214 835	185 481	759	2752	3491	4133	3831	4807	4036
Советский район	126 509	176 625	202 674	230 150	222 611	224 446	180 018	2765	4577	3716	4829	4852	4358	3482
ИТОГО:	**381 248**	**857 783**	**906 251**	**871 582**	**707 310**	**738 908**	**646 831**	**7 899**	**18 520**	**18 634**	**18 580**	**15 204**	**17 961**	**13 346**

Как видно из таблицы, ожидаемый реальный объём ввода жилой площади до 2023 года превышает показатели Прогноза социально-экономического развития города, это может быть связано как со слишком оптимистичными сроками строительства, заявленных застройщиками, так и с тем фактом, что в 2018 году было выдано рекордное количество разрешений на строительство в связи с предстоящими изменениями в строительном законодательстве. В любом случае на данных земельных участках строительство будет осуществляться, а в случае изменения сроков строительства, возможно уточнение при актуализ ации.

В последующие годы (2023-2025) наблюдается отставание от показателей Прогноза социально-экономического развития города, это объясняется небольшим сроком действия разрешения на строительство, которые, как правило на несколько лет выдаются и которые учтены в период до 2023 года. Для оценки перспективного строительства на 2023-2025 годы были рассмотрены остаточные строительные объёмы проектов планировок территорий с учетом их развития в 2019-2022 годы. Предполагается, что данное отставание от показателей Прогноза будет нивелироваться либо точечной застройкой, которую пообъектно рассмотреть на этапе разработки Программы нет возможности, либо строительством на перепрофилированных территориях под комплексную застройку.

К общественно-деловой застройке в основном относятся следующие категории объектов:

- образовательные учреждения;
- объекты медицинского обслуживания населения;
- учреждения культуры и искусства;
- учреждения социального обеспечения;
- объекты физкультуры и спорта, отдыха и туризма;
- объекты розничной торговли;
- объекты общественного питания;
- объекты бытового и социального обслуживания населения, включающие в себя широкий спектр видов оказываемых населению услуг.

На конец 2018 года общая площадь общественно-деловых зданий и в целом по объектам гражданского строительства составила около 8,6 млн. м^2. Ежегодный прирост строительных площадей в секторе гражданского строительства в соответствии с выданными разрешениями на ввод в эксплуатацию находится в интервале 130–180 тыс. м^2. В среднегодовой показатель прироста за пять лет составляет 155 тыс. м^2.

Согласно принятому прогнозу к 2025 году ожидается устойчивый рост количества объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения. Прогноз развития объектов гражданского строительства приведен в таблице ниже.

Таблица 3.10 – Прогнозные характеристики общественно-деловой застройки по районам города

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общая площадь ОДЗ	**тыс. м²**	**8 889**	**9 176**	**9 476**	**9 776**	**10 088**	**10 413**	**10 751**
Ворошиловский район	тыс. м²	1 648	1 688	1 730	1 772	1 816	1 862	1 909
Железнодорожный район	тыс. м²	878	912	948	984	1 022	1 061	1 101
Кировский район	тыс. м²	507	522	537	552	567	583	600
Ленинский район	тыс. м²	587	603	619	636	653	671	689
Октябрьский район	тыс. м²	1 448	1 500	1 554	1 608	1 664	1 723	1 783
Первомайский район	тыс. м²	1 375	1 406	1 439	1 472	1 507	1 543	1 580
Пролетарский район	тыс. м²	983	1 025	1 068	1 112	1 157	1 204	1 253
Советский район	тыс. м²	1 463	1 520	1 580	1 640	1 703	1 768	1 835
Прибыло объектов ОДЗ	**тыс. м²**	**281,68**	**287,60**	**299,38**	**300,00**	**312,50**	**325,00**	**337,50**
Ворошиловский район	тыс. м²	39	40	42	42	44	46	47
Железнодорожный район	тыс. м²	34	35	36	36	38	39	41
Кировский район	тыс. м²	14	14	15	15	16	16	17
Ленинский район	тыс. м²	15	16	16	17	17	18	19
Октябрьский район	тыс. м²	51	52	54	54	56	59	61
Первомайский район	тыс. м²	31	32	33	33	34	36	37
Пролетарский район	тыс. м²	41	42	43	44	45	47	49
Советский район	тыс. м²	56	58	60	60	63	65	68
Выбытие объектов ОДЗ	**тыс. м²**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Для оценки реальных объёмов ввода объектов общественно-деловой сферы на перспективу проанализированы следующие источники информации:

- выданные разрешения на строительство и срок их действия;
- выданные разрешения на ввод объектов в эксплуатацию;
- активные стройки в городе и планируемые сроки сдачи объектов в эксплуатацию;
- планы застройщиков на перспективу;

- технические условия и договоры на подключение инженерных коммуникаций.

Принимая во внимание существующие тенденции в строительстве, выданные разрешения на строительство и ввод зданий в эксплуатацию и ряд других факторов, был сформирован перечень строительных площадок в городе, приведен в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Оценка существующей площади промышленной застройки в рамках Программы не имеет смысла в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Однако, в данном контексте сведения о площади могут быть полезны до известной степени в силу описанных выше различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться). В этой связи предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров.

По данным Департамента координации строительства и перспективного развития города Ростова-на-Дону перспективного строительства новых крупных и средних промышленных предприятий в городе на ближайшую перспективу не планируется. Основное развитие промышленности предполагается в расширении существующих предприятий, либо реконструкции (перепрофилировании) действующих производственных площадок.

Интегральной характеристикой промышленного развития является объём отгруженной промышленной продукции по полному кругу предприятий. Согласно прогнозу социально-экономического развития города Ростова-на-Дону на период до 2036 года, он ожидается в объеме 433, 543 и 551 млрд рублей по консервативному, базовому и целевому вариантам развития соответственно, на 2020 год. В качестве основного сценария развития принимается базовый вариант. В дальнейшем предполагается поступательное развитие промышленного сектора, находящее отражение в росте объемов промышленного производства. К концу срока действия настоящей Программы его значение достигнет 840 млрд рублей в текущих ценах. Ежегодный индекс физического объема за этот же период будет колебаться в пределах 105-107% (см. таблицу ниже).

Таблица 3.11 – Прогнозная динамика развития промышленного сектора

Показатель	Сценарий	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Совокупный объем отгруженных товаров, работ и услуг, выполненных собственными силами по полному кругу предприятий, млн. руб.	Консер-вативный вариант	353 351,9	379 457,1	405 875,3	433 663,9	465 136,9	499 526,4	537 251,2	578 339,9	622 720,4
	Базовый вариант	353 351,9	469 438,2	505 490,8	543 068,3	585 803,2	642 345,8	704 621,8	773 705,7	841 713,8
	Целевой вариант	353 351,9	470 606,3	509 771,0	551 955,7	599 781,4	658 862,2	722 841,8	794 655,1	874 752,5

Более подробное описание и их обоснование прогнозируемых изменений основных показателей в промышленном и других секторах экономики приведено в разделе 1 «Перспективные показатели развития муниципального образования» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Обоснование прогнозных показателей спроса на коммунальные ресурсы и более детальное описание приведено в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2.1. Прогнозируемый спрос на услуги теплоснабжения

Объем потребления тепловой энергии не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от погодных условий, численности населения, площади отапливаемого жилищного фонда и ряда других показателей.

Прогноз прироста тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии по жилому фонду формировался на основании класса энергоэффективности строящихся многоквартирных домов в соответствии с проектными декларациями.

Для вновь строящихся общественных и производственных зданий, в условиях отсутствия информации о классе энергоэффективности зданий, принимался класс энергоэффективности С. В соответствии с принятым или установленным классом энергоэффективности жилых, общественно-деловых и производственных зданий определены прироста тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии.

Результаты оценки объемов годового прироста потребления тепловой энергии на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.12 – Прогноз потребления тепловой энергии

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прирост потребления тепловой энергии, всего	Гкал	110 116	196 000	203 547	195 681	177 135	180 364	158 327
Население, в т.ч.	Гкал	108 315	172 958	180 435	175 432	154 172	158 028	145 958
МКД	Гкал	48 931	113 573	121 051	116 047	94 787	98 643	86 573
Отопление и вентиляция	Гкал	25 292	60 394	64 854	62 021	50 941	52 843	46 476
ГВС	Гкал	23 638	53 178	56 197	54 026	43 846	45 800	40 097

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ИОЗ	Гкал	59 385	59 385	59 385	59 385	59 385	59 385	59 385
Отопление и вентиляция	Гкал	37 702	37 702	37 702	37 702	37 702	37 702	37 702
ГВС	Гкал	21 683	21 683	21 683	21 683	21 683	21 683	21 683
ОДЗ	Гкал	881	22 135	23 111	20 249	22 925	22 336	12 369
Отопление и вентиляция	Гкал	784	19 377	19 794	17 226	19 989	19 804	10 577
ГВС	Гкал	97	2 757	3 317	3 023	2 936	2 533	1 792
Прочие	Гкал	920	907	0	0	38	0	0
Отопление и вентиляция	Гкал	834	819	0	0	35	0	0
ГВС	Гкал	85	89	0	0	3	0	0

3.2.2. Прогнозируемый спрос на услуги водоснабжения

Объем потребления воды не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года и ряда других показателей.

Изменение потребления воды населением на всем прогнозном периоде связано с комплексным влиянием увеличения численности населения, увеличения обеспеченности услугой водоснабжения, увеличения степени оснащенности индивидуальными приборами учета до 80% и незначительного снижения удельного водопотребления (по приборам учёта) на 3% в связи с более рациональным потреблением воды населением.

Оценка объемов потребления воды бюджетными организациями на период реализации настоящей Программы была «привязана» к численности населения. Увеличение реализации категорией потребители категорией «бюджетные организации» обусловлено увеличением численности населения, развитием новых территорий с соответствующей застройкой.

Круг прочих потребителей в основном охватывает промышленные организации, которые используют воду на хозяйственно-бытовые и технологические нужды, и котельные, которые подогревают воду на нужды горячего водоснабжения. Увеличение объёмов реализации категорией «прочие потребители» обусловлено следующими факторами: незначительным снижением потребления воды существующих предприятий за счёт внедрения водосберегающих технологий, что в свою очередь компенсирует прирост новых промышленных потребителей и увеличением потребления горячей воды за счёт прироста населения и роста доли благоустроенности.

Результаты оценки объемов потребления и годового прироста потребления холодной воды на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.13 – Прогноз потребления холодной воды

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление холодной воды, всего	тыс. $м^3$	90 794	91 108	91 422	91 705	91 955	92 205	92 453
Население	тыс. $м^3$	72 150	72 404	72 658	72 893	73 097	73 300	73 503
Бюджет	тыс. $м^3$	4 716	4 732	4 749	4 764	4 777	4 791	4 804

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прочие	тыс. м^3	13 929	13 972	14 015	14 048	14 081	14 114	14 146
в т.ч. потребление горячей воды населением, всего	*тыс. м^3*	*28 860*	*28 962*	*29 063*	*29 157*	*29 239*	*29 320*	*29 401*
- в т.ч. по «открытой» схеме	*тыс. м^3*	*11 038*	*11 038*	*5 500*	–	–	–	–
Прирост холодной воды, всего	тыс. м^3	360	314	314	283	249	249	249
Население	тыс. м^3	317,4	254,2	254,2	235,1	203,4	203,4	203,4
Бюджет	тыс. м^3	20,7	16,6	16,6	15,4	13,3	13,3	13,3
Прочие	тыс. м^3	22,0	43,0	43,0	32,8	32,8	32,7	32,8

3.2.3. Прогнозируемый спрос на услуги водоотведения

Объем водоотведения не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года и ряда других показателей.

Объемы отведения стоков на период реализации настоящей Программы были «привязаны» к объемам водопотребления и изменялись примерно теми же темпами.

Результаты оценки объемов потребления и годового прироста потребления коммунальных услуг по водоотведению на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.14 – Прогноз потребления коммунальных услуг по водоотведению

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Водоотведение, всего	тыс. м^3	74 265	74 605	74 944	75 259	75 547	75 834	76 122
Население	тыс. м^3	56 679	56 878	57 078	57 263	57 423	57 582	57 742
Бюджет	тыс. м^3	6 081	6 102	6 123	6 143	6 160	6 178	6 195
Прочие	тыс. м^3	11 506	11 624	11 743	11 853	11 964	12 075	12 185
Прирост объёмов водоотведения, всего	тыс. м^3	377	340	340	315	287	288	288
Население	тыс. м^3	249,3	199,7	199,8	184,6	159,8	159,8	159,7
Бюджет	тыс. м^3	26,6	21,5	21,4	19,9	17,1	17,1	17,2
Прочие	тыс. м^3	101,0	118,4	118,7	110,4	110,6	110,7	111,0

3.2.4. Прогнозируемый спрос на услуги электроснабжения

Объем потребления электрической энергии не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года, площадей объектов потребителей и ряда других показателей.

Оценка потребления электрической энергии бюджетными и прочими организациями была произведена на базе среднего потребления за несколько последних лет год с коррекцией на изменение динамики численности населения.

Результаты оценки объемов годового потребления и прироста потребления электроэнергии на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.15 – Прогноз потребления электрической энергии

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление электроэнергии	млн. кВт*ч	2 913,54	2 968,65	3 155,45	3 366,39	3 492,72	3 576,87	3 671,13	3 733,21
Население	млн. кВт*ч	1 187,31	1 232,86	1 327,37	1 433,86	1 520,11	1 589,01	1 664,16	1 719,97
ОДЗ и прочие	млн. кВт*ч	1 726,23	1 735,79	1 828,08	1 932,53	1 972,61	1 987,86	2 006,97	2 013,24
Прирост потребления электроэнергии	тыс. кВт*ч	–	55 110,12	186 801,14	210 944,96	126 325,08	84 148,30	94 266,00	62 068,80
жилая	тыс. кВт*ч	–	45 548,92	94 513,92	106 491,40	86 243,11	68 900,98	75 155,48	55 802,02
общественно-деловая	тыс. кВт*ч	–	771,65	82 921,87	88 828,56	40 081,97	14 945,57	19 110,52	6 266,78
промышленная	тыс. кВт*ч	–	8 789,55	9 365,35	15 625,00	0,00	301,75	0,00	0,00
Прирост электрической мощности	кВт	–	15 448	50 711	56 981	37 266	26 511	29 687	19 968
жилая	кВт	–	13 397	27 798	31 321	25 366	20 265	22 105	16 412
общественно-деловая	кВт	–	201	21 039	22 535	11 901	6 186	7 582	3 556
промышленная	кВт	–	1 850	1 873	3 125	0	60	0	0

3.2.5. Прогнозируемый спрос на услуги газоснабжения

Объем потребления природного газа не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от погодных условий, численности населения, площади отапливаемого природным газом жилищного фонда и ряда других показателей.

Спрос на газ определялся отдельно по следующим группам:

- расход газа для нужд отопления вентиляции и горячего водоснабжения;
- расход газа на приготовление пищи.

Результаты оценки объемов годового прироста потребления природного газа на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.16 – Прогноз потребления природного газа

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление природного газа	млн. м^3	6 826,19	6 856,74	6 888,27	6 917,88	6 946,02	6 974,60	7 000,54
Население	млн. м^3	2 599,09	2 626,53	2 654,92	2 682,61	2 707,23	2 732,39	2 755,75
ОДЗ и прочие	млн. м^3	4 227,10	4 230,22	4 233,35	4 235,27	4 238,79	4 242,21	4 244,79
Прирост потребления природного газа	тыс. м^3	18 053,6	30 552,7	31 525,3	29 610,2	28 144,0	28 578,8	25 939,2
На цели пищеприготовления	тыс. м^3	2 501,4	2 624,6	2 527,7	2 465,0	2 448,6	2 462,9	2 448,6
На цели ОВ и ГВС МКД	тыс. м^3	7 096,4	16 627,7	17 683,2	17 050,9	13 989,8	14 515,6	12 729,9
На цели ОВ и ГВС ИЖС	тыс. м^3	8 181,1	8 181,1	8 181,1	8 181,1	8 181,1	8 181,1	8 181,1
На цели ОВ и ГВС прочие	тыс. м^3	274,7	3 119,3	3 133,4	1 913,3	3 524,6	3 419,2	2 579,6

3.2.6. Сфера обращения с твердыми коммунальными отходами

Объем образования твердых коммунальных отходов не является постоянной величиной и варьируется в зависимости от численности населения, времени года и ряда других показателей.

Результаты оценки объемов годового образования твердых коммунальных отходов на перспективу приведены в таблице ниже.

Таблица 3.17 – Прогноз образования твердых коммунальных отходов

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Норматив накопления ТКО на одного человека для МКД	кг/год	517,44	517,44	517,44	517,44	517,44	517,44	517,44	517,44
	$м^3$/год	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Норматив накопления ТКО на одного человека для ИЖД	кг/год	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80
	$м^3$/год	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Годовое количество образовавшихся отходов от МКД	тонн	471 418	473 510	475 182	476 854	478 362	479 706	481 050	482 394
	тыс. $м^3$	2 806,06	2 818,51	2 828,46	2 838,42	2 847,39	2 855,39	2 863,39	2 871,40
Годовое количество образовавшихся отходов от ИЖД	тонн	129 969	130 546	131 007	131 468	131 883	132 254	132 625	132 995
	тыс. $м^3$	684,05	687,08	689,51	691,93	694,12	696,07	698,02	699,97
Годовое количество образовавшихся отходов от юридических лиц	тонн	169 431	170 182	170 783	171 384	171 926	172 409	172 892	173 375
	тыс. $м^3$	1 033,11	1 037,70	1 041,36	1 045,02	1 048,33	1 051,28	1 054,22	1 057,17
Суммарное годовое количество образовавшихся отходов	**тонн**	**770 818**	**774 238**	**776 972**	**779 705**	**782 171**	**784 369**	**786 567**	**788 765**
	тыс. $м^3$	**4 523**	**4 543**	**4 559**	**4 575**	**4 590**	**4 603**	**4 616**	**4 629**
Ежегодный прирост количества отходов	тонн		3 420	2 734	2 734	2 466	2 198	2 198	2 198
	тыс. $м^3$		20,1	16,0	16,0	14,5	12,9	12,9	12,9
Возможные прочие виды отходов, в т.ч.	тонн	262 248	262 648,38	262 968,29	263 288,21	263 576,78	263 834,00	264 091,21	264 348,43
строительные отходы (15% от населения)	тонн	90 208	90 608	90 928	91 248	91 537	91 794	92 051	92 308
смет с дорог и тротуаров	тонн	161 112	161 112	161 112	161 112	161 112	161 112	161 112	161 112
органические отходы зеленых насаждений	тонн	10 928	10 928	10 928	10 928	10 928	10 928	10 928	10 928
Суммарное годовое количество образовавшихся отходов с учетом возможных прочих видов отходов	**тонн**	**1 033 066**	**1 036 887**	**1 039 940**	**1 042 994**	**1 045 748**	**1 048 203**	**1 050 658**	**1 053 113**

РАЗДЕЛ 4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Количественные показатели целевых показателей и их обоснование приведены в разделе 5 «Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

4.1. Общие целевые показатели развития муниципального образования

Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения и бюджета в части их оплаты (субсидии и социальная поддержка), подробно описаны и представлены в разделе 10 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Тома 2 «Обосновывающие материалы». Показатели, характеризующие обеспеченность населения жилой площадью, объемы ввода жилых и общественных зданий и перспективные показатели численности населения представлены в разделе 1.

Таблица 4.1 – Критерии доступности коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общие целевые показатели развития муниципального образования									
1.	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	1 135,3	1 139,3	1 143,3	1 147,0	1 150,2	1 153,4	1 156,6
2.	объём ввода жилой площади (МКД)	тыс. м^2	381,2	857,8	906,3	871,6	707,3	738,9	646,8
3.	объём ввода жилой площади (ИЖС)	тыс. м^2	400	400	400	400	400	400	400
4.	Средняя обеспеченность жильем	м^2/чел.	28,61	29,51	30,45	31,40	32,40	33,43	34,50
Критерии доступности коммунальных услуг для населения									
1.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	4,3	4,1	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7
2.	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	97,59	97,66	97,73	97,79	97,83	97,86	97,90
3.	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	12,7	11,7	10,6	9,5	8,5	7,0	6,8
4.	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

Показатели степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов приводятся только за базовый год (2018). В перспективе предполагается 100% оснащение индивидуальными и общедомовыми приборами учета коммунальных ресурсов новых объектов капитального строительства (жилой и общественно-деловой застройки). Оценить в количественном выражении прогнозное изменение степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов в существующей застройке не предоставляется возможным в силу

влияния множества ограничивающих факторов на данный процесс: время, оппортунистическое поведение потребителей, предельно допустимые уровни повышения тарифов, недостаточно высокие нормативы и ряд других.

Таблица 4.2 – Показатели степени охвата потребителей приборами учета коммунальных ресурсов

Наименование	Значение (2018 год)
Водоснабжение и водоотведение	
Обеспеченность приборами учета воды потребителей	
Оснащенность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета воды	34,8%
Оснащенность квартир в многоквартирных домах индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета воды	67,69%
Оснащенность жилых домов индивидуальными приборами учета воды	54,81%
Доля реализации услуги водоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**78,27%**
население	72,71%
бюджет	92,82%
прочие	96,44%
Доля реализации услуги водоотведения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**65,17%**
население	60,59%
бюджет	68,80%
прочие	84,74%
Газоснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта газа, в т.ч.:	**49,9%**
Население, в том числе:	48,1%
частный сектор	86,5%
МКД	34,1%
Прочие потребители	99,0%
Доля реализации услуги газоснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**88,9%**
население	64,8%
Электроснабжение	
Обеспеченность вводов коммерческими приборами учёта, в т.ч.:	**97,3%**
Население	97,0%
Прочие потребители	99,3%
Доля реализации услуги электроснабжения по приборам учета, всего, в т.ч.:	**99,7%**
Население	99,99%
Прочие потребители	99,5%

4.2. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Таблица 4.3 – Целевые показатели развития централизованной системы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Прогнозный период						
				2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Объем выработки тепловой энергии	Гкал	4 790 870	5 003 775	5 111 594	5 224 031	5 338 852	5 402 066	5 490 913	5 582 404
2	Доля собственных нужд от выработки	%	2,7	5,4	5,4	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1
3	Полезная реализация тепловой энергии	Гкал	4 027 680	4 192 493	4 286 609	4 382 070	4 475 494	4 560 615	4 646 694	4 706 801
4	Объемы увеличения мощности (присоединенная нагрузка потребителей)	Гкал/ч	1839,64	1909,52	1931,09	1964,72	2009,28	2035,41	2056,5	2075,8
5	Показатели надежности объектов теплоснабжения:									
6.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,81	0,75	0,71	0,69	0,67	0,65	0,62	0,60
6.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005
7	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения:									
8.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,95	165,58	164,07	162,71	161,65	161,29	161,13	161,15
8.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	4,66	3,72	3,79	3,89	4,03	3,87	3,85	4,00
8.3	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	665 597	539 105	550 633	565 930	585 822	562 753	564 457	588 864
	то же в % от отпуска	%	14	11	11	11	12	11	11	11
9	Выбросы CO_2 при сжигании топлива на источниках тепловой энергии в централизованной системе теплоснабжения, в т.ч.:	тонн	1 212 055	1 289 103	1 345 996	1 363 040	1 381 428	1 388 691	1 408 417	1 430 417
9.1	при сжигании природного газа	тонн	1 211 156	1 288 103	1 345 564	1 362 609	1 380 997	1 388 260	1 407 986	1 429 986
9.2	при сжигании каменного угля	тонн	899	1 000	431	431	431	431	431	431

4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения

Таблица 4.4 – Целевые показатели развития централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Прогнозный период						
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Показатели качества питьевой воды:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,09	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.2	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,97	3,96	3,95	3,94	3,93	3,92	3,91
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07
3	Показатели эффективности использования ресурсов:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	32,47	30,97	29,47	27,97	26,47	24,97	23,47
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/м³	0,36	0,353	0,342	0,318	0,307	0,302	0,299
3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт·ч/м³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,424	0,419
4	Дополнительные целевые показатели развития	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	объемы спроса на коммунальные ресурсы (потребление питьевой воды абонентами на территории города)	тыс. м³/г.	90 795	91 108	91 422	91 705	91 955	92 205	92 453
4.2	объемы увеличения мощности (суммарная производительность водозаборных и водоочистных сооружений)	тыс. м³/сут	520	670	670	670	670	670	670

4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения

Таблица 4.5 – Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Прогнозный период						
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Показатели качества очистки сточных вод:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0
1.2	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-	-	-	-
1.3	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной общесплавной (бытовой) системе водоотведения	%	0,42	0,41	0,4	0,39	0,391	0,37	0,36
1.4	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной ливневой системе водоотведения	%	-	-	-	-	-	-	-
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения:	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	9,85	9,77	9,69	9,62	9,54	9,46	9,39
3	Показатели энергетической эффективности централизованной системы водоотведения:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/м³	0,391	0,391	0,384	0,37	0,364	0,362	0,356
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/м³	0,276	0,276	0,276	0,275	0,268	0,268	0,267
4	Дополнительные целевые показатели развития	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	объемы спроса на коммунальные ресурсы (потребление (сброс) сточных вод абонентами на территории города)	тыс. м³/г.	74 266	74 604	74 944	75 259	75 547	75 835	76 122
4.2	объемы увеличения мощности (требуемая производительность основных сооружений для обеспечения потребности города в очистке сточных вод)	тыс. м³/сут	330	332	333	335	336	338	339

4.5. Целевые показатели развития системы электроснабжения

Таблица 4.6 – Целевые показатели развития централизованной системы электроснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Прогнозный период						
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Показатели спроса на коммунальные ресурсы:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Потребление электроэнергии	млн. кВт*ч	2 968,65	3 156,15	3 367,57	3 495,92	3 579,99	3 673,81	3 735,27
1.1	Прирост потребления электроэнергии	тыс. кВт*ч	55 110,12	187 502,92	211 418,88	128 351,57	84 063,66	93 819,20	61 460,80
1.1	Прирост электрической мощности	кВт	15 448,16	51 234,14	57 366,24	38 587,79	26 474,37	29 646,05	19 207,93
2	Показатели качества поставляемого ресурса:	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	МКП «Ростгорсвет»	шт.	0,3981	0,3761	0,3552	0,355	0,355	0,35	0,35
2.1.2	АО «Донэнерго»	шт.	0,697	0,687	0,676	0,666	0,666	0,67	0,67
2.1.3	ПАО «МРСК Юга»	шт.	2,31	2,18	2,05	1,94	1,90	1,9	1,9
3	Показатели надежности и бесперебойности электроснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	МКП «Ростгорсвет»	час	1,33	1,317	1,294	1,277	1,276	1,276	1,27
3.1.2	АО «Донэнерго»	час	1,269	1,250	1,231	1,213	1,1947	1,1946	1,1945
3.1.3	ПАО «МРСК Юга»	час	8,39	8,38	8,25	8,13	8,01	8,00	8,00
3	Показатели энергетической эффективности централизованной системы электроснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Доля потерь электроэнергии в электрических сетях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	АО «Донэнерго»	%	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
4.1.2	АО «Коммунальщик дона»	%	12,02	11,12	11,10	11,07	11,03	10,98	10,94
4.1.3	ООО «Ростсельмашэнерго»	%	5,300	5,300	5,300	5,290	5,290	5,285	5,285
4.1.2	МКП «Ростгорсвет»	%	3,38	3,38	3,38	3,38	3,3	3,3	3,3
4.1.3	ПАО «МРСК Юга»	%	9,81	9,80	9,79	9,79	9,78	9,78	9,78
5	Показатели экологичности в системе электроснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Соответствие (отношение) фактического к разрешенному выбросу загрязняющих веществ в атмосферу	%	100	100	100	100	100	100	100

4.6. Целевые показатели развития системы газоснабжения

Таблица 4.7 – Целевые показатели развития централизованной системы газоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Прогнозный период						
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Показатели спроса на коммунальные ресурсы:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Общий расход природного газа	млн. $м^3$/год	1603,5	1634,3	1666,2	1696,2	1723,3	1751,0	1774,6
1	Показатели спроса на коммунальные ресурсы:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Общий расход природного газа	млн. $м^3$/год	1603,5	1634,3	1666,2	1696,2	1723,3	1751,0	1774,6
2	Показатели качества поставляемого ресурса	%	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования	%	100	100	100	100	100	100	100
2.2	Соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах	%	100	100	100	100	100	100	100
3	Показатели надежности и бесперебойности газоснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Показатель количества прекращений транспортировки газа	шт.	0	0	0	0	0	0	0
4	Показатели экологичности в системе газоснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Соответствие (отношение) фактического к разрешенному выбросу загрязняющих веществ в атмосферу	%	100	100	100	100	100	100	100
5	Показатели энергетической эффективности централизованной системы газоснабжения:	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Уровень потерь газа в системе газоснабжения	тыс. $м^3$	3227	3289	3296	3296	3296	3296	3296
5.2		%	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

4.7. Целевые показатели развития сферы обращения с твердыми коммунальными отходами

Таблица 4.8 – Целевые показатели развития системы в области обращения с ТКО на территории г. Ростова-на-Дону

№ п/п	Наименование целевого показателя	ед. изм.	Прогнозный период						
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	доля твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, в общем количестве образовавшихся твердых коммунальных отходов	%	80	75	70	65	60	50	48
2	доля обезвреженных и утилизированных отходов производства и потребления в общем количестве образующихся отходов I - IV классов опасности	%	86	87	88	90	92	94	94
3	доля твердых коммунальных отходов, подлежащих раздельному сбору, в общем количестве образовавшихся твердых коммунальных отходов	%	20	25	30	35	40	50	55
4	доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку, в общем объеме образованных твердых коммунальных отходов	%	5	20	25	30	40	50	50
5	доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в общем объеме образованных твердых коммунальных отходов	%	10	15	20	25	30	35	35
6	наличие электронной модели территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами	шт.	100	100	100	100	100	100	100
7	количество ликвидированных несанкционированных свалок	шт.	-	-	4	6	6	6	6
8	численность населения, качество жизни которого улучшится в связи с ликвидацией выявленных несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного экологического вреда	чел.	-	-	187,1	607,1	607,1	607,1	607,1
9	общая площадь восстановленных, в том числе рекультивированных, земель, подверженных негативному воздействию накопленного вреда окружающей среде	га	-	-	50,0	89,1	89,1	89,1	89,1
10	объемы спроса на коммунальные ресурсы (образование ТКО на территории города: жилой фонд и юридические лица)	т/г.	774 238	776 972	779 705	782 171	784 369	786 567	788 765
10	объемы спроса на коммунальные ресурсы (образование ТКО на территории города с учетом возможных прочих видов отходов: строительные, смёт с дорог, органические отходы зеленых насаждений)	т/г.	1 036 887	1 039 940	1 042 994	1 045 748	1 048 203	1 050 658	1 053 113
11	объемы увеличения мощности (полигон)	тыс. т./г.	0	800	800	800	800	800	800

РАЗДЕЛ 5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ И НАПРАВЛЕННЫХ НА ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки и компенсировать спрос на коммунальные услуги в период 2020–2025 годов. Обеспечит устойчивое и эффективное функционирование, создаст резерв для устойчивого развития систем коммунальной инфраструктуры и обеспечения планируемого прироста нагрузок в последующие годы.

Выявленные проблемы, задачи функционирования и развития систем коммунальной инфраструктуры решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Инвестиционные проекты систем коммунальной инфраструктуры распределены по программам инвестиционных проектов соответствующего коммунального ресурса:

- программа инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программа инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программа инвестиционных проектов в водоотведении
- программа инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программа инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО;
- прочие программы инвестиционных проектов: по системе уличного освещения, по реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, в т.ч. по установке приборов учета.

По каждому инвестиционному проекту приводится следующая информация:

- краткое описание;
- конкретная цель;
- технические параметры;
- необходимые капитальные затраты и финансовые потребности;
- источники инвестиций;
- срок реализации.

Сведениях об ожидаемых эффектах в натуральном и стоимостном выражении, количественное их определение и сроки получения эффектов приведены в разделе 7 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Проекты по срокам окупаемости разделяются в соответствии с целями реализации проекта на:

- Быстроокупаемые проекты (с простыми сроками окупаемости за счет получаемых эффектов до 7 лет). В данной группе представлены проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей.

- Среднеокупаемые проекты (с простыми сроками окупаемости за счет получаемых эффектов от 7 до 15 лет). В данной группе представлены проекты, нацеленные на выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

- Долгоокупаемые проекты (с простыми сроками окупаемости за счет получаемых эффектов более 15 лет). В данной группе представлены проекты, нацеленные на повышение надежности предоставления коммунальной услуги; выполнение экологических требований и обеспечения экологической безопасности; обеспечение безопасности водоснабжения; повышение безопасности и улучшение производственных условий; улучшение санитарного состояния территорий и экологической обстановки; обеспечение экологического и санитарно-эпидемиологического благополучия населения и других проектов, характеризующихся качественным эффектом.

Распределение по срокам окупаемости проектов приведено в разделе 9 «Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

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», в случае если у организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, имеются подготовленные бизнес-планы или укрупненные инвестиционные проекты, которые не были включены в схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, то при утверждении Программы указанные инвестиционные проекты утверждаются в составе Программы после внесения в установленном порядке соответствующих изменений в схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему

размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, соответствующие межрегиональные, региональные программы газификации, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

В ходе анализа существующего положения в сфере теплоснабжения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования систем теплоснабжения города, а также обеспечение тепловой энергией перспективных потребителей. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития систем теплоснабжения.

При формировании перечня инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения учтены следующие программы в области теплоснабжения:

- Схема теплоснабжения города Ростова-на-Дону до 2034 года. Актуализация на 2018 год, утвержденная приказом Минэнерго России от 17.10.2018 № 896.
- Инвестиционная программа АО «Теплокоммунэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020 г. и Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Теплокоммунэнерго» на 2020 г.;
- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности (производство тепловой энергии) ООО «Ростсельмашэнерго» на 2019-23 гг.;
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утвержденная Постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379 на период действия с 2019 по 2035 гг.

Разработанный на основе схемы теплоснабжения города Ростова-на-Дону и иных действующих программ по развитию системы теплоснабжения перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

- строительство и реконструкция источников тепла;
- строительство и реконструкция тепловых сетей;
- обеспечение тепловой энергией перспективных объектов капитального строительства;
- перераспределение тепловой нагрузки по более эффективным источникам теплоснабжения;
- вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных, котельных, выработавших нормативный срок службы и котельных, использующих уголь в качестве основного топлива;
- переход с открытой на закрытую систему горячего водоснабжения.

Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
1	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**							**1 889 991**	**522 431**	**82 402**	**204 234**	**34 753**	**37 389**	**119 660**	**1 515 519**	**2 516 389**
1.1	**Строительство и реконструкция сетей теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**							**163 788**	**267 639**	**36 615**	**29 592**	**20 271**	**2 383**	**154**	**0**	**356 654**
1.1.1	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Тракторная, 56	От источника ул. Тракторная, 50г (D=150 мм, L=100 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 500	-	-	4 271	-	-	-	-	**4 271**
1.1.2	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети ул. Баррикадная, 24-30	От источника Тихий, 4 (D=125 мм, L=50 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	12 783	-	-	-	14 829	-	-	-	**14 829**
1.1.3	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети Жилой комплекс по ул. Оганова - пер. Железногорский - пер. Авиамоторный	От источника ул. Гагринская, 11а (D=250 мм, L=420 м изм. D с 300 на 400 мм, L=313 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	16 667	-	-	18 406	-	-	-	-	**18 406**
1.1.4	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети Жилой комплекс по ул. Дебальцевская, 8а	От источника ул. Гагринская, 11а (изм. D с 300 на 400 мм, L=332 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	12 700	-	14 741	-	-	-	-	-	**14 741**
1.1.5	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети ул. Штахановского, 24/2	От источника ул. Вятская, 37/3 (D=150 мм, L=70 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 125	-	-	-	2 465	-	-	-	**2 465**
1.1.6	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-23 до Литер 33 (D=125 мм, L=84,13 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 115	1 115	-	-	-	-	-	-	**1 115**
1.1.7	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-17 до ТК-18 (D=150 мм, L=75,41 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 127	1 127	-	-	-	-	-	-	**1 127**
1.1.8	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-18 до Литер 14 (D=100 мм, L=54,8 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	659	659	-	-	-	-	-	-	**659**
1.1.9	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-16 до	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных	плата за подключение	569	569	-	-	-	-	-	-	**569**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
			Литер 16 (D=125 мм, L=43 м)			приростов тепловых нагрузок										
1.1.10	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-9 до Литер 1 (D=125 мм, L=74,4 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	985	985	-	-	-	-	-	-	**985**
1.1.11	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-11 до Литер 2 (D=125 мм, L=75,55 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 001	1 001	-	-	-	-	-	-	**1 001**
1.1.12	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-4 до Литер 8 (D=125 мм, L=69 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	914	914	-	-	-	-	-	-	**914**
1.1.13	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-2 до ТК-4 (D=200 мм, L=69,65 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 252	1 252	-	-	-	-	-	-	**1 252**
1.1.14	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-4 до ТК-5 (D=200 мм, L=25,17 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	452	452	-	-	-	-	-	-	**452**
1.1.15	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-5 до Литер 10 (D=125 мм, L=17,3 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	229	229	-	-	-	-	-	-	**229**
1.1.16	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-25 до Литер 28 (D=100 мм, L=76,93 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	924	924	-	-	-	-	-	-	**924**
1.1.17	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №1 «в/г 140»	От источника Котельная №1. Участок от УТ-4 до УТ-11 (D=200 мм, L=178,41 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 206	3 206	-	-	-	-	-	-	**3 206**
1.1.18	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №1 «в/г 140»	От источника Котельная №1. Участок от УТ-11 до Литер 19 (D=80 мм, L=25,26 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	275	275	-	-	-	-	-	-	**275**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
1.1.19	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-1 до ТК-2 (D=550 мм, L=96,94 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	8 183	8 183	-	-	-	-	-	-	**8 183**
1.1.20	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-2 до ТК-3 (D=400 мм, L=154,68 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	6 336	6 336	-	-	-	-	-	-	**6 336**
1.1.21	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-3 до ТК-19 (D=300 мм, L=279,92 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	7 640	7 640	-	-	-	-	-	-	**7 640**
1.1.22	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-19 до ТК-20 (D=250 мм, L=53,79 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 199	1 199	-	-	-	-	-	-	**1 199**
1.1.23	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-1 до ТК-12 (D=250 мм, L=75,52 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 683	1 683	-	-	-	-	-	-	**1 683**
1.1.24	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от котельная до ТК-1 (D=600 мм, L=337,18 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	28 464	28 464	-	-	-	-	-	-	**28 464**
1.1.25	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-3/1 до ДДУ на 190 мест (D=80 мм, L=124,32 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 355	1 355	-	-	-	-	-	-	**1 355**
1.1.26	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-7 до Литер 10 (D=125 мм, L=100,7 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 334	1 334	-	-	-	-	-	-	**1 334**
1.1.27	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-18 до ТК-19 (D=200 мм, L=117,4 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 109	2 109	-	-	-	-	-	-	**2 109**
1.1.28	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне	От источника Котельная №24.	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых	плата за подключение	156	156	-	-	-	-	-	-	**156**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		действия котельной «Декоративные культуры»	Участок от ТК-19 до Литер 13 (D=125 мм, L=11,8 м)			сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
1.1.29	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-20 до ТК-21 (D=300 мм, L=83,2 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 271	2 271	-	-	-	-	-	-	**2 271**
1.1.30	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-21 до Литер 20 (D=150 мм, L=61 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	911	911	-	-	-	-	-	-	**911**
1.1.31	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-12 до ТК-20 (D=300 мм, L=331,7 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	9 053	9 053	-	-	-	-	-	-	**9 053**
1.1.32	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-20 до Литер 21 (D=150 мм, L=59,1 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	882	882	-	-	-	-	-	-	**882**
1.1.33	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-24 до ТК-25 (D=200 мм, L=40,03 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	718	-	-	793	-	-	-	-	**793**
1.1.34	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-25 до Литер 29 (D=125 мм, L=62,56 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	827	-	-	913	-	-	-	-	**913**
1.1.35	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-23 до ТК-24 (D=200 мм, L=103,51 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 856	-	1 950	-	-	-	-	-	**1 950**
1.1.36	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-24 до Литер 30 (D=125 мм, L=61,63 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	815	-	856	-	-	-	-	-	**856**
1.1.37	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-23 до	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных	плата за подключение	959	-	-	-	1 113	-	-	-	**1 113**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
			Литер 32 (D=125 мм, L=72,54 м)			приростов тепловых нагрузок										
1.1.38	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-22 до ДДУ на 280 мест (D=80 мм, L=25,44 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	276	-	290	-	-	-	-	-	**290**
1.1.39	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-16 до ТК-17 (D=200 мм, L=117,5 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 107	-	2 214	-	-	-	-	-	**2 214**
1.1.40	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-17 до Литер 15 (D=100 мм, L=51,51 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	618	-	649	-	-	-	-	-	**649**
1.1.41	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-9 до Литер 7 (D=100 мм, L=16,1 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	193	-	-	-	-	235	-	-	**235**
1.1.42	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-11 до Литер 3 (D=125 мм, L=35,07 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	463	-	-	512	-	-	-	-	**512**
1.1.43	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-10 до Литер 5 (D=200 мм, L=96,77 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 736	-	-	1 917	-	-	-	-	**1 917**
1.1.44	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-4 до ТК-6 (D=200 мм, L=275,19 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	4 935	-	5 185	-	-	-	-	-	**5 185**
1.1.45	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-6 до ТК-7 (D=200 мм, L=38,42 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	689	-	724	-	-	-	-	-	**724**
1.1.46	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-7 до Литер 13 (D=125 мм, L=16,62 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	220	-	-	243	-	-	-	-	**243**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
1.1.47	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-7 до Литер 12 (D=125 мм, L=66,08 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	874	-	918	-	-	-	-	-	**918**
1.1.48	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-6 до Литер 9 (D=125 мм, L=65,36 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	864	-	-	-	-	1 051	-	-	**1 051**
1.1.49	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от ТК-5 до Литер 11 (D=125 мм, L=70,82 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	936	-	984	-	-	-	-	-	**984**
1.1.50	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от УТ-5 до Литер 7 (D=125 мм, L=166,29 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 199	-	2 310	-	-	-	-	-	**2 310**
1.1.51	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от УТ-11 до Литер 18 (D=125 мм, L=23,32 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	308	-	-	340	-	-	-	-	**340**
1.1.52	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной №2 «в/г 140»	От источника Котельная №2. Участок от УТ-13 до Литер 10 (D=125 мм, L=166,29 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 199	-	2 310	-	-	-	-	-	**2 310**
1.1.53	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-5 до ТК-10 (D=200 мм, L=28,4 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	509	-	-	562	-	-	-	-	**562**
1.1.54	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-10 до Литер 1 (D=100 мм, L=22,4 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	269	-	-	297	-	-	-	-	**297**
1.1.55	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-10 до ТК-11 (D=200 мм, L=49,1 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	880	-	925	-	-	-	-	-	**925**
1.1.56	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия	От источника Котельная №24.	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых	плата за подключение	425	-	446	-	-	-	-	-	**446**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		котельной «Декоративные культуры»	Участок от ТК-11 до Литер 2 (D=100 мм, L=35,4 м)			сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
1.1.57	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-11 до Литер 3 (D=100 мм, L=108,5 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 301	-	1 367	-	-	-	-	-	**1 367**
1.1.58	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-4 до Литер 4 (D=100 мм, L=69 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	828	-	-	-	960	-	-	-	**960**
1.1.59	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-8 до ТК-9 (D=200 мм, L=62,7 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 125	-	-	1 242	-	-	-	-	**1 242**
1.1.60	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-9 до Литер 11 (D=100 мм, L=7,2 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	87	-	-	96	-	-	-	-	**96**
1.1.61	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-19 до Литер 12 (D=80 мм, L=65,6 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	713	-	749	-	-	-	-	-	**749**
1.1.62	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-17 до Литер 15 (D=80 мм, L=20,8 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	226	-	-	-	-	275	-	-	**275**
1.1.63	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-14 до Литер 16 (D=125 мм, L=59 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	780	-	-	-	905	-	-	-	**905**
1.1.64	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-16 до ТК-17 (D=125 мм, L=32,9 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	435	-	-	-	-	529	-	-	**529**
1.1.65	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной	От источника Котельная №24. Участок от ТК-17 до	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных	плата за подключение	240	-	-	-	-	292	-	-	**292**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		«Декоративные культуры»	Литер 17 (D=80 мм, L=22,1 м)			приростов тепловых нагрузок										
1.1.66	АО «КТС»	Строительство тепловых сетей в зоне действия котельной «Декоративные культуры»	От источника Котельная №24. Участок от ТК-16 до Литер 18 (D=125 мм, L=10,1 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	121	-	-	-	-	-	154	-	**154**
1.1.67	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы по бул. Комарова, ул. Добровольского к спортивно-зрелищному комплексу на 8 тыс. зрительных мест		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	4 126	4 126	-	-	-	-	-	-	**4 126**
1.1.68	ООО "РТС"	Строительство распределительных сетей спортивно-зрелищного комплекса на 8 тыс. зрительных мест по бул. Комарова		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	21 935	21 935	-	-	-	-	-	-	**21 935**
1.1.69	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы до комплекса жилой застройки по ул. Береговая, 67		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 658	2 658	-	-	-	-	-	-	**2 658**
1.1.70	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы к жилому дому с подземной автостоянкой и объектами общественного назначения по бул. Комарова, 20в/9а		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 725	2 725	-	-	-	-	-	-	**2 725**
1.1.71	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения гостиницы по адресу пр. Богатяновский спуск, 31		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 917	1 917	-	-	-	-	-	-	**1 917**
1.1.72	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения комплекса многоэтажной застройки по адресу: ул. Мечникова, 110		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 425	2 425	-	-	-	-	-	-	**2 425**
1.1.73	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения многоэтажных жилых домов по адресу: ул. М. Горького, пер. Нахичеванский, пр. Театральный		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 324	1 324	-	-	-	-	-	-	**1 324**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
1.1.74	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения объекта по адресу: Ул. Жмайлова, 13/2		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 109	3 109	-	-	-	-	-	-	**3 109**
1.1.75	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для переключения потребителей от котельной Гаккеля 3/3		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 676	1 676	-	-	-	-	-	-	**1 676**
1.1.76	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Б. Садовой 11, Б. Садовой 23, Б. Садовой 15		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	14 326	14 326	-	-	-	-	-	-	**14 326**
1.1.77	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной Братский 36/5		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	5 675	5 675	-	-	-	-	-	-	**5 675**
1.1.78	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной Буденовский 11/53/54		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 900	3 900	-	-	-	-	-	-	**3 900**
1.1.79	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Кот. ул. Серафимовича, 40,41, пр. Буденновский, 19		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	4 782	4 782	-	-	-	-	-	-	**4 782**
1.1.80	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Красноармейской, 222		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 699	3 699	-	-	-	-	-	-	**3 699**
1.1.81	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной ул. 21 линия, 8		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	7 488	7 488	-	-	-	-	-	-	**7 488**
1.1.82	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для переподключения потребителей от Котельной К. Маркса, 20		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	7 263	7 263	-	-	-	-	-	-	**7 263**
1.1.83	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых	плата за подключение	3 907	3 907	-	-	-	-	-	-	**3 907**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		потребителей от Котельной Мурлычева, 72/27				сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
1.1.84	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной Советская, 16		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 678	3 678	-	-	-	-	-	-	**3 678**
1.1.85	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения здания РАДК, ул. Б. Садовая, 26-28/9а		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 985	2 985	-	-	-	-	-	-	**2 985**
1.1.86	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения объекта, пр. Буденновский, 25		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	5 152	5 152	-	-	-	-	-	-	**5 152**
1.1.87	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной Буденновский, 105/8		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	1 832	1 832	-	-	-	-	-	-	**1 832**
1.1.88	ООО "РТС"	Строительство тепловой сети для подключения потребителей от Котельной Тельмана, 49/68		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 113	2 113	-	-	-	-	-	-	**2 113**
1.1.89	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения жилых домов (территория бывшего аэродрома ДОСААФ, участок XXXVIII и XLII)		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	26 490	26 490	-	-	-	-	-	-	**26 490**
1.1.90	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения жилого дома по ул. Добровольского в СЖР (пятно 5-ОЗА) в г. Ростове-на-Дону		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	6 941	6 941	-	-	-	-	-	-	**6 941**
1.1.91	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения офисного здания, ул. Береговая, 27/26		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	6 193	6 193	-	-	-	-	-	-	**6 193**
1.1.92	ООО "РТС"	Модернизация участка теплотрассы до		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых	плата за подключение	620	620	-	-	-	-	-	-	**620**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		отделения Сбербанка №5221 по ул. Согласия, 11/45				сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок										
1.1.93	ООО "РТС"	Модернизация участка теплотрассы для подключения жилого дома по адресу: пер. Верхоянский,11А		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	2 349	2 349	-	-	-	-	-	-	**2 349**
1.1.94	ООО "РТС"	Модернизация участка теплотрассы для подключения жилого дома и жилого комплекса по ул. Береговая, 59		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	11 595	11 595	-	-	-	-	-	-	**11 595**
1.1.95	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения здания государственного архива Ростовской области, пер. Крепостной, 116/ул. М. Горького, 255		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	5 083	5 083	-	-	-	-	-	-	**5 083**
1.1.96	ООО "РТС"	Модернизация участка теплотрассы для подключения торгово-выставочного комплекса, ул. Красноармейская, 1576		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	11 919	11 919	-	-	-	-	-	-	**11 919**
1.1.97	ООО "РТС"	Строительство участка теплотрассы для подключения многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями административного назначения и подземной автостоянкой, ул. Тургеневская, 20		Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение	3 470	3 470	-	-	-	-	-	-	**3 470**
1.2	**Строительство и реконструкция источников теплоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**							**1 726 203**	**254 792**	**45 787**	**174 642**	**14 482**	**35 006**	**119 506**	**1 515 519**	**2 159 734**
1.2.1	АО «КТС»	Строительство котельной «Декоративные культуры» 2 очередь	Мощность 20 Гкал/ч.	Схема теплоснабжения	2024	Строительство источников, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	93 753	-	-	-	-	-	119 506	-	**119 506**
1.2.2	АО «КТС»	Строительство котельной №2 «в/г 140» мощностью 60 Гкал/ч	Мощность 60 Гкал/ч.	Схема теплоснабжения	2019	Строительство источников, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	217 461	217 461	-	-	-	-	-	-	**217 461**
1.2.3	АО «КТС»	Подводящие наружные сети и сооружения	-	Схема теплоснабжения	2023	Строительство источников,	плата за подключение	16 276	-	-	-	-	19 811	-	-	**19 811**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		водоснабжения, канализации, газоснабжения, электроснабжения к котельной «Декоративные культуры»				обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках										
1.2.4	прочие ТСО	Строительство Котельной пер. 4-й Санинструкторский (для обеспечения нагрузки пятна застройки 8.8)	-	Схема теплоснабжения	2020	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	22 408	-	23 540	-	-	-	-	-	**23 540**
1.2.5	прочие ТСО	Строительство Котельной РОСВЕРТОЛ (для обеспечения нагрузки пятна застройки 1.2)	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	263 039	-	-	-	-	-	-	350 699	**350 699**
1.2.6	прочие ТСО	Строительство Котельной по пр-т Стачки (для обеспечения нагрузки пятна застройки 2.9)	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	46 971	-	-	-	-	-	-	62 625	**62 625**
1.2.7	прочие ТСО	Строительство Котельной по пр-т Стачки (для обеспечения нагрузки пятна застройки 2.10)	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	70 457	-	-	-	-	-	-	93 937	**93 937**
1.2.8	прочие ТСО	Строительство Котельной по ул. Волоколамской (для обеспечения нагрузки пятна застройки 5.8)	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	23 486	-	-	-	-	-	-	31 312	**31 312**
1.2.9	прочие ТСО	Котельная по ул. Кумженская (для обеспечения нагрузки пятна застройки 2.2)	-	Схема теплоснабжения	2021	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	145 650	-	-	160 854	-	-	-	-	**160 854**
1.2.10	прочие ТСО	Котельная для территории застройки 2.3	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	394 558	-	-	-	-	-	-	526 048	**526 048**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
1.2.11	прочие ТСО	Котельная Мечникова (для обеспечения нагрузки пятна застройки 4.8)	-	Схема теплоснабжения	2025	Строительство автономных источников теплоснабжения, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых площадках	плата за подключение	338 193	-	-	-	-	-	-	450 898	**450 898**
1.2.12	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по адресу: ул. Шеболдаева 4Д (Нансена, 99). Строительство БМК мощностью 7,5 МВт	-	Схема теплоснабжения	2019	Реконструкция источников, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку	плата за подключение	18 834	18 834	-	-	-	-	-	-	**18 834**
1.2.13	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Вересаева, 103а	БМК мощностью 4 МВт	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	плата за подключение	19 167	-	22 247	-	-	-	-	-	**22 247**
1.2.14	ООО «РСМЭ»	Котельная ООО «РСМЭ». Реконструкция водогрейного котла ПТВМ-50ст. №12(установка перед горелками газоиспользующего оборудования автоматических быстродействующих запорных клапанов с герметичностью затвора класса «А»)	-	Схема теплоснабжения	2019	Реконструкция источников, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку	плата за подключение	18 497	18 497	-	-	-	-	-	-	**18 497**
1.2.15	ООО «РСМЭ»	Замена паровых котлов №6, №7 Бобкок-Вильбокс на паровой котел ДЕ-25 (25 т/ч) на источнике ООО «РСМЭ»	-	Схема теплоснабжения	2021-2023	Реконструкция источников, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку	плата за подключение	37 454	-	-	13 788	14 482	15 196	-	-	**43 466**
2	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем теплоснабжения не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов**							**8 225 058**	**546 059**	**3 459 345**	**3 252 457**	**481 500**	**423 381**	**439 990**	**472 348**	**9 075 081**
2.1	**Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности**							**25 881**	**375**	**11 948**	**248**	**15 989**	**152**	**0**	**0**	**28 712**
2.1.1	ООО «РСМЭ»	Модернизация схемы управления тягодутьевыми машинами парового котла ст. №2 ДЕ-25-24-380ГМ (эл. энергия)	-	Программа энергосбережения	2019	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	375	375	-	-	-	-	-	-	**375**
2.1.2	ООО «РСМЭ»	Ремонт изоляции общезаводских тепловых сетей (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2020	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	47	-	49	-	-	-	-	-	**49**
2.1.3	ООО «РСМЭ»	Оснащение горелок котла ПТВМ-50 ст. №11 быстродействующими предохранительными запорными клапанами с	-	Программа энергосбережения	2020	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	11 327	-	11 899	-	-	-	-	-	**11 899**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		автоматической проверкой герметичности зазоров клапанов перед розжигом котла														
2.1.4	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка парового котла ст. №1 ДЕ-25-24-380ГМ (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.5	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка парового котла ст. №2 ДЕ-25-24-380ГМ (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.6	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка парового котла ст. №3 ДЕ-25-24-380ГМ (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.7	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка парового котла ст. №8 ТС-30 (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.8	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка парового котла ст. №9 ТС-30 (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.9	ООО «РСМЭ»	Режимная наладка водогрейного котла ст. №10 ПТВМ-50(пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2021	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	37	-	-	41	-	-	-	-	**41**
2.1.10	ООО «РСМЭ»	Оснащение горелок котла ПТВМ-50 ст. №12 быстродействующими предохранительными запорными клапанами с автоматической проверкой герметичности зазоров клапанов перед розжигом котла	-	Программа энергосбережения	2022	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	13 706	-	-	-	15 899	-	-	-	**15 899**
2.1.11	ООО «РСМЭ»	Ремонт изоляции общезаводских тепловых сетей (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2022	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	78	-	-	-	90	-	-	-	**90**
2.1.12	ООО «РСМЭ»	Ремонт изоляции общезаводских тепловых сетей (пр. газ)	-	Программа энергосбережения	2023	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	капитальные вложения из прибыли	125	-	-	-	-	152	-	-	**152**
2.2	**Выполнение экологических требований**							**27 576**	**0**	**13 132**	**13 805**	**2 988**	**0**	**0**	**0**	**29 925**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2.2.1	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной пер. Закарпатский, 2	Замена дымовой трубы, перевод котельной на газ.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	25 000	-	13 132	13 805	-	-	-	-	**26 936**
2.2.5	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Буденновский 19 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Буденновский 19 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2022	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	2 576	-	-	-	2 988	-	-	-	**2 988**
2.3	**Повышение надежности предоставления коммунальной услуги**							**8 171 600**	**545 685**	**3 434 265**	**3 238 404**	**462 523**	**423 229**	**439 990**	**472 348**	**9 016 444**
2.3.1	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Братский,36	Присоединенная нагрузка 0,58 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2025	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Буденновский,11	Присоединенная нагрузка 0,66 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2025	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Варфоломеева,103	Присоединенная нагрузка 0,59 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2022	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Пушкинская,44	Присоединенная нагрузка 0,3 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2021	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Серафимовича,40	Присоединенная нагрузка 0,35 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2024	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.6	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Серафимовича,41	Присоединенная нагрузка 0,32 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2024	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.7	АО «ТКЭ»	РТС «Центральный» Котельная КарлаМаркса,20	Присоединенная нагрузка 0,4 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2023	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.8	АО «ТКЭ»	РТС «Центральный» Котельная Мурлычева,72/27	Присоединенная нагрузка 0,25 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2025	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.9	АО «ТКЭ»	РТС «Северный» Котельная Гаккеля,3/3	Присоединенная нагрузка 0,38 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2024	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.10	АО «ТКЭ»	РТС «Северный» Котельная Буденновский,105/8	Присоединенная нагрузка 0,34 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2025	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.11	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Народного Ополчения,61	Присоединенная нагрузка 0,14 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2024	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.12	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Б. Садовая, 43	Присоединенная нагрузка 0,42 Гкал/ч. Переключение на ЦК.	Схема теплоснабжения	2023	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2.3.13	АО «ТКЭ»	РТС «Западный» Котельная Б. Садовая 34	Присоединенная нагрузка 1,25 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2022	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.14	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети к котельной Серафимовича, 35 по ул. Садовая, 36	От источника по ул. Садовая, 36 (D=100 мм, L=123м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	5 633	5 633	-	-	-	-	-	-	**5 633**
2.3.15	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети от кот. Ленина, 42	От источника БМК по ул. Ленина, 42а. (D=150 мм, L=121 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	6 033	6 033	-	-	-	-	-	-	**6 033**
2.3.16	прочие ТСО	Котельная Закруткина,66/3	Присоединенная нагрузка 1,39 Гкал/ч. Переключение на новую БМК.	Схема теплоснабжения	2020	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.17	прочие ТСО	Котельная Лермонтовская,58А	Присоединенная нагрузка 1,86 Гкал/ч. Переключение на РТЭЦ-2.	Схема теплоснабжения	2020	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.18	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети к котельной Петрашевского, 34 по ул. Петрашевского, 20	От источника ул. Петрашевского, 20 (D=200 мм, L=330 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	собственные средства (амортизация)	12 540	-	13 174	-	-	-	-	-	**13 174**
2.3.19	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети от котельной Свободы, 8/1 по ул. 27 линия, 18а	От источника ул. 27 линия, 18а (D=80 мм, L=200 м)	Схема теплоснабжения	2022	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	собственные средства (амортизация)	6 200	-	-	-	7 946	-	-	-	**7 946**
2.3.20	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети по ул. 13 линия, 50/58	От источника Листопадова, 42 (D=70 мм, L=347 м)	Схема теплоснабжения	2021	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	собственные средства (амортизация)	10 410	-	-	11 497	-	-	-	-	**11 497**
2.3.21	АО «ТКЭ»	Строительство тепловой сети по Спартаковская, 25	От источника Рабочая площадь, 16а (D=80 мм, L=250 м)	Схема теплоснабжения	2022	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	собственные средства (амортизация)	7 750	-	-	-	8 990	-	-	-	**8 990**
2.3.22	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Стачки, 3	БМК мощностью 1,2 МВт	Схема теплоснабжения	2020	Вывод из эксплуатации котельных, выработавших нормативный срок службы	собственные средства (амортизация)	9 167	-	10 640	-	-	-	-	-	**10 640**
2.3.23	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по адресу: Вересаева, 104	Замена 2-х котлов ТВГ-8 на котлы RSD-10000.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения	собственные средства	33 333	-	35 017	-	-	-	-	-	**35 017**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
						эффективности работы системы теплоснабжения										
2.3.24	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по адресу: Орская, 24	Установка котлов RSD-1000 вместо существующих котлов.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	5 833	-	6 128	-	-	-	-	-	**6 128**
2.3.25	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по адресу: ул. Тракторная 50Г	Уст.3-х котлов РСД-1000 и один котел РСД-500, автоматическую ХВО, установка химдеаэрирования, бак запаса воды 25 м3.	Схема теплоснабжения	2022	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	16 667	-	-	-	19 333	-	-	-	**19 333**
2.3.26	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Гагринская, 11а	Замена дымовой трубы.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	14 167	-	14 882	-	-	-	-	-	**14 882**
2.3.27	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Казахская, 78/4	Замена котлового и вспомогательного оборудования: демонтаж котла ТВГ-8М, установка 2-х котлов Rossen RS-D 6000; замена 2-х зимних сетевых насосов.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	16 667	-	17 509	-	-	-	-	-	**17 509**
2.3.28	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Казахская, 85/3	Установка 2-х котлов Rossen RS-D3500 вместо котлов ДКВР-4,5/13 установка 2-х зимних сетевых наосов; уход от паровой деаэрации (Установка системы дозирования КО-2; КО-5).	Схема теплоснабжения	2023	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	13 333	-	-	-	-	16 229	-	-	**16 229**
2.3.29	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Комарова, 38	Замена 2-х котлов ТВГ-8М на котлы КВГ-9,65 без увеличения мощности.	Схема теплоснабжения	2025	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	20 833	-	-	-	-	-	-	27 776	**27 776**
2.3.30	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Дранко, 108а	Установка 3-х котлов РСД-10000. Установка двух мачт газоходов, уст. автоматической ХВО, уст. бака запаса воды 100 м3.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	41 667	-	21 886	23 008	-	-	-	-	**44 894**
2.3.31	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Н.Данченко, 76а	Уст. 2-х котлов РСД-8000 и один РСД-2000, уст. автоматической ХВО, уст. химдеаэрирования,	Схема теплоснабжения	2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	25 000	-	-	27 610	-	-	-	-	**27 610**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
			уст. Бака запаса воды 50 м3.													
2.3.32	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по пер. Соборный, 94б	Автоматизация (установка 4-х котлов РСД-1500, автоматической ХВО, насосного оборудования.	Схема теплоснабжения	2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	25 000	-	-	27 610	-	-	-	-	**27 610**
2.3.33	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Зоологическая, 26б	Замена 2-х котлов ТВГ-4 на котлы RSD-5000 .	Схема теплоснабжения	2022	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	10 000	-	-	-	11 600	-	-	-	**11 600**
2.3.34	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. 1-я Баррикадная, 1	Замена котлов на современные без увеличения мощности.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	3 333	-	3 502	-	-	-	-	-	**3 502**
2.3.35	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 83а	Техническое перевооружение с установкой новых котлов (БМК).	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	13 333	-	7 003	7 363	-	-	-	-	**14 366**
2.3.36	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Троллейбусная, 2	Замена 2-х котлов ДКВР-4/13 на котлы RSD-5000.	Схема теплоснабжения	2024	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	12 500	-	-	-	-	-	15 934	-	**15 934**
2.3.37	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Рабочая площадь, 16	Перевооружение тепловой сети с переходом на 2-х трубную систему теплоснабжения при температурном графике 95-70 °С.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	14 858	-	15 609	-	-	-	-	-	**15 609**
2.3.38	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. 40-летия Победы, 63/2	Замена котлового и вспомогательного оборудования.	Схема теплоснабжения	2024	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	41 667	-	-	-	-	-	53 112	-	**53 112**
2.3.39	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. 40-летия Победы, 308/5	Замена дымовой трубы.	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	8 333	-	8 754	-	-	-	-	-	**8 754**
2.3.40	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Вятская, 37/3	Замена насосов (2 сетевых) и 4 шт. - ЧРП (Установка 2-х зимних сетевых насосов с частотно-регулируемым приводом и возможностью работы в летний период).	Схема теплоснабжения	2020	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	6 667	-	7 003	-	-	-	-	-	**7 003**
2.3.41	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение	Установка 2-х зимних сетевых насосов с	Схема теплоснабжения	2021	Реконструкция источников для	собственные средства	5 833	-	-	6 442	-	-	-	-	**6 442**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		котельной по ул. Днепропетровская, 8а (1 этап)	частотно-регулируемым приводом и возможностью работы в летний период.			повышения эффективности работы системы теплоснабжения										
2.3.42	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. Днепропетровская, 8а (2этап)	Установка котла Rossen RS-D4000 вместо существующего котла ТВГ-4.	Схема теплоснабжения	2024	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства	5 833	-	-	-	-	-	7 436	-	**7 436**
2.3.43	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Ленина 229/3	БМК мощностью 3 МВт	Схема теплоснабжения	2019	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	10 833	10 833	-	-	-	-	-	-	**10 833**
2.3.44	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Пушкинская 46б	Переключение на ЦК	Схема теплоснабжения	2020	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	14 679	-	15 421	-	-	-	-	-	**15 421**
2.3.45	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Петрашевского, 20	БМК мощностью 3 МВт	Схема теплоснабжения	2020	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	12 068	-	14 007	-	-	-	-	-	**14 007**
2.3.46	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной 13-я Линия 50/58	БМК мощностью 1 МВт	Схема теплоснабжения	2021	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	8 896	-	-	9 825	-	-	-	-	**9 825**
2.3.47	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Рыбный 34	БМК мощностью 0,5 МВт	Схема теплоснабжения	2021	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	7 500	-	-	9 152	-	-	-	-	**9 152**
2.3.48	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Орджоникидзе 30	БМК мощностью 1 МВт	Схема теплоснабжения	2021	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	10 000	-	-	12 202	-	-	-	-	**12 202**
2.3.49	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной по ул. 16 линия, 30. Установка котлов РСД-1000 вместо НР-18 "Ростов" (увеличение мощности на 0,8 МВт)	-	Схема теплоснабжения	2019	Вывод из эксплуатации подвальных газовых котельных	собственные средства (амортизация)	10 674	10 674	-	-	-	-	-	-	**10 674**
2.3.50	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной Ленина 42А	БМК мощностью 3,5 МВт	Схема теплоснабжения	2019	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	15 833	15 833	-	-	-	-	-	-	**15 833**
2.3.51	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной (Строительство БМК мощностью 2 МВт) Коммунаров 33	БМК мощностью 2 МВт	Схема теплоснабжения	2023	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	15 833	-	-	-	-	21 293	-	-	**21 293**
2.3.52	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной (Строительство БМК	БМК мощностью 1,5 МВт	Схема теплоснабжения	2023	Реконструкция источников для повышения	собственные средства (амортизация)	15 000	-	-	-	-	20 172	-	-	**20 172**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		мощностью 1,2 МВт) 35-я линия 49				эффективности работы системы теплоснабжения										
2.3.53	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение котельной (Строительство БМК мощностью 2 МВт) 2-я Володарского, 76/23а	БМК мощностью 2 МВт	Схема теплоснабжения	2023	Реконструкция источников для повышения эффективности работы системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	15 833	-	-	-	-	21 293	-	-	**21 293**
2.3.54	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Братский 36 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Братский 36 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2025	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 765	-	-	-	-	-	-	5 020	**5 020**
2.3.55	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Буденновский, 11 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Буденновский, 11 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2025	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 710	-	-	-	-	-	-	4 946	**4 946**
2.3.56	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Карла Маркса, 20 РТС «Центральный»	ЦТП на месте источника Карла Маркса, 20 РТС «Центральный».	Схема теплоснабжения	2023	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 304	-	-	-	-	4 021	-	-	**4 021**
2.3.57	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Мурлычева, 72/27 РТС «Центральный»	ЦТП на месте источника Мурлычева, 72/27 РТС «Центральный».	Схема теплоснабжения	2025	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 022	-	-	-	-	-	-	4 029	**4 029**
2.3.58	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Гаккеля, 3/3 РТС «Северный»	ЦТП на месте источника Гаккеля, 3/3 РТС «Северный».	Схема теплоснабжения	2024	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 295	-	-	-	-	-	4 201	-	**4 201**
2.3.59	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Серафимовича 40 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Серафимовича 40 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2024	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 666	-	-	-	-	-	4 673	-	**4 673**
2.3.60	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной	ЦТП на месте источника Серафимовича 41 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2024	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	3 319	-	-	-	-	-	4 231	-	**4 231**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		Серафимовича 41 РТС «Западный»														
2.3.61	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Котельная Народного Ополчения, 61 РТС «Центральный»	ЦТП на месте источника Народного Ополчения, 61 РТС «Центральный».	Схема теплоснабжения	2024	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	2 774	-	-	-	-	-	3 536	-	**3 536**
2.3.62	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельная Варфоламеева, 103 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Котельная Варфоламеева, 103 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2022	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	2 626	-	-	-	3 046	-	-	-	**3 046**
2.3.63	ООО «РТС»	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимой из эксплуатации Котельной Б. Садовая,43 РТС «Западный»	ЦТП на месте источника Б. Садовая,43 РТС «Западный».	Схема теплоснабжения	2022	Строительство ЦТП для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных	областной бюджет	2 180	-	-	-	2 528	-	-	-	**2 528**
2.3.64	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Красноармейская от ул. Чехова до пер. Университетский	От источника ЦК. Участок от ТК 1184 до ТК 1186 (D=200 мм, L=130 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	6 807	6 807	-	-	-	-	-	-	**6 807**
2.3.65	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Плеханова	Участок от ТК 723 до ТК 730 (D=300 мм, L=200 м D=200 мм, L=90 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	23 175	23 175	-	-	-	-	-	-	**23 175**
2.3.66	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Еременко	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК 624 до ТК 624/1 (D=150 мм, L=110 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	8 869	8 869	-	-	-	-	-	-	**8 869**
2.3.67	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Добролюбова – ул. Цеховая	Участок от ТК 856 до ТК 856/10 (D=250 мм, L=655 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	32 155	32 155	-	-	-	-	-	-	**32 155**
2.3.68	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Суворова от ул. Журавлева до пр.Кировского	От источника ЦК. Участок от ТК 1120 до ТК 1129 (D=300 мм, L=210 м)	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	22 423	1 357	22 873	-	-	-	-	-	**24 230**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2.3.69	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Семашко от ул. Ульяновской до пр.Кировского	Участок от ТК 939 до ТК 939/7 (D=200 мм, L=215 м)	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	16 855	1 239	16 955	-	-	-	-	-	**18 194**
2.3.70	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Ленина-Врубовая	От источника РК-3. Участок от ТК-3035 до ТК-3161 (D=200 мм, L=346 м)	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	25 747	1 475	26 354	-	-	-	-	-	**27 829**
2.3.71	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пер. Соборному	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-2200 до ТК-2205 (изм. D с 300 на 400 мм, L=270 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	12 336	12 336	-	-	-	-	-	-	**12 336**
2.3.72	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр. Соколова	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-183/1 до ТК-2941 (изм. D с 500 на 700 мм, L=460 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	27 561	27 561	-	-	-	-	-	-	**27 561**
2.3.73	ООО «РТС»	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 (ТК 122 - ТК 129) (III, IV, V этапы)	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК 122 до ТК 129 (D=1000 мм, L=803 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	42 280	32 661	10 444	-	-	-	-	-	**43 105**
2.3.74	ООО «РТС»	Модернизация тепловых сетей от РК-2 (II, III, IV этапы)	От источника РТЭЦ-2. (D=100 мм, L=2137 м D=300 мм)	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	59 841	30 000	32 400	-	-	-	-	-	**62 400**
2.3.75	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Красноармейской от ТК 2114 до ТК 1181) (I этап)	От источника РТЭЦ-2. участок от ТК 2114 до ТК 1181 (D=200 мм, L=305 м)	Схема теплоснабжения	2019	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	1 000	1 000	-	-	-	-	-	-	**1 000**
2.3.76	ООО «РТС»	Модернизация уч-ка т/т по пр. Комарова(верхнего) до ул. Волкова и по ул. Волкова до Аллеи Новоселов	От источника РК-3. Участок от ТК-2705 до ТК-2717 (D=500 мм, L=640 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	66 465	25 000	45 021	-	-	-	-	-	**70 021**
2.3.77	ООО «РТС»	Модернизация уч-ка т/т по Аллее Роз	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-408 до ТК-315 Участок от 2-я Краснодарская до Коммунистический и Зорге (D=700 мм,	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	31 455	17 265	15 407	-	-	-	-	-	**32 672**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
			L=534 м D=600 мм, L=170 м)													
2.3.78	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр. Комарова от ул. Добровольского до пр. Космонавтов	От источника РК-3. Участок от ТК 2411 до ТК 2705 (D=500 мм, L=693 м)	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	33 916	13 973	21 653	-	-	-	-	-	**35 626**
2.3.79	ООО «РТС»	Реконструкция участка теплотрассы по ул. Очаковской от Журавлёва до пер. Крепостного (I этап)	От источника ЦК. Участок от ТК 807 до ТК1102а Участок от ТК 807 до ТК1102а (D=200 мм, L=390 м D=100 мм)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	967	-	1 050	-	-	-	-	-	**1 050**
2.3.80	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Лермонтовская (I этап)	От источника ЦК. Участок от ТК 2105 до ТК 2105/12 (D=150 мм, L=335 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	1 032	-	1 120	-	-	-	-	-	**1 120**
2.3.81	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Красноармейской (от ТК 2113 до ТК 2014/15) (I этап)	От источника ЦК. Участок от ТК 2113 до ТК 2014/15 (D=250 мм, L=185 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	1 336	-	1 450	-	-	-	-	-	**1 450**
2.3.82	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Содружества (I этап)	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-606 до ТК-127/5 (D=300 мм, L=460 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	1 087	-	1 180	-	-	-	-	-	**1 180**
2.3.83	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пер. Островскому – М. Горького (I этап)	Участок от ТК-1626/16 до ТК-1626/16-8 (D=200 мм, L=300 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	1 013	-	1 100	-	-	-	-	-	**1 100**
2.3.84	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы 2-го коллектора II МКР ЗЖМ (I этап)	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-330 до ТК-330/14 (D=150 мм, L=195 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	737	-	800	-	-	-	-	-	**800**
2.3.85	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по Богатяновскому спуску (I этап)	От источника ЦК. Участок от ТК-908 до ТК-908/1 (D=200 мм, L=90 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	580	-	630	-	-	-	-	-	**630**
2.3.86	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по ул. Филимоновская от пер. Газетного до ул. Семашко (I этап)	Участок от ТК-1704 до ТК-1604/5 (D=300 мм, L=220 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности	капитальные вложения из прибыли	967	-	1 050	-	-	-	-	-	**1 050**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
						функционирования системы теплоснабжения										
2.3.87	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр. Нагибина.	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-2941 до ТК-2932 (изм. D с 500 на 700 мм, L=878 м)	Схема теплоснабжения	2020-2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	85 335	-	19 499	34 123	43 873	-	-	-	**97 494**
2.3.88	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр. Нагибина	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-2932 до ТК-3006 (изм. D с 500 на 700 мм, L=542 м)	Схема теплоснабжения	2021-2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	53 016	-	-	24 587	36 880	-	-	-	**61 467**
2.3.89	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр.Малиновского.	От источника РТЭЦ-2. Участок от ТК-111 до ТК-111/7 (изм. D с 500 на 600 мм, L=527 м)	Схема теплоснабжения	2022-2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	47 966	-	-	-	23 179	34 768	-	-	**57 947**
2.3.90	ООО «РТС»	Модернизация участка теплотрассы по пр.Седова	От источника ЦК. Участок от ТК-902 до ТК-923 (изм. D с 500 на 600 мм, L=1280 м)	Схема теплоснабжения	2024-2027	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	38 595	-	-	-	-	-	23 588	26 733	**50 320**
						Строительство и										
2.3.91	ООО «РТС»	Реконструкция ПНС «Темерник»	-	Схема теплоснабжения	2019-2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	капитальные вложения из прибыли	53 279	34 859	20 000	-	-	-	-	-	**54 859**
2.3.92	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. 40 лет Победы, 63/2	От источника Котельная 40 лет Победы, 63/2. Участок от ТК-20 до ТК-30 (D=250 мм, L=451 м)	Схема теплоснабжения	2020-2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	22 550	-	11 845	12 452	-	-	-	-	**24 297**
2.3.93	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. 40 лет Победы, 63/2	От источника Котельная 40 лет Победы, 63/2. Участок от ТК-32 до ТК-145 (D=250 мм, L=80 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 000	-	5 253	-	-	-	-	-	**5 253**
2.3.94	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Таганрогское шоссе, 139/9	От источника Котельная Таганрогское шоссе, 139/9. Участок от ТК-141 до ТК-109 (D=300 мм, L=350 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	18 550	-	-	-	-	22 578	-	-	**22 578**
2.3.95	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Гагринская,11А	От источника Котельная Гагринская,11А. Участок от ТК-203 до ТК-262 (D=500 мм, L=130 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	12 480	-	13 111	-	-	-	-	-	**13 111**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2.3.96	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-7 до ТК-8 (D=600 мм, L=50 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 800	-	6 093	-	-	-	-	-	**6 093**
2.3.97	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-8 до ТК-8а (D=600 мм, L=160 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	18 560	-	19 498	-	-	-	-	-	**19 498**
2.3.98	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-8Б до ТК-8В (D=600 мм, L=66,5 м)	Схема теплоснабжения /ИП	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	8 476	-	8 904	-	-	-	-	-	**8 904**
2.3.99	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-8В до ТК-9 (D=600 мм, L=141 м)	Схема теплоснабжения /ИП	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	13 249	-	13 918	-	-	-	-	-	**13 918**
2.3.100	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-9Б до ТК-10 (D=600 мм, L=67,5 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	7 830	-	-	-	-	-	9 981	-	**9 981**
2.3.101	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-10 до ТК-11 (D=600 мм, L=55 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	6 380	-	-	-	-	-	-	8 506	**8 506**
2.3.102	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-11 до ТК-11А (D=600 мм, L=36 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	4 176	-	-	-	-	-	-	5 568	**5 568**
2.3.103	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-11А до ТК-12А (D=600 мм, L=45 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 220	-	-	-	-	-	-	6 960	**6 960**
2.3.104	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-12А до ТК-12 (D=600 мм, L=16 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	1 856	-	-	-	-	-	-	2 475	**2 475**
2.3.105	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение	От источника Котельная	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых	собственные средства	1 914	-	-	-	-	-	-	2 552	**2 552**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	Шолохова, 310. Участок от ТК-12 до ТК-13 (D=600 мм, L=16,5 м)			сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения										
2.3.106	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-17 до ТК-19 (D=500 мм, L=172,2 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	14 809	-	-	16 355	-	-	-	-	**16 355**
2.3.107	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной пр Шолохова, 310	От источника Котельная Шолохова, 310. Участок от ТК-3А до ТК-3 (D=400 мм, L=180 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	10 260	-	-	-	11 902	-	-	-	**11 902**
2.3.108	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. Вятская, 37/3	От источника Котельная Вятская, 37/3. Участок от ТК-35А до ТК-48 (D=400 мм, L=240 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	13 680	-	14 371	-	-	-	-	-	**14 371**
2.3.109	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. Вятская, 37/3	От источника Котельная Вятская, 37/3. Участок от УТ-1 до ж/д Днепровский, 117 (изм. D с 200 на 300 мм, L=150 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	7 950	-	-	-	9 222	-	-	-	**9 222**
2.3.110	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. Вятская, 37/3	От источника Котельная Вятская, 37/3. Участок от Вятская, 27б (D=125 мм, L=150 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	4 950	-	-	-	-	-	6 310	-	**6 310**
2.3.111	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной Казахская, 85/3	От источника Котельная Казахская, 85/3. Участок от ТК-18 до ТК-20 (D=300 мм, L=138 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	7 314	-	-	-	-	-	-	9 751	**9 751**
2.3.112	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной Казахская, 85/3	От источника Котельная Казахская, 85/3. Участок от ТК-7/2 до ТК-10/1 (D=200 мм, L=63 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	2 394	-	-	-	-	-	-	3 192	**3 192**
2.3.113	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от котельной ул. 40 лет Победы, 63/2	От источника Котельная 40 лет Победы, 63/2. Участок от ТК-36 до ТК-38 (D=250 мм, L=130 м D=325 мм, L=22 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	7 666	-	8 053	-	-	-	-	-	**8 053**
2.3.114	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение	От источника Котельная Пацаева 5/6. участок от	Схема теплоснабжения /ИП	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения	собственные средства	4 242	-	4 456	-	-	-	-	-	**4 456**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		тепловой сети от Котельной Пацаева 5/6	Пацаева, 5/6 до Волкова, 8 (D=159 мм, L=224 м)			эффективности функционирования системы теплоснабжения										
2.3.115	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Пацаева 5/6 (дамба)	От источника Котельная Пацаева 5/6. (D=200 мм, L=150 м)	Схема теплоснабжения /ИП	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 700	-	5 988	-	-	-	-	-	**5 988**
2.3.116	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Пацаева 5/6	От источника Котельная Пацаева 5/6. Участок от Пацаева, 5/6 до Волкова, 2 (D=200 мм, L=101 м D=159 мм, L=97 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 700	-	-	-	6 612	-	-	-	**6 612**
2.3.117	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Гагринская,11А	От источника Котельная Гагринская,11А. Участок от ТК-325 до ТК-326 (D=250 мм, L=244 м)	Схема теплоснабжения	2022	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	12 200	-	-	-	14 152	-	-	-	**14 152**
2.3.118	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Гагринская,11А	От источника Котельная Гагринская,11А. Участок от ТК-326 до ТК-329 (D=150 мм, L=156 м)	Схема теплоснабжения	2023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	5 460	-	-	-	-	6 646	-	-	**6 646**
2.3.119	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение (расширение) существующей тепловой сети от котельной ул. 28 Линия,55 с целью переподключения абонентов подвальной газовой котельной Буйнакская, 12	От источника Котельной 28 линия, 55. (D=80 мм, L=150 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	4 650	-	-	-	-	-	6 549	-	**6 549**
2.3.120	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение (расширение) существующей тепловой сети от котельной ул. 28 Линия,13 с целью переподключения абонентов подвальной газовой котельной по ул. Базарная, 3/1	От источника Котельная 28 линия, 13. Участок от ТК-1/1 до ТК-2 (D=150 мм, L=270 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	9 450	-	-	-	-	-	-	13 921	**13 921**
2.3.121	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной пр. 40-лет Победы, 308/5	От источника Котельная пр. 40-лет Победы, 308/5. Участок от ТК-8 до ТК-11 (D=400 мм, L=160 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	9 120	-	9 581	-	-	-	-	-	**9 581**
2.3.122	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение	От источника Котельная пр. 40-лет	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых	собственные средства	12 614	-	-	-	-	-	-	16 818	**16 818**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		тепловой сети от Котельной пр. 40-лет Победы, 308/5	Победы, 308/5. Участок от ТК-108 до ТК-112 (D=300 мм, L=238 м)			сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения										
2.3.123	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение тепловой сети от Котельной Вересаева, 104	От источника Котельная Вересаева, 104. Участок от ТК-50 до ТК-49 (D=250 мм, L=93 м)	Схема теплоснабжения	2021	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	4 650	-	-	5 135	-	-	-	-	**5 135**
2.3.124	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплового ввода к ж/д по адр.: ул. Клубная, 18	От источника Котельная В. Пановой 31- 33/30. Участок от ТК-160 до ТК-159 (D=159 мм, L=30 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	1 050	-	-	-	-	-	1 338	-	**1 338**
2.3.125	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплового ввода к ж/д по адр.: ул. Клубная, 7	От источника Котельная В. Пановой 31- 33/30. Участок от ТК-172 до Клубная, 7 (D=219 мм, L=65 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	2 470	-	-	-	-	-	-	3 293	**3 293**
2.3.126	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплового ввода к ж/д по адр.: ул. Дранко, 110	От источника Котельная Дранко, 108а. Участок от ТК-26 до Дранко, 110 (D=89 мм, L=210 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства (амортизация)	3 255	-	-	-	-	-	4 149	-	**4 149**
2.3.127	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплотрассы от котельной по адр.: ул. Гагринская, 11а	От источника Котельная Гагринская, 11а. Участок от ТК-217 А до ТК-219 (D=530 мм, L=175 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	16 800	-	-	-	-	-	-	22 399	**22 399**
2.3.128	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплотрассы от котельной по адр.: ул. Пацаева, 5/6	От источника Котельная Пацаева, 5/6. Участок от ТК-02 до ТК-02А (D=150 мм, L=125 м)	Схема теплоснабжения	2025	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	4 375	-	-	-	-	-	-	5 833	**5 833**
2.3.129	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплотрассы от котельной по адр.: ул. Таганрогская, 139/9	От источника Котельная Таганрогская, 139/9. Участок от ТК-152 до ТК-155 (D=159 мм, L=127 м)	Схема теплоснабжения	2024	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	4 445	-	-	-	-	-	5 666	-	**5 666**
2.3.130	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение теплотрассы от котельной по адр.: пер. Беломорский, 101	От источника Котельная Беломорский, 100. Участок от ТК-23 до ж/д Беломорский, 20Ж (D=150 мм, L=250 м)	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	собственные средства	12 500	-	13 132	-	-	-	-	-	**13 132**
2.3.131	АО «ТКЭ»	Техническое перевооружение	Участок от пер. Жлобинский до ул. 2-	Схема теплоснабжения	2020	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения	собственные средства	6 042	-	6 347	-	-	-	-	-	**6 347**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
		теплотрассы по пер. Жлобинский	я Краснодарская (D=300 мм, L=114 м)			эффективности функционирования системы теплоснабжения										
2.3.132	ООО «РТС»	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности ООО «РТС»	D=1000 мм, L=7642 м; D=700 мм, L=3268 м; D=600 мм, L=340 м; D=500 мм, L=17350 м; D=400 мм, L=9168 м; D=300 мм, L=12672 м; D=250 мм, L=11474 м; D=200 мм, L=16916 м; D=150 мм, L=13620 м; D=125 мм, L=876 м; D=100 мм, L=3944 м;	Схема теплоснабжения	2019-2025	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	собственные/кредитные средства	1 053 467	150 495	158 099	166 205	174 575	183 176	191 836	200 649	**1 225 036**
2.3.133	АО «ТКЭ»	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности АО «ТКЭ» на собственных источниках	D=600 мм, L=690 м; D=500 мм, L=234 м; D=400 мм, L=2631 м; D=350 мм, L=124 м; D=300 мм, L=5543 м; D=250 мм, L=5473 м; D=200 мм, L=16797 м; D=150 мм, L=7961 м; D=125 мм, L=4551 м; D=100 мм, L=16867 м; D=80 мм, L=6855 м; D=70 мм, L=6441 м; D=50 мм, L=7101 м; D=40 мм, L=1071 м; D=32 мм, L=178 м;	Схема теплоснабжения	2019-2025	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	собственные/кредитные средства	369 963	52 852	55 522	58 369	61 309	64 329	67 370	70 465	**430 216**
2.3.134	АО «ТКЭ»	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности АО «ТКЭ», используемых для транспортировки тепла	D=500 мм, L=30 м; D=400 мм, L=165 м; D=300 мм, L=3822 м; D=250 мм, L=613 м; D=200 мм, L=1163 м; D=150 мм, L=3174 м; D=125 мм, L=2334 м; D=100 мм, L=9815 м; D=80 мм, L=11262 м; D=70 мм, L=10246 м; D=50 мм, L=10025 м; D=40 мм, L=56 м; D=32 мм, L=60 м;	Схема теплоснабжения	2019-2025	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	собственные/кредитные средства	138 809	19 830	20 832	21 900	23 003	24 136	25 277	26 438	**161 416**
2.3.135	ООО «РСМЭ»	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности ООО «РСМЭ»	D=500 мм, L=2800 м; D=400 мм, L=13900 м; D=350 мм, L=5300 м; D=300 мм, L=1400 м; D=250 мм, L=4880 м; D=200 мм, L=6800 м; D=150 мм, L=2460 м; D=100 мм, L=800 м; D=50 мм, L=200 м; D=32 мм, L=300 м	Схема теплоснабжения	2019-2025	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности	собственные/кредитные средства	26 383	3 769	3 959	4 162	4 372	4 587	4 804	5 025	**30 679**
2.3.136	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Ворошиловский район 513 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	897 544	-	471 446	495 617	-	-	-	-	**967 063**

№ п/п	РСО	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.							
									2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2.3.137	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Железнодорожный район 740 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	897 544	-	471 446	495 617	-	-	-	-	**967 063**
2.3.138	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Кировский район 330 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	590 370	-	310 099	325 998	-	-	-	-	**636 097**
2.3.139	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Ленинский район 155 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	283 291	-	148 802	156 431	-	-	-	-	**305 234**
2.3.140	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Октябрьский район 160 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	295 253	-	155 085	163 037	-	-	-	-	**318 122**
2.3.141	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Первомайский район 222 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	403 568	-	211 979	222 848	-	-	-	-	**434 827**
2.3.142	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Пролетарский район 190 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	349 879	-	183 778	193 201	-	-	-	-	**376 979**
2.3.143	Переход на закрытую ГВС	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	Советский район 728 шт.	Схема теплоснабжения	2020-2021	Реконструкция ИТП для переключения потребителей с отрытой на закрытую схему ГВС	бюджет МО	1 281 543	-	673 146	707 659	-	-	-	-	**1 380 805**
ИТОГО								**10 115 049**	**1 068 491**	**3 541 747**	**3 456 691**	**516 253**	**460 770**	**559 650**	**1 987 867**	**11 591 470**

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Приведённая ниже информация базируется на открытых данных, опубликованных на официальных ресурсах в соответствии со стандартом раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями в сфере водоснабжения и водоотведения.

В ходе анализа существующего положения в сфере водоснабжения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования систем водоснабжения города, а также обеспечение питьевой водой перспективных потребителей. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития систем водоснабжения.

При формировании перечня инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения учтены следующие программы в области водоснабжения:

- Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал», утвержденная Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 20.11.2018 № 71/15 на период действия с 2019 по 2023 гг.
- Постановление Администрации города Ростова-на-Дону от 30.08.2018 г. № 817 «Об утверждении технического задания на корректировку инвестиционной программы Акционерного общества «Ростовводоканал» по развитию централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения города Ростова-на-Дону и юго-запада Ростовской области на 2017-2025 годы с выделением I этапа 2017-2018 годы, II этапа до 2025 года».
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утвержденная Постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379 на период действия с 2019 по 2035 гг.

Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал», утвержденная Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 20.11.2018 № 71/15 и имеющая период действия с 2019 по 2023 гг., помимо мероприятий по сетям и объектам, расположенным на территории г. Ростова-на-Дону, предусматривает также реализацию мероприятий по развитию централизованного ХВС/ВО на территории г. Батайска, Азовского, Аксайского и Мясниковского районов Ростовской области в пределах эксплуатационной зоны АО «Ростовводоканал» (в соответствии с действующими схемами водоснабжения и водоотведения), а также ряд общих мероприятий, нацеленных на развитие системы ХСВ/ВО в целом. В рамках настоящей работы рассмотрены только мероприятия, касающиеся сетей и объектов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону и служащих для обеспечения коммунальной услугой абонентов в г. Ростове-на-Дону, а также общие необходимые мероприятия.

Разработанный на основе действующих программ по развитию системы водоснабжения перечень мероприятий обеспечит развитие системы водоснабжения по следующим направлениям:

- строительство и реконструкция водопроводных станций;
- строительство и реконструкция водопроводных сетей;
- обеспечение питьевой водой перспективных абонентов.

Объем финансовых потребностей и капитальных затрат в ценах 2019 г. приведены справочно и определены экспертно, путем приведения прогнозных цен соответствующего года Инвестиционной программы к 2019 году при помощи индексов-дефляторов и исключения НДС (20%).

Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.2 – Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**7 377 312**	**1 269 240,19**	**810 589,88**	**949 795,43**	**922 460,72**	**932 926,59**	**1 881 529,18**	**1 918 133,59**	**8 684 675,57**
1.1	**Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**1 646 781,41**	**242 169,23**	**42 170,64**	**76 877,72**	**18 671,01**	**365 598,47**	**631 569,24**	**643 863,55**	**2 020 919,85**
1.1.1	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для подключения объектов нового строительства	Диаметр: 25 - 110 мм. Протяженность: 0,507 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 0,65 - 10,25 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019-2023	2 349,89	476,63	497,61	518,51	540,81	564,60	-	-	**2 598,16**
1.1.2	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 250 мм по ул. Евдокимова - Мартовицкого - Нариманова протяженностью 2000 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	22 097,38	-	-	-	-	26 895,97	-	-	**26 895,97**
1.1.3	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 250 мм протяженностью 600 м от пер. Бугского до ул. Пришкольной	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	6 629,21	-	-	-	-	8 068,79	-	-	**8 068,79**
1.1.4	Строительство кольцевой сети водопровода Ду = 350 мм протяженностью 1800 м от ул. Вагулевского по ул. Привокзальной до ул. Портовой	Диаметр: 350 мм. Протяженность: 1,8 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 125 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	29 250,11	-	-	-	-	35 601,96	-	-	**35 601,96**
1.1.5	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 150 м по пер. Веселому	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	1 291,77	-	-	-	-	1 572,28	-	-	**1 572,28**
1.1.6	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 125 мм протяженностью 245 м от пер. Веселого до пер. Подпольного	Диаметр: 125 мм. Протяженность: 0,245 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 8 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	2 071,16	-	-	-	-	2 520,93	-	-	**2 520,93**
1.1.7	Строительство кольцевой сети Ду = 150 мм (ВЧШГ) протяженностью 951 м от ул. Орской по ул. А. Русова до пер. Монетного, далее по пер. Монетному до ул. Агатовой, далее по ул. Агатовой до ул. Орской	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,951 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	10 320,95	10 320,95	-	-	-	-	-	-	**10 320,95**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.8	Строительство кольцевой сети водопровода Ду = 150 м протяженностью 315 м от ул. Рыльского до пер. Поворотного	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,315 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 718,30	-	-	-	3 153,24	-	-	-	**3 153,24**
1.1.9	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 367 м от пр-кта Шолохова до ул. Вяземцева по пер. Кривошлыковскому	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,367 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	3 167,04	-	-	-	3 673,78	-	-	-	**3 673,78**
1.1.10	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 200 мм (ВЧШГ) протяженностью 1130 м от ул. Вересаева (Ду = 300 мм) в роще Александровского лесопитомника	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1,13 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 42 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	13 214,60	-	-	-	-	16 084,24	-	-	**16 084,24**
1.1.11	Строительство кольцевых сетей Ду = 200 мм протяженностью 8900 м для общественно-деловой зоны и с/т «Изумруд» в границах ул. Фестивальной, ул. Совхозной и 7-го проезда	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 8,9 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	81 085,27	-	-	-	-	98 693,48	-	-	**98 693,48**
1.1.12	Строительство водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 1138 м для мкр. Левенцовский № 2, 10	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 1,138 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	9 919,14	-	-	10 954,56	-	-	-	-	**10 954,56**
1.1.13	Строительство водопроводной сети Ду = 250 мм протяженностью 1440 м для мкр. Левенцовский №№ 5, 6, 7	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,44 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	16 103,27	-	-	17 784,23	-	-	-	-	**17 784,23**
1.1.14	Строительство водопроводной сети Ду = 300 мм протяженностью 4946 м для мкр. Левенцовский №№ 8, 9, 10, 11	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 4,946 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	61 702,59	-	-	-	-	75 101,72	-	-	**75 101,72**
1.1.15	Строительство кольцевых сетей водопровода Ду = 400 мм протяженностью 800 м для мкр. Левенцовский № 5 - 11	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,8 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 163 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	14 281,95	-	-	-	-	17 383,38	-	-	**17 383,38**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.16	Строительство кольцевых сетей водопровода Ду = 500 мм протяженностью 2160 м для мкр. Левенцовский № 5 - 11	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 2,16 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 253 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	47 589,62	-	-	-	-	57 924,01	-	-	**57 924,01**
1.1.17	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм в районе ж.д. № 24/2 по пр-кту Королева протяженностью 65 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,065 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	708,86	708,86	-	-	-	-	-	-	**708,86**
1.1.18	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 70/1 по ул. Орбитальной до ж.д. № 42 по ул. Односторонней протяженностью 155 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,155 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 429,30	-	-	1 578,51	-	-	-	-	**1 578,51**
1.1.19	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Волкова от ж.д. № 25 до ж.д. № 17 протяженностью 235 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,235 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 667,92	2 667,92	-	-	-	-	-	-	**2 667,92**
1.1.20	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Евдокимова от ж.д. № 37е до ж.д. 102б/2 протяженностью 240 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 213,12	-	-	2 444,13	-	-	-	-	**2 444,13**
1.1.21	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Погодина от пер. Бориславского до ул. Днестровской протяженностью 170 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,17 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 929,98	1 929,98	-	-	-	-	-	-	**1 929,98**
1.1.22	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ж.д. № 30/2 по ул. Новаторов до ж.д. № 4 по ул. Врубовой протяженностью 160 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,16 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 816,46	1 816,46	-	-	-	-	-	-	**1 816,46**
1.1.23	Строительство водопроводной линии от ж.д. № 34/2 по ул. Пешкова до ж.д. № 435 по ул. Нансена протяженностью 1035 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,035 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	11 750,18	11 750,18	-	-	-	-	-	-	**11 750,18**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.24	Строительство кольцевой сети Ду = 200 мм (ВЧШГ) протяженностью 285 м по ул. Нансена от ж.д. № 435 до ул. Водников	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,285 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 373,35	-	-	3 725,48	-	-	-	-	**3 725,48**
1.1.25	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по балке Безымянной от ул. Выездной до ул. Пешкова протяженностью 1000 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	9 221,32	-	-	10 183,89	-	-	-	-	**10 183,89**
1.1.26	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от стр. № 12/3 по пр-кту Нагибина до ул. Турмалиновской протяженностью 135 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,135 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 532,62	1 532,63	-	-	-	-	-	-	**1 532,63**
1.1.27	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Константиновской от пер. Автомобильного до пер. Узбекского протяженностью 520 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,52 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	4 795,08	-	-	5 295,62	-	-	-	-	**5 295,62**
1.1.28	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от пер. Араратского до ж.д. № 122 протяженностью 100 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,1 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	922,13	-	-	1 018,39	-	-	-	-	**1 018,39**
1.1.29	Строительство кольцевой сети Ду = 150 мм протяженностью 1000 м от ул. 6-й Кольцевой, по ул. Крупской, далее по ул. Осипенко до пр-кта Стачки и по пр-кту Стачки до ул. Фестивальной	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 1 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	8 716,30	-	-	9 626,15	-	-	-	-	**9 626,15**
1.1.30	Строительство водопроводной линии Д = 110 мм от ул. 1-я Луговая, 10б до водопроводной линии Д = 400 мм по ул. 2-я Луговая протяженностью 50 п.м	Диаметр: 110 мм. Протяженность: 0,05 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	427,82	427,82	-	-	-	-	-	-	**427,82**
1.1.31	Строительство водопроводной линии Д = 25 мм от границы земельного участка объекта с подключением к вновь построенной водопроводной линии Д = 110 мм, протяженностью 5 п.м	Диаметр: 25 мм. Протяженность: 0,005 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 0,085 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	41,87	41,87	-	-	-	-	-	-	**41,87**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.32	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Неклиновской от ж.д. № 30/30а по ул. Неклиновской до пр-кта Королева протяженностью 185 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,185 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 760,66	-	1 849,61	-	-	-	-	-	**1 849,61**
1.1.33	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по пр-кту Королева от ул. Неклиновской до ж.д. № 31а по ул. Неклиновской протяженностью 372 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,372 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 540,33	-	3 719,20	-	-	-	-	-	**3 719,20**
1.1.34	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 1а по ул. Вавилова до ул. Дачной протяженностью 316 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,316 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 007,38	-	3 159,32	-	-	-	-	-	**3 159,32**
1.1.35	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от пер. Технологического до ж.д. № 50а по ул. Тракторной протяженностью 700 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,7 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	6 661,91	-	6 998,49	-	-	-	-	-	**6 998,49**
1.1.36	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Ландшафтной от пер. Оршанского до пер. Госпитального протяженностью 475 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,475 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 392,60	5 392,60	-	-	-	-	-	-	**5 392,60**
1.1.37	Строительство кольцевой сети Ду = 300 мм протяженностью 4800 м от ул. Таганрогской, 181/2 в сторону ГСК «Форсаж» до ул. Дебальцевской, от ГСК «Форсаж» до пр-кта Горшкова, по ул. Тимошенко от ул. Дебальцевской до ул. Оганова, от ул. Оганова в районе ГК «Победа» до ж.д. по ул. Тимошенко, 9а/2	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 4,8 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	61 529,59	61 529,58	-	-	-	-	-	**61 529,58**
1.1.38	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ж.д. № 11/4 по ул. Таганрогской до ж.д. № 108 по ул. Таганрогской протяженностью 1022 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,022 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	11 602,60	11 602,59	-	-	-	-	-	-	**11 602,59**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.39	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 16 по ул. Медицинской до ж.д. № 12/2 по ул. Дачной протяженностью 185 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,185 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 760,66	-	1 849,61	-	-	-	-	-	**1 849,61**
1.1.40	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Калитвинской от ул. Подъездной до ул. Немировича-Данченко протяженностью 301 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,301 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 864,63	-	3 009,36	-	-	-	-	-	**3 009,36**
1.1.41	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Немировича-Данченко от ул. Калитвинской до Площади 2-й Пятилетки протяженностью 206 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,206 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 933,84	-	2 031,55	-	-	-	-	-	**2 031,55**
1.1.42	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от детского сада по ул. 2-й Пятилетки, 3/4 до ж.д. по ул. 2-й Пятилетки, 6/4 протяженностью 395 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,395 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 759,22	-	3 949,16	-	-	-	-	-	**3 949,16**
1.1.43	Строительство кольцевой водопроводной линии Д = 110 мм от объекта к водопроводной сети Д = 200 мм, пролегающей по ул. Мусоргского, протяженностью 350 п.м	Диаметр: 110 мм. Протяженность: 0,35 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 8 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 994,68	2 994,68	-	-	-	-	-	-	**2 994,68**
1.1.44	Строительство водопроводной линии Д = 110 мм от объекта к водопроводной сети Д = 300 мм ПНД (продолжение ул. Кабалевского), пролегающей по ул. Мусоргского протяженностью 300 п.м	Диаметр: 110 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 8 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 566,88	2 566,88	-	-	-	-	-	-	**2 566,88**
1.1.45	Строительство водопроводного ввода Д = 25 мм от объекта к вновь проложенной сети, протяженностью 5 п.м	Диаметр: 25 мм. Протяженность: 0,005 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 0,4 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	41,87	41,87	-	-	-	-	-	-	**41,87**
1.1.46	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Вятской от пер. Тверского до ул. Штахановского протяженностью 260 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,26 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 474,42	-	2 599,44	-	-	-	-	-	**2 599,44**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.47	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по пер. Мезенскому от ж.д. № 79б до ж.д. № 29а по ул. Штахановского протяженностью 225 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,225 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 141,32	-	2 249,51	-	-	-	-	-	**2 249,51**
1.1.48	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от пер. Днепровского до ул. Штахановского вдоль Лелюшенковского лесопарка протяженностью 1500 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	17 029,24	17 029,24	-	-	-	-	-	-	**17 029,24**
1.1.49	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от пер. Днепровского до ул. Ректорской протяженностью 305 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,305 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 902,69	-	3 049,35	-	-	-	-	-	**3 049,35**
1.1.50	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от пер. Днепровского по ул. 2-я Дополнительная до пер. Морозного протяженностью 1210 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,21 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 736,92	13 736,93	-	-	-	-	-	-	**13 736,93**
1.1.51	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по пер. Морозному от ул. Вятской до ул. 2-я Дополнительная протяженностью 188 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,188 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 134,33	2 134,33	-	-	-	-	-	-	**2 134,33**
1.1.52	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ул. Днепропетровской по ул. Туполева до ж.д. № 11 протяженностью 160 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,16 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 816,46	1 816,46	-	-	-	-	-	-	**1 816,46**
1.1.53	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ж.д. № 108 по ул. Вятской до ж.д. № 110 по ул. Вятской протяженностью 308 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,308 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 496,66	3 496,67	-	-	-	-	-	-	**3 496,67**
1.1.54	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ж.д. № 112/2 по ул. Вятской до ж.д. № 114 по ул. Вятской, 114 протяженностью 210 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,21 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 384,10	2 384,10	-	-	-	-	-	-	**2 384,10**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.55	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Славянской от пер. Мезенского до пер. Кривянского протяженностью 400 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,4 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 541,12	4 541,13	-	-	-	-	-	-	**4 541,13**
1.1.56	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Казахской от ж.д. № 17 по ул. Казахской до пер. Обского протяженностью 356 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,356 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 041,60	4 041,60	-	-	-	-	-	-	**4 041,60**
1.1.57	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Загребаева от ул. Киргизской до ул. Белорусской протяженностью 358 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,358 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 407,08	-	3 579,23	-	-	-	-	-	**3 579,23**
1.1.58	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. 2-й Грамши от пр-кта 20 лет Октября до ул. 26-го Июня протяженностью 497 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,497 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 632,14	5 632,14	-	-	-	-	-	-	**5 632,14**
1.1.59	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. 2-й Грамши от ул. Лесозащитной до ул. З. Космодемьянской протяженностью 317 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,317 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 592,33	3 592,33	-	-	-	-	-	-	**3 592,33**
1.1.60	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по ул. Руставели от ул. Зеленодольской до ул. Леваневского протяженностью 363 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,363 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 454,68	-	3 629,22	-	-	-	-	-	**3 629,22**
1.1.61	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Веры Пановой от ул. 1-й Конной Армии до пр-кта Сельмаш протяженностью 232 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,232 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 633,85	2 633,85	-	-	-	-	-	-	**2 633,85**
1.1.62	Строительство с закольцовкой водопроводной линии Ду = 200 мм вдоль Александровской рощи протяженностью 1065 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1,065 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	9 744,07	-	-	-	11 303,18	-	-	-	**11 303,18**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.63	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм вдоль Александровского лесопитомника от ул. Вересаева до пр-кта 40-летия Победы до ж.д. № 85/5 протяженностью 2500 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 2,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	28 382,08	28 382,08	-	-	-	-	-	-	**28 382,08**
1.1.64	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Маршальской от ул. Лесной до ул. Полигонной протяженностью 640 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,64 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	7 071,16	-	-	-	-	8 606,71	-	-	**8 606,71**
1.1.65	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 130 по ул. Каратаева до ул. 30-летия Октября протяженностью 800 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,8 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 377,06	-	-	8 147,12	-	-	-	-	**8 147,12**
1.1.66	Строительство водопроводной сети Д = 200 мм протяженностью 150 м в районе административного здания по ул. Малиновского, 64	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 383,20	-	-	1 527,58	-	-	-	-	**1 527,58**
1.1.67	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Западной от пер. Колокольчикового до ул. Ковалевской протяженностью 330 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,33 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	3 646,07	-	-	-	-	4 437,84	-	-	**4 437,84**
1.1.68	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Стабильной от ж.д. № 9 до ул. Мильчакова	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,545 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	6 021,53	-	-	-	-	7 329,14	-	-	**7 329,14**
1.1.69	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм по пер. 1-й Машиностроительный стр. № 3 до ул. Пескова, протяженностью 400 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,4 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 688,52	-	-	4 073,55	-	-	-	-	**4 073,55**
1.1.70	Строительство водопроводной линии Д = 100 мм от объекта по ул. Пескова с подключением к водопроводной линии Д = 300 мм по пер. Машиностроительному протяженностью 950 п.м	Диаметр: 110 мм. Протяженность: 0,95 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	8 128,43	8 128,43	-	-	-	-	-	-	**8 128,43**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.71	Строительство водопроводного ввода Д = 25 мм от границы земельного участка объекта с подключением к проектируемой водопроводной линии, протяженностью 5 п.м	Диаметр: 25 мм. Протяженность: 0,005 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 0,085 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	41,87	41,88	-	-	-	-	-	-	**41,88**
1.1.72	Строительство водопроводной линии Ду = 300 от ж.д. № 11/1 по ул. Извилистой до ж.д. № 8 по ул. Заводской	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,317 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	3 954,65	-	-	-	-	4 813,43	-	-	**4 813,43**
1.1.73	Строительство водопроводных дюкеров через р. Дон в районе ул. Портовой, 2 х Ду = 500 мм	Протяженность 1200 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	21 195,88	-	-	-	-	-	13 684,60	13 946,27	**27 630,86**
1.1.74	Строительство кольцевой водопроводной линии Ду = 150 мм протяженностью 2400 м от ж.д. по ул. Орбитальной, 84/1 до ул. Союзной	Протяженность 2400 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	16 993,27	-	-	-	-	-	10 967,45	11 185,09	**22 152,54**
1.1.75	Строительство кольцевой водопроводной линии Ду = 200 мм протяженностью 988 м по ул. Творческой от ул. Пацаева, далее с закольцовкой до ж.д. по ул. Пацаева, 15	Протяженность 988 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 270,52	-	-	-	-	-	4 693,78	4 784,07	**9 477,84**
1.1.76	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 300 мм протяженностью 4800 м	Протяженность 4800 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	52 199,84	-	-	-	-	-	33 700,35	34 347,22	**68 047,56**
1.1.77	Строительство кольцевой сети Ду = 200 мм (ВЧШГ) по ул. Нансена протяженностью 295 м.	Протяженность 295 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 170,86	-	-	-	-	-	1 401,48	1 428,44	**2 829,92**
1.1.78	Строительство водопроводной сети Ду = 200 мм протяженностью 2664 м для мкр. Левенцовский, № 7, 11	Протяженность 2664 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	19 603,93	-	-	-	-	-	12 656,10	12 899,55	**25 555,64**
1.1.79	Строительство кольцевых сетей водопровода Ду = 600 мм протяженностью 5511 м для мкр. Левенцовский, № 4, 5, 6	Протяженность 5511 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	133 593,42	-	-	-	-	-	86 236,23	87 916,34	**174 152,58**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.80	Строительство кольцевой водопроводной сети Ду = 200 мм протяженностью 600 м в створе дома по пр-кту Стачки, 194/2	Протяженность 600 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 415,30	-	-	-	-	-	2 850,47	2 905,30	**5 755,78**
1.1.81	Строительство водопроводной линии от ул. Тоннельной, от реконструируемой водопроводной линии по ул. Профинтерна до ул. Тоннельной, 2б, протяженностью 80 п. м, Д = 200 мм (пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/2)	Протяженность 80 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	588,71	-	-	-	-	-	380,07	387,38	**767,44**
1.1.82	Строительство водопроводной линии от границы земельного участка к вновь построенной водопроводной линии Д = 200 мм по ул. Тоннельной, протяженностью 10 п. м, Ду = 150 мм (Дн = 160 мм)	Протяженность 10 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	70,81	-	-	-	-	-	45,70	46,60	**92,30**
1.1.83	Строительство водопроводной линии от водопровода Д = 1000 мм по ул. Доватора, 7-й проезд. Д = 160 мм, протяженностью 980 п. м (пост. РСТ от 29.03.2018 № 11/2)	Протяженность 980 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 938,91	-	-	-	-	-	4 478,37	4 567,25	**9 045,62**
1.1.84	Строительство водопроводной линии от вновь построенной водопроводной линии Д = 160 м до границы земельного участка, протяженность 5 м., Д = 110 (пост. РСТ от 29.03.2018 № 11/2)	Протяженность 5 м; Диаметр 100 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	31,37	-	-	-	-	-	20,24	20,65	**40,90**
1.1.85	Строительство водопроводной линии Д = 160 мм (Ду = 150 мм), от границы земельного участка объекта с подключением к реконструированной водопроводной линии Д = 500 мм по ул. Жмайлова, протяженностью 40 п. м. (пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/3)	Протяженность 40 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	283,22	-	-	-	-	-	182,79	186,42	**369,21**
1.1.86	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм (Д = 280 мм) от границы земельного участка объекта с подключением к водопроводной линии Д = 600 мм по б-ру Комарова	Протяженность 250 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 339,70	-	-	-	-	-	1 510,45	1 539,58	**3 050,04**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.87	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм (Д = 280 мм) от границы земельного участка объекта с подключением к водопроводной линии с восточной стороны объекта в проходном коллекторе 7 мкр. СЖМ	Протяженность 250 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 339,70	-	-	-	-	-	1 510,45	1 539,58	**3 050,04**
1.1.88	Строительство водопроводной линии Д = 300 мм от границы земельного участка объекта с подключением к водопроводной линии по ул. Ларина	Протяженность 250 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 718,74	-	-	-	-	-	1 755,23	1 788,92	**3 544,14**
1.1.89	Строительство водопроводной линии Д = 300 мм от границы земельного участка объекта с подключением к водопроводной линии по пер. Оренбургскому	Протяженность 250 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 718,74	-	-	-	-	-	1 755,23	1 788,92	**3 544,14**
1.1.90	Строительство трубопровода Ду = 1000 мм протяженностью 6500 м от ул. Доватора/ Малиновского до ВНС «Южная»	Протяженность 6500 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	290 998,82	-	-	-	-	-	187 821,09	191 526,40	**379 347,50**
1.1.91	Строительство трубопровода Ду = 500 мм протяженностью 3395,8 м от ВНС «Военвед» до ВНС «Родионово-Несветайская» (строительно-монтажные работы)	Протяженность 3395,8 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	59 980,79	-	-	-	-	-	38 725,13	39 465,60	**78 190,73**
1.1.92	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от пр-кта Космонавтов до ж.д. № 34 по б-ру Комарова протяженностью 185 м	Протяженность 185 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 731,38	-	-	-	-	-	1 117,73	1 139,29	**2 257,03**
1.1.93	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Евдокимова от пер. Марксистского до пер. Солнечного протяженностью 640 м	Протяженность 640 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 989,65	-	-	-	-	-	3 866,77	3 941,33	**7 808,10**
1.1.94	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Евдокимова от пер. Ткацкого до пер. Бориславского протяженностью 350 м	Протяженность 350 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 275,59	-	-	-	-	-	2 114,64	2 155,42	**4 270,06**
1.1.95	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм от ж.д. № 109/5 по ул. Ленина до ж.д. № 115/2 по ул. Ленина протяженностью 350 м	Протяженность 350 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 275,59	-	-	-	-	-	2 114,64	2 155,42	**4 270,06**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.96	Строительство водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Мадояна от ул. Еременко до пл. Рабочей протяженностью 2690 м	Протяженность 2690 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	25 175,24	-	-	-	-	-	16 252,50	16 565,91	**32 818,41**
1.1.97	Строительство водопроводной линии по ул. Портовой от ул. Циолковского до пер. Парникового протяженностью 200 м	Протяженность 200 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 471,76	-	-	-	-	-	950,15	968,43	**1 918,59**
1.1.98	Строительство водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Циолковского от пер. 3-го Поселкового до пер. 2-го Поселкового протяженностью 250 м	Протяженность 250 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 339,70	-	-	-	-	-	1 510,45	1 539,58	**3 050,04**
1.1.99	Строительство водопроводной сети Ду = 200 мм ориентировочной протяженностью 3500 м от р. Мертвый Донец по ул. Кумженской до ж.д. № 1 по ул. Кумженской	Протяженность 3500 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	25 755,91	-	-	-	-	-	16 627,75	16 947,60	**33 575,35**
1.1.100	Строительство двух водопроводных линий Ду = 600 мм (ВЧШГ) протяженностью 4000 м	Протяженность 8000 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	193 929,84	-	-	-	-	-	125 184,15	127 623,07	**252 807,22**
1.1.101	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 191/1 по пр-кту Шолохова, 191/1 вдоль п. Пилотов до ж.д. № 209 по пр-кту Шолохова протяженностью 1080 м	Протяженность 1080 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 947,54	-	-	-	-	-	5 130,85	5 229,55	**10 360,40**
1.1.102	Строительство водопроводной линии Ду = 200 мм от ж.д. № 100 по пр-кту 40-летия Победы, далее - СТ «Восток», СТ «Инициативный» к ж.д. № 58 по ул. Новоселовской протяженностью 1808 м	Протяженность 1808 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	13 304,78	-	-	-	-	-	8 589,42	8 754,65	**17 344,07**
1.1.103	Строительство водопроводной линии от ул. Левобережной по ул. Чемордачка до ул. Левобережной протяженностью 2500 м	Протяженность 2500 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	44 158,07	-	-	-	-	-	28 509,58	29 054,72	**57 564,30**
1.1.104	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Полигонной от ул. Маршальской до ул. Лесной протяженностью 830 м	Протяженность 1050 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 826,77	-	-	-	-	-	6 343,92	6 466,25	**12 810,17**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.105	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Лесной от ул. Полигонной до ул. Литовской протяженностью 1050 м	Протяженность 1050 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 826,77	-	-	-	-	-	6 343,92	6 466,25	**12 810,17**
1.1.106	Строительство водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Доватора от ул. Лесной до ул. Литовской протяженностью 420 м	Протяженность 420 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 930,71	-	-	-	-	-	2 537,57	2 586,50	**5 124,07**
1.1.107	Б.13. Строительство водопроводной сети по ул. Соловьиной в г. Ростове-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	28 776,58	28 776,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**28 776,58**
1.2	**Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**96 185,58**	**96 185,58**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**96 185,58**
1.2.1	Б.14. Строительство водопроводных очистных сооружений в северо-западной части г. Ростова-на-Дону с водозаборными сооружениями в районе х. Дугино	150 тыс. м³/сут	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	96 185,58	96 185,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**96 185,58**
1.3	**Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**5 123 364,97**	**822 606,44**	**768 419,23**	**872 917,71**	**566 068,34**	**431 538,07**	**1 249 959,94**	**1 274 270,04**	**5 985 779,77**
1.3.1	Реконструкция участка трубопровода Ду = 1000 мм от ВНС «Восточная» до ул. Вятской/Орской: участок от ул. Штахановского (клумба) до ул. Орбитальной/Беляева	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 1,5 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 985 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	134 613,62	-	-	-	156 152,63	-	-	-	**156 152,63**
1.3.2	Реконструкция трубопровода Ду = 1000 мм от пересечения ул. Панфиловцев и ул. Щербакова до ул. Орбитальной, 78 - 80 протяженностью 5420 м	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 5,42 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 985 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	489 368,63	-	-	540 451,63	-	-	-	-	**540 451,63**
1.3.3	Реконструкция трубопровода Ду = 1000 мм протяженностью 1700 м по ул. Вятской от пер. Днепровского до пер. Самарского	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 1,7 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 990 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	154 561,09	-	162 370,08	-	-	-	-	-	**162 370,08**
1.3.4	Реконструкция водопроводной линии Ду = 100 мм на Ду = 200 мм по ул. 7-го Февраля от ул. Б. Садовой до ул. Нижнебульварной протяженностью 631 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,631 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	15 619,58	-	-	-	-	19 011,48	-	-	**19 011,48**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.5	Реконструкция водопроводной сети по пер. Ялтинскому на Ду = 500 мм протяженностью 850 м	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 0,85 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 210 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	50 401,13	-	-	-	-	61 346,07	-	-	**61 346,07**
1.3.6	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм на Ду = 200 мм по ул. Нансена от пер. Автомобильного до пер. Цюрупы протяженностью 625 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,625 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	15 620,78	-	16 410,00	-	-	-	-	-	**16 410,00**
1.3.7	Реконструкция водопроводной сети Ду = 100 на Ду = 350 мм по ул. Профсоюзной протяженностью 617 м	Диаметр: 350 мм. Протяженность: 0,617 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 125 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	26 817,77	26 817,78	-	-	-	-	-	-	**26 817,78**
1.3.8	Реконструкция трубопровода Ду = 250 мм на Ду = 300 мм протяженностью 300 м по пер. Жлобинскому от ул. Магнитогорской до ж.д. № 25 по пер. Жлобинскому	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	11 308,66	11 308,66	-	-	-	-	-	-	**11 308,66**
1.3.9	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 - 200 мм по ул. Пржевальского от ул. Магнитогорской до ул. Кузнечной, по ул. Кузнечной до пер. Молодогвардейского протяженностью 650 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,65 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	16 245,61	-	17 066,40	-	-	-	-	-	**17 066,40**
1.3.10	Реконструкция трубопровода Ду = 100 мм на Ду = 150 мм по ул. 2-я Володарского от пер. Аэроклубного до ул. Салютина протяженностью 968 м	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,968 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	21 819,57	-	22 921,98	-	-	-	-	-	**22 921,98**
1.3.11	Реконструкция трубопровода Ду = 150 мм протяженностью 900 м по пер. Автобусному, далее по пер. Ахтарскому на Ду = 200 мм от ул. Нансена до ул. Текучева	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,9 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	23 541,19	23 541,18	-	-	-	-	-	-	**23 541,18**
1.3.12	Реконструкция трубопровода Ду = 150 мм протяженностью 361 м по ул. Туркестанской от пер. Крепостного до пер. Кировского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,361 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	8 942,99	-	-	9 876,51	-	-	-	-	**9 876,51**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.13	Реконструкция трубопровода Ду = 150 мм протяженностью 540 м на Ду = 200 мм по пер. Крепостному от ул. Текучева до ул. Нансена	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,54 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 580,69	13 580,69	-	-	-	-	-	-	**13 580,69**
1.3.14	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм на Ду = 300 мм по пр-кту Кировскому от ул. Красноармейской до ул. Малюгиной протяженностью 460 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,46 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	17 339,93	17 339,93	-	-	-	-	-	-	**17 339,93**
1.3.15	Реконструкция водонапорной линии Ду = 100 мм на Ду = 200 мм протяженностью 555 м по ул. Малюгиной от пер. Журавлева до пер. Театрального	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,555 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 957,93	13 957,93	-	-	-	-	-	-	**13 957,93**
1.3.16	Реконструкция водопроводной линии Д = 100 мм протяженностью 224 м на Д = 150 мм по ул. Варфоломеева от пер. 1-й переулок до пер. 2-й переулок	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,224 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 080,70	5 080,70	-	-	-	-	-	-	**5 080,70**
1.3.17	Реконструкция водопроводной линии Ду = 100 мм на Ду = 150 мм протяженностью 170 м по пер. 2-й переулок от ул. Черепахина до ул. Варфоломеева	Диаметр: 150 мм. Протяженность: 0,17 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 831,94	-	4 025,54	-	-	-	-	-	**4 025,54**
1.3.18	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм на Ду = 250 мм (ВЧШГ) по ул. Шаумяна от пр-кта Буденновского до пер. Халтуринского протяженностью 405 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,405 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 64 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	12 930,11	12 930,11	-	-	-	-	-	-	**12 930,11**
1.3.19	Реконструкция водопроводной линии Ду = 100 мм на Ду = 200 мм протяженностью 235 м по ул. Тельмана от пр-кта Ворошиловского до пер. Газетного	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,235 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	5 817,11	-	-	-	-	7 080,34	-	-	**7 080,34**
1.3.20	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 415 м на Ду = 200 мм по ул. 14-я линия от ул. Шолохова до ул. Текучева	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,415 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	10 372,20	-	10 896,24	-	-	-	-	-	**10 896,24**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.21	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 295 м на Ду = 200 мм по ул. Рябышева от ул. Горсоветской до пер. Клавишного	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,295 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	7 373,00	-	7 745,52	-	-	-	-	-	**7 745,52**
1.3.22	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 422 м от ул. Рябышева по пер. Клавишному далее по ул. Рыльского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,422 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	10 547,15	-	11 080,03	-	-	-	-	-	**11 080,03**
1.3.23	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 115 м по пер. Поворотному от ул. Рыльского до ул. Кадровой	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,115 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 828,90	-	-	-	3 281,54	-	-	-	**3 281,54**
1.3.24	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 195 м по ул. 8-я линия от ул. Ченцова до ул. Налбандяна	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,195 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 796,84	-	-	-	5 564,36	-	-	-	**5 564,36**
1.3.25	Реконструкция трубопровода Ду = 500 мм протяженностью 513 м по ул. Мурлычева от ул. 16-я линия до ул. 26-я линия	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 0,513 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 253 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	31 166,14	31 166,14	-	-	-	-	-	-	**31 166,14**
1.3.26	Реконструкция водопроводной сети Ду = 200 мм протяженностью 205 м по ул. 26-я линия от ул. Рябышева до ул. Черевичкина	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,205 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 042,83	-	-	-	5 849,71	-	-	-	**5 849,71**
1.3.27	Реконструкция водопроводной сети Ду = 100 мм протяженностью 210 м по ул. 34-я линия от ул. Буйнакской до ул. Тюхряева	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,21 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	5 202,30	-	-	5 745,34	-	-	-	-	**5 745,34**
1.3.28	Реконструкция водопроводной сети Ду = 100 мм протяженностью 195 м по ул. 27-я линия от ул. Ереванской до ул. Комсомольской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,195 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	4 830,70	-	-	5 334,96	-	-	-	-	**5 334,96**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.29	Реконструкция водопроводной линии Ду = 400 мм (сталь) на Ду = 400 мм (ВЧШГ) протяженностью 600 м по ул. Добровольского от дома № 2/1 до б-ра Комарова (нижний)	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 163 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	29 153,95	-	-	32 197,20	-	-	-	-	**32 197,20**
1.3.30	Реконструкция водопроводной линии Ду = 500 мм (сталь) на Ду = 500 мм (ВЧШГ) протяженностью 550 м по ул. Подъездной от ул. Шеболдаева до пер. Вольного	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 0,55 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 260 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	33 414,00	33 414,00	-	-	-	-	-	-	**33 414,00**
1.3.31	Реконструкция водопроводной линии Ду = 500 мм (сталь) на Ду = 500 мм (ВЧШГ) протяженностью 500 м по ул. Таганрогской от дома № 142 до ул. Малиновского	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 0,5 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 210 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	30 187,73	-	31 712,93	-	-	-	-	-	**31 712,93**
1.3.32	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм (сталь) на Ду = 600 мм (ВЧШГ) протяженностью 50 м по ул. Евдокимова от дома № 35 до № 37	Диаметр: 600 мм. Протяженность: 0,05 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 364 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 588,75	-	3 770,08	-	-	-	-	-	**3 770,08**
1.3.33	Реконструкция водопроводной линии Ду = 500 мм (сталь) на Ду = 500 мм (ВЧШГ) протяженностью 150 м по ул. Содружества, 82	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 253 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	9 056,31	-	9 513,87	-	-	-	-	-	**9 513,87**
1.3.34	Реконструкция водопроводной линии Ду = 400 мм (сталь) на Ду = 400 мм (ВЧШГ) протяженностью 550 м по ул. Достойной от ул. Стабильной до ул. Благодатной	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,55 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 163 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	26 910,60	-	28 270,22	-	-	-	-	-	**28 270,22**
1.3.35	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм (сталь) на Ду = 600 мм (ВЧШГ) протяженностью 211 м по ул. 2-й Краснодарской от дома № 113 до № 117	Диаметр: 600 мм. Протяженность: 0,211 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 364 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	15 144,51	-	15 909,67	-	-	-	-	-	**15 909,67**
1.3.36	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм (сталь) на Ду = 600 мм (ВЧШГ) протяженностью 340 м по ул. Малиновского от дома № 64 до № 70	Диаметр: 600 мм. Протяженность: 0,34 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 163 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	24 403,50	-	25 636,46	-	-	-	-	-	**25 636,46**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.37	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм (сталь) на Ду = 600 мм (ВЧШГ) протяженностью 1230 м по ул. Малиновского от дома № 43 до № 78	Диаметр: 600 мм. Протяженность: 1,23 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 364 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	88 283,23	-	92 743,63	-	-	-	-	-	**92 743,63**
1.3.38	Реконструкция водопроводной линии Ду = 1000 мм (сталь) на Ду = 1000 мм (ВЧШГ) протяженностью 247 м по ул. Плужной от ул. Металлургической до ул. 1-й Конной Армии	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 0,247 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 985 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	22 301,49	-	-	24 629,44	-	-	-	-	**24 629,44**
1.3.39	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Вологодской от ул. Севанской до ул. Амиряна протяженностью 250 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,25 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 981,56	7 981,56	-	-	-	-	-	-	**7 981,56**
1.3.40	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Каменобродской от ул. Армянской до ж.д. № 90 по ул. Каменобродской протяженностью 720 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,72 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	17 836,44	-	-	19 698,30	-	-	-	-	**19 698,30**
1.3.41	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ж.д. № 90 по ул. Каменобродской до ж.д. № 77 по ул. Атарбекова протяженностью 115 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,115 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 848,87	-	-	3 146,26	-	-	-	-	**3 146,26**
1.3.42	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Атарбекова от ж.д. № 58 до ж.д. № 88 протяженностью 320 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,32 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 927,31	-	-	8 754,80	-	-	-	-	**8 754,80**
1.3.43	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Закарпатскому от ул. Атарбекова до ул. Пухляковской протяженностью 75 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,075 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 857,96	-	-	2 051,91	-	-	-	-	**2 051,91**
1.3.44	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Пухляковской от пер. Закарпатского до ул. Армянской протяженностью 380 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,38 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	9 413,68	-	-	10 396,33	-	-	-	-	**10 396,33**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.45	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Алагирской от пр-кта Королева до ул. Атарбекова протяженностью 575 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,575 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	14 244,38	-	-	15 731,28	-	-	-	-	**15 731,28**
1.3.46	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Каменобродской от ул. Алагирской до ул. Армянской протяженностью 300 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 431,85	-	-	8 207,63	-	-	-	-	**8 207,63**
1.3.47	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Пухляковской от ул. Алагирской до ул. Армянской протяженностью 300 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 431,85	-	-	8 207,63	-	-	-	-	**8 207,63**
1.3.48	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Амиряна от ул. Вологодской до ул. Баграмяна протяженностью 460 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,46 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	11 395,50	-	-	12 585,03	-	-	-	-	**12 585,03**
1.3.49	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ж.д. № 40 по б-ру Комарова, далее по ул. Баграмяна до ул. Алагирской протяженностью 700 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,7 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	17 340,98	-	-	19 151,13	-	-	-	-	**19 151,13**
1.3.50	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Бориславскому от ж.д. № 21 до ул. Погодина протяженностью 230 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,23 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 343,03	7 343,03	-	-	-	-	-	-	**7 343,03**
1.3.51	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от пр-кта Нагибина до пер. Измаильского протяженностью 980 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,98 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	24 258,63	-	-	-	-	29 526,54	-	-	**29 526,54**
1.3.52	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Измаильскому от ул. 1-й Краснодонской до ул. Тибетской протяженностью 135 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,135 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 344,34	-	-	3 693,43	-	-	-	-	**3 693,43**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.53	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Криворожской от пер. Оренбургского до пр-кта Нагибина протяженностью 680 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,68 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	21 709,80	21 709,80	-	-	-	-	-	-	**21 709,80**
1.3.54	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 по пер. Забайкальскому от ул. Башкирской до ул. Ларина протяженностью 300 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	9 577,86	9 577,87	-	-	-	-	-	-	**9 577,87**
1.3.55	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Герасименко от ул. Погодина до пр-кта Нагибина протяженностью 410 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,41 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 089,72	13 089,73	-	-	-	-	-	-	**13 089,73**
1.3.56	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Нагибина от ж.д. № 27 до пр-кта Ленина протяженностью 330 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,33 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	10 535,66	10 535,66	-	-	-	-	-	-	**10 535,66**
1.3.57	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Врубовой от ул. Васильченко до ул. Огарева протяженностью 430 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,43 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	10 652,32	-	-	11 764,27	-	-	-	-	**11 764,27**
1.3.58	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пр-кту Ленина от ул. Васильченко до ул. Огарева протяженностью 430 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,43 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	10 747,10	-	11 290,08	-	-	-	-	-	**11 290,08**
1.3.59	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Пешкова от пр-кта Ленина до ж.д. № 34/4 по ул. Пешкова протяженностью 240 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 662,30	7 662,30	-	-	-	-	-	-	**7 662,30**
1.3.60	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 115/2 по ул. Ленина до ж.д. № 115/5 по ул. Ленина протяженностью 70 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,07 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 234,84	2 234,84	-	-	-	-	-	-	**2 234,84**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.61	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Нансена от пер. Автомобильного до пер. Обуховского протяженностью 320 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,32 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 927,31	-	-	8 754,80	-	-	-	-	**8 754,80**
1.3.62	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Павлова от ул. Доватора до ул. Ленточной протяженностью 65 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,065 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 624,57	-	1 706,64	-	-	-	-	-	**1 706,64**
1.3.63	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Ленточной от ул. Павлова до ул. Предботанической протяженностью 285 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,285 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	7 060,25	-	-	7 797,24	-	-	-	-	**7 797,24**
1.3.64	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Предботанической от ул. Ленточной до пер. Маршака протяженностью 335 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,335 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	8 298,90	-	-	9 165,18	-	-	-	-	**9 165,18**
1.3.65	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Маршака от ул. Предботанической до ул. Паустовского протяженностью 120 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,12 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 972,73	-	-	3 283,05	-	-	-	-	**3 283,05**
1.3.66	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Чарушина от пер. Паустовского до ул. Еременко протяженностью 250 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,25 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 149,79	-	-	-	7 133,79	-	-	-	**7 133,79**
1.3.67	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Предботанической от ул. Еременко до пер. Араратского протяженностью 120 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,12 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 972,73	-	-	3 283,05	-	-	-	-	**3 283,05**
1.3.68	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ж.д. № 122 по ул. Мадояна до ул. Доватора протяженностью 730 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,73 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	18 070,20	-	-	-	-	21 994,26	-	-	**21 994,26**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.69	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Стачки от ул. Шмидта до ул. 2-й Кольцевой протяженностью 175 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,175 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 480,57	-	-	-	6 357,49	-	-	-	**6 357,49**
1.3.70	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Солдатскому от ул. Профсоюзной протяженностью 215 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,215 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 733,29	-	-	-	7 810,65	-	-	-	**7 810,65**
1.3.71	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Медному от ул. Токарной до ул. Русской протяженностью 75 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,075 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 348,83	-	-	-	2 724,66	-	-	-	**2 724,66**
1.3.72	Реконструкция водопроводной линии Ду = 250 мм по ул. Пржевальского от ул. Кузнечной до ул. Циолковского протяженностью 125 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,125 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	3 914,69	-	-	-	4 541,06	-	-	-	**4 541,06**
1.3.73	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Зеркальному от ул. Петрашевского до ул. Портовой протяженностью 135 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,135 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 227,88	-	-	-	4 904,37	-	-	-	**4 904,37**
1.3.74	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Крестьянскому от ул. Всесоюзной до ул. Циолковского протяженностью 150 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 64 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 697,64	-	-	-	5 449,29	-	-	-	**5 449,29**
1.3.75	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм на Ду = 315 мм от ул. Пескова/ул. Совхозной протяженностью 6700 м	Диаметр: 315 мм. Протяженность: 6,7 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	252 559,70	252 559,70	-	-	-	-	-	-	**252 559,70**
1.3.76	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пр-кту Кировскому от ул. Текучева до ул. Туркестанской протяженностью 190 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,19 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	4 703,20	-	-	-	-	5 724,53	-	-	**5 724,53**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.77	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Пушкинской от пр-кта Соколова до пр-кта Чехова протяженностью 214 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,214 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	6 832,20	6 832,20	-	-	-	-	-	-	**6 832,20**
1.3.78	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Восточной от пр-кта Кировского до пр-кта Театрального протяженностью 906 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,906 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	28 925,11	28 925,12	-	-	-	-	-	-	**28 925,12**
1.3.79	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Богатяновский спуск от ул. Станиславского до ул. Петровской протяженностью 110 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,11 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 64 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 511,89	3 511,88	-	-	-	-	-	-	**3 511,88**
1.3.80	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Журавлева от ул. Седова до ул. Нижнебульварной протяженностью 75 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,075 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 64 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 394,48	2 394,48	-	-	-	-	-	-	**2 394,48**
1.3.81	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 8-го Марта от пер. Долевого до ул. Пирамидной протяженностью 196 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,196 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	6 257,52	6 257,53	-	-	-	-	-	-	**6 257,53**
1.3.82	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Яровому от ул. 9-й до ул. Балочной протяженностью 65 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,065 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 075,20	2 075,20	-	-	-	-	-	-	**2 075,20**
1.3.83	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Варфоломеева от 1-го переулка до 2-го переулка протяженностью 180 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,18 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 746,73	5 746,73	-	-	-	-	-	-	**5 746,73**
1.3.84	Реконструкция водопроводной линии по 1-му переулку от ул. Малюгиной до ул. Филимоновской протяженностью 116 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,116 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 703,44	3 703,44	-	-	-	-	-	-	**3 703,44**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.85	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Газетному от ул. Донской до ул. Береговой протяженностью 136 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,136 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 64 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 341,97	4 341,97	-	-	-	-	-	-	**4 341,97**
1.3.86	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Тракторной от ул. Вавилова до ж.д. № 50а по ул. Тракторной протяженностью 963 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,963 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	24 068,50	-	25 284,53	-	-	-	-	-	**25 284,53**
1.3.87	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Иловайской от ул. Вавилова до пер. Технологического протяженностью 782 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,782 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	19 544,72	-	20 532,19	-	-	-	-	-	**20 532,19**
1.3.88	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Витебской от ж.д. № 60 по ул. Витебской до пер. Оршанского протяженностью 154 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,154 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	4 886,09	-	5 132,96	-	-	-	-	-	**5 132,96**
1.3.89	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 по ул. Дебальцевской от ул. Таганрогской до ул. Тимошенко протяженностью 500 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	15 863,95	-	16 665,46	-	-	-	-	-	**16 665,46**
1.3.90	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Тарасовской от ж.д. № 23 до ж.д. № 1а протяженностью 290 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,29 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	9 201,10	-	9 665,98	-	-	-	-	-	**9 665,98**
1.3.91	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 122а по ул. Таганрогской до ж.д. № 116/4 по ул. Таганрогской протяженностью 475 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,475 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	15 070,76	-	15 832,19	-	-	-	-	-	**15 832,19**
1.3.92	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ул. Таганрогской по ул. Медицинской в районе ж.д. № 12 - 16 и в районе ж.д. № 96/1, 96/2 по ул. Таганрогской протяженностью 600 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	14 995,95	-	15 753,60	-	-	-	-	-	**15 753,60**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.93	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ул. Змиевский проезд по ул. Донподход, далее вдоль железной дороги до ул. Средней протяженностью 1018 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1,018 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	25 443,13	-	26 728,61	-	-	-	-	-	**26 728,61**
1.3.94	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ж.д. № 2е/1 по ул. Природной, далее по ул. Природной до ул. Средней протяженностью 647 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,647 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	16 170,63	-	16 987,63	-	-	-	-	-	**16 987,63**
1.3.95	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм от ул. Шеболдаева до детского сада по ул. 2-й Пятилетки, 3/4 протяженностью 254 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,254 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	6 348,28	-	6 669,03	-	-	-	-	-	**6 669,03**
1.3.96	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Павлодарской от ул. Безымянная Балка до пр-кта Ленина протяженностью 185 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,185 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	5 869,66	-	6 166,23	-	-	-	-	-	**6 166,23**
1.3.97	Реконструкция существующих тупиковых линий Ду = 150 мм и Ду = 600 мм на Ду = 350 мм (с учетом пожара) протяженностью 915 м по ул. Нансена от пр-кта Нагибина до ул. Шеболдаева	Диаметр: 350 мм. Протяженность: 0,915 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 125 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	39 523,28	-	41 520,15	-	-	-	-	-	**41 520,15**
1.3.98	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Целиноградской от ул. Ивановского до ул. Стадионной протяженностью 160 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,16 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 998,92	-	4 200,96	-	-	-	-	-	**4 200,96**
1.3.99	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Ивановского от ул. Фрунзе до ул. Подтелкова протяженностью 440 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,44 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	10 997,03	-	11 552,64	-	-	-	-	-	**11 552,64**
1.3.100	Реконструкция водопроводной линии по ул. Подтелкова от ул. Сеченова до ул. Ушакова протяженностью 579 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,579 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	14 471,09	-	15 202,23	-	-	-	-	-	**15 202,23**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.101	Реконструкция водопроводной линии по ул. Сеченова от ул. Подтелкова до ул. Ивановского протяженностью 289 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,289 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	7 223,05	-	7 587,98	-	-	-	-	-	**7 587,98**
1.3.102	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Целиноградской от ул. Стадионной до пр-кта Буденновского протяженностью 253 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,253 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	8 027,17	-	8 432,73	-	-	-	-	-	**8 432,73**
1.3.103	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Буденновскому от ул. Мечникова до ул. Текучева протяженностью 468 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,468 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	14 848,66	-	15 598,87	-	-	-	-	-	**15 598,87**
1.3.104	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Вятской от пер. Суржского до пер. Тверского протяженностью 169 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,169 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 250,25	4 250,25	-	-	-	-	-	-	**4 250,25**
1.3.105	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от пер. Морозного по пер. Нарядному далее по ул. 2-й Производственной до ул. Орской протяженностью 629 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,629 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	15 818,99	15 818,99	-	-	-	-	-	-	**15 818,99**
1.3.106	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм в районе жилых домов по ул. Туполева протяженностью 1263 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,263 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	40 322,77	40 322,78	-	-	-	-	-	-	**40 322,78**
1.3.107	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Сальскому от ул. Вятской до ул. Украинской протяженностью 210 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,21 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	6 704,51	6 704,52	-	-	-	-	-	-	**6 704,52**
1.3.108	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Клязменскому от ул. 2-й Киргизской до ул. 1-й Киргизской протяженностью 46 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,046 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 468,61	1 468,61	-	-	-	-	-	-	**1 468,61**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.109	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Обскому от ул. Казахской до ж.д. № 9 по пер. Обскому протяженностью 225 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,225 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 183,39	7 183,38	-	-	-	-	-	-	**7 183,38**
1.3.110	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Мариупольскому от ул. Казахской до ж.д. № 10, по пер. Мариупольскому протяженностью 174 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,174 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 555,15	5 555,16	-	-	-	-	-	-	**5 555,16**
1.3.111	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Белорусской от ул. Загребаева до пер. Беломорского протяженностью 302 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,302 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 595,13	7 595,13	-	-	-	-	-	-	**7 595,13**
1.3.112	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Беломорскому от ул. Белорусской до ул. Киргизской протяженностью 341 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,341 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	8 575,95	8 575,96	-	-	-	-	-	-	**8 575,96**
1.3.113	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Молодежной от ул. Щербакова до пер. Запрудного протяженностью 77 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,077 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 458,30	2 458,31	-	-	-	-	-	-	**2 458,31**
1.3.114	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от пр-кта Шолохова до ж.д. № 191/1 по пр-кту Шолохова протяженностью 220 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,22 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 532,87	5 532,88	-	-	-	-	-	-	**5 532,88**
1.3.115	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ул. Леваневского до ул. Чкалова протяженностью 120 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,12 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 017,93	3 017,93	-	-	-	-	-	-	**3 017,93**
1.3.116	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Чкалова от ж.д. № 1 по ул. Чкалова до ул. Зеленодольской протяженностью 600 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	15 089,66	15 089,66	-	-	-	-	-	-	**15 089,66**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.117	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Зеленодольской от ул. Кировоградской до ул. Чкалова протяженностью 42 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,042 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 056,28	1 056,28	-	-	-	-	-	-	**1 056,28**
1.3.118	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Чкалова от ул. Зеленодольской до ж.д. № 118 по ул. Чкалова протяженностью 615 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,615 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	15 466,90	15 466,90	-	-	-	-	-	-	**15 466,90**
1.3.119	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Урожайной от ж.д. № 118 по ул. Чкалова до ул. Руставели протяженностью 600 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	15 089,66	15 089,66	-	-	-	-	-	-	**15 089,66**
1.3.120	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Руставели от ул. Урожайной до ул. Грекова протяженностью 467 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,467 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	11 744,79	11 744,78	-	-	-	-	-	-	**11 744,78**
1.3.121	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Сержантова от ул. 1-й Конной Армии до ул. Металлургической протяженностью 247 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,247 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	7 885,76	7 885,77	-	-	-	-	-	-	**7 885,77**
1.3.122	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Алма-Атинской от ул. Стальского до ул. Минина протяженностью 813 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,813 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	20 446,48	20 446,48	-	-	-	-	-	-	**20 446,48**
1.3.123	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Минина от ул. Алма-Атинской до ул. Щаденко протяженностью 86 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,086 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 162,85	2 162,85	-	-	-	-	-	-	**2 162,85**
1.3.124	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Щаденко от ул. Алма-Атинской до ул. Камо протяженностью 83 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,083 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 087,40	2 087,40	-	-	-	-	-	-	**2 087,40**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.125	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Камо от ул. Щаденко до ул. Вересаева протяженностью 168 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,168 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 225,10	4 225,10	-	-	-	-	-	-	**4 225,10**
1.3.126	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Вересаева от ул. Камо до ул. Стальского протяженностью 834 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,834 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	20 974,63	20 974,63	-	-	-	-	-	-	**20 974,63**
1.3.127	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Стальского от ул. Вересаева до ул. Алма-Атинской протяженностью 488 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,488 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	12 272,91	12 272,92	-	-	-	-	-	-	**12 272,92**
1.3.128	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Нижненольной от ул. Мясникова до ул. 1-я Пролетарская протяженностью 224 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,224 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	8 282,83	-	-	-	9 608,13	-	-	-	**9 608,13**
1.3.129	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 1-я Пролетарская от ул. Нижненольной до ул. 1-я линия протяженностью 91 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,091 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	3 364,91	-	-	-	3 903,31	-	-	-	**3 903,31**
1.3.130	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 1-я линия от ул. 1-я Пролетарская до ул. Листопадова протяженностью 161 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,161 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 953,31	-	-	-	6 905,87	-	-	-	**6 905,87**
1.3.131	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 23-я линия от ул. Листопадова до ул. Подвойского протяженностью 175 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,175 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 470,95	-	-	-	7 506,34	-	-	-	**7 506,34**
1.3.132	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 31-я линия от ул. Подвойского до ул. Городовикова протяженностью 162 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,162 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 990,27	-	-	-	6 948,75	-	-	-	**6 948,75**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.133	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Городовикова от ул. 31-я линия до ул. 35-я линия протяженностью 215 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,215 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	7 950,02	-	-	-	9 222,08	-	-	-	**9 222,08**
1.3.134	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 43-я линия от ул. Богданова до ул. 2-я Пролетарская протяженностью 110 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,11 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 067,46	-	-	-	4 718,28	-	-	-	**4 718,28**
1.3.135	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Сарьяна от ул. 49-я линия до ж.д. № 86 по ул. Сарьяна протяженностью 150 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 546,53	-	-	-	6 434,01	-	-	-	**6 434,01**
1.3.136	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм от ж.д. № 86 по ул. Сарьяна до ж.д. № 96 по ул. Комсомольской протяженностью 134 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,134 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 954,93	-	-	-	5 747,74	-	-	-	**5 747,74**
1.3.137	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм от ж.д. № 96 по ул. Комсомольской до ул. 45-я линия протяженностью 218 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,218 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	8 060,96	-	-	-	9 350,77	-	-	-	**9 350,77**
1.3.138	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 45-я линия от ж.д. № 5 по ул. 45-я линия до ул. 39-я линия протяженностью 345 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,345 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	12 757,04	-	-	-	14 798,24	-	-	-	**14 798,24**
1.3.139	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 39-я линия от ул. 45-я линия до ул. В. Черевичкина протяженностью 310 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,31 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	11 462,85	-	-	-	13 296,98	-	-	-	**13 296,98**
1.3.140	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. В. Черевичкина от ул. 39-я линия до пер. Ветреного протяженностью 600 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	22 186,13	-	-	-	25 736,05	-	-	-	**25 736,05**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.141	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по пер. Ветреному от ул. В. Черевичкина до ул. Кадровой протяженностью 837 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,837 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	30 949,67	-	-	-	35 901,81	-	-	-	**35 901,81**
1.3.142	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по пер. Паровозному от ул. Кадровой до пер. Дзержинского протяженностью 330 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,33 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	12 202,37	-	-	-	14 154,83	-	-	-	**14 154,83**
1.3.143	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по пер. Дзержинского от пер. Паровозного до пер. Тебердинского протяженностью 71 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,071 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 625,36	-	-	-	3 045,43	-	-	-	**3 045,43**
1.3.144	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по пер. Тебердинскому от пер. Дзержинского до пр-кта Шолохова протяженностью 737 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,737 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	27 251,95	-	-	-	31 612,43	-	-	-	**31 612,43**
1.3.145	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по пр-кту Шолохова от пер. Тебердинского до ул. 26-я линия протяженностью 1955 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 1,955 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	72 289,83	-	-	-	83 856,64	-	-	-	**83 856,64**
1.3.146	Реконструкция трубопровода Д = 150 мм по ул. 4-я линия от ул. Ченцова до ул. Налбандяна протяженностью 195 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,195 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	4 830,70	-	-	5 334,96	-	-	-	-	**5 334,96**
1.3.147	Реконструкция трубопровода Д = 150 мм по ул. 6-я линия от ул. Ченцова до ул. Налбандяна протяженностью 195 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,195 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	4 830,70	-	-	5 334,96	-	-	-	-	**5 334,96**
1.3.148	Реконструкция трубопровода Ду = 200 мм по ул. 3-я линия от ул. Закруткина до ул. Советская протяженностью 147 м	Диаметр: 300 мм. Протяженность: 0,147 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 435,61	-	-	-	6 305,34	-	-	-	**6 305,34**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.149	Реконструкция трубопровода Ду = 150 мм по ул. Закруткина, ул. Свободы от ул. 13-я линия до ул. Толстого протяженностью 650 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,65 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	16 102,34	-	-	17 783,19	-	-	-	-	**17 783,19**
1.3.150	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. 1-я линия от ул. Листопадова до ул. Береговой протяженностью 205 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,205 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	5 078,43	-	-	5 608,54	-	-	-	-	**5 608,54**
1.3.151	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Береговой от ул. 1-я линия до ж.д. № 32 по ул. Нижнебульварной протяженностью 1094 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1,094 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	27 101,47	-	-	29 930,48	-	-	-	-	**29 930,48**
1.3.152	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Чувашскому от ул. Кизлярской до пер. Грибоедовского протяженностью 485 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,485 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	12 014,82	-	-	13 268,99	-	-	-	-	**13 268,99**
1.3.153	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Инициативной от пр-кта 40-летия Победы до ж.д. по ул. Инициативной, 79а протяженностью 984 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,984 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	24 593,36	-	25 835,91	-	-	-	-	-	**25 835,91**
1.3.154	Реконструкция водопроводной линии Ду = 700 мм протяженностью 550 м по пр-кту 40-летия Победы от ж.д. № 63/16 до ж.д. № 65/13	Диаметр: 700 мм. Протяженность: 0,55 км. Материал: ВЧШГ. Пропускная способность (мощность): 480 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	42 678,89	-	-	-	49 507,78	-	-	-	**49 507,78**
1.3.155	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Новоселовской в районе ж.д. № 58 до ул. Петрожицкого протяженностью 1117 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 1,117 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	27 649,88	-	-	-	-	33 654,23	-	-	**33 654,23**
1.3.156	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от пр-кта 40-летия Победы до ул. Краеведческой протяженностью 213 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,213 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 670,65	-	-	-	7 737,99	-	-	-	**7 737,99**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.157	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Маршальской от ул. Доватора до ул. Лесной протяженностью 300 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	9 348,12	-	-	-	-	11 378,13	-	-	**11 378,13**
1.3.158	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Литовской от ул. Лесной до ул. Шаповалова протяженностью 325 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,325 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	10 127,11	-	-	-	-	12 326,28	-	-	**12 326,28**
1.3.159	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Шаповалова от ул. Литовской до ул. Алейникова протяженностью 365 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,365 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	11 373,52	-	-	-	-	13 843,36	-	-	**13 843,36**
1.3.160	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Алейникова от ул. Шаповалова до ул. Лесной протяженностью 370 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,37 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	11 529,33	-	-	-	-	14 033,00	-	-	**14 033,00**
1.3.161	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Каратаева от ж.д. № 72 до ж.д. № 130 протяженностью 680 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,68 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	16 845,52	-	-	18 603,95	-	-	-	-	**18 603,95**
1.3.162	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. 30-летия Октября от ж.д. № 297 до ул. Пескова протяженностью 2500 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 2,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	61 884,23	-	-	-	-	75 322,80	-	-	**75 322,80**
1.3.163	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Пензенскому от ул. Пескова протяженностью 115 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,115 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 848,87	-	-	3 146,26	-	-	-	-	**3 146,26**
1.3.164	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Белостокской от ул. Еременко до пер. Араратского протяженностью 255 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,255 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	7 945,90	-	-	-	-	9 671,41	-	-	**9 671,41**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.165	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Араратскому от ул. Белостокской до ул. Петрозаводской протяженностью 250 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,25 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	7 790,10	-	-	-	-	9 481,78	-	-	**9 481,78**
1.3.166	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Петрозаводской от пер. Араратского до ул. Андрея Сладкова протяженностью 1670 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 1,67 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	52 037,80	-	-	-	-	63 338,16	-	-	**63 338,16**
1.3.167	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Содружества от ул. Толмачева до ул. Андрея Сладкова протяженностью 500 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	15 580,18	-	-	-	-	18 963,52	-	-	**18 963,52**
1.3.168	Реконструкция водопроводной линии по ул. Андрея Сладкова от ул. Содружества до ул. Зорге протяженностью 230 м	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,23 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	7 166,90	-	-	-	-	8 723,23	-	-	**8 723,23**
1.3.169	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Стабильной от ж.д. № 9 до ж.д. № 21/1	Диаметр: 250 мм. Протяженность: 0,425 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 40 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	13 243,13	-	-	-	-	16 118,97	-	-	**16 118,97**
1.3.170	Реконструкция трубопровода Ду = 1200 мм протяженностью 3240 м от пр-кта Шолохова/ ул. Российской до ВНС «Восточная»	Протяженность 3240 м; Диаметр 1200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	189 138,32	-	-	-	-	-	122 065,97	124 496,16	**246 562,13**
1.3.171	Реконструкция трубопроводов сырой воды № 4, 5, 6 от узла водозаборных сооружений № 2 до Александровских очистных сооружений водопровода	Протяженность 4000 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	179 076,20	-	-	-	-	-	115 582,21	117 862,40	**233 444,61**
1.3.172	Реконструкция трубопровода Ду = 1000 мм протяженностью 2200 м от ВНС II-го подъема № 2 до пр-кта Шолохова/ул. Просвещения	Протяженность 2200 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	98 491,91	-	-	-	-	-	63 570,22	64 824,32	**128 394,54**
1.3.173	Реконструкция водопроводной сети Ду = 400 мм протяженностью 2300 м от ул. Вересаева до ВНС «Аэропорт» на Ду = 500 мм (ВЧШГ)	Протяженность 2300 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	40 625,42	-	-	-	-	-	26 228,81	26 730,34	**52 959,15**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.174	Реконструкция водопроводной сети Ду = 300 мм по ул. Обсерваторной протяженностью 2900 м	Протяженность 2900 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	31 537,40	-	-	-	-	-	20 360,63	20 751,44	**41 112,07**
1.3.175	Реконструкция водопроводной сети Ду = 300 мм на Ду = 600 мм по пр-кту Королева протяженностью 100 м	Протяженность 100 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 424,12	-	-	-	-	-	1 564,80	1 595,29	**3 160,09**
1.3.176	Реконструкция водопроводной сети Ду = 200 мм на Ду = 300 мм протяженностью 1500 м	Протяженность 1500 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	16 312,45	-	-	-	-	-	10 531,36	10 733,50	**21 264,86**
1.3.177	Реконструкция водопроводной линии Ду = 250 мм на Ду = 250 мм протяженностью 1000 м по пер. Бугскому от ул. Тибетской до ж.д. по ул. Нариманова, 131	Протяженность 1000 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 358,83	-	-	-	-	-	6 041,83	6 158,33	**12 200,15**
1.3.178	Реконструкция существующих тупиковых линий Ду = 150 и Ду = 600 мм на трубопровод Ду = 350 мм (с учетом пожара) протяженностью 915 м	Протяженность 915 м; Диаметр 350 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	11 465,59	-	-	-	-	-	7 402,34	7 544,17	**14 946,51**
1.3.179	Реконструкция водопроводной сети Ду = 100 мм на Ду = 150 мм в границах ул. Осипенко - Красная - Промежуточная - 2-я Кольцевая протяженностью 2600 м	Протяженность 2600 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	18 409,37	-	-	-	-	-	11 881,40	12 117,18	**23 998,58**
1.3.180	Реконструкция трубопровода Ду = 300 мм на Ду = 400 мм протяженностью 350 м по ул. Магнитогорской от ул. Судостроительной до пер. Богачева	Протяженность 350 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 859,12	-	-	-	-	-	3 137,25	3 197,08	**6 334,33**
1.3.181	Реконструкция трубопровода Ду = 600 мм на Ду = 400 мм протяженностью 400 м по ул. Магнитогорской от пер. Богачева до пер. Жлобинского	Протяженность 400 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 553,29	-	-	-	-	-	3 585,43	3 653,80	**7 239,23**
1.3.182	Реконструкция водопроводной сети Ду = 150 мм протяженностью 1200 м на Ду = 200 мм по ул. Текучева	Протяженность 1200 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 830,60	-	-	-	-	-	5 700,95	5 810,60	**11 511,55**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.183	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм на Ду = 250 мм по ул. Малюгиной от пр-кта Кировского до пр-кта Чехова протяженностью 580 м	Протяженность 580 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 428,12	-	-	-	-	-	3 504,26	3 571,83	**7 076,09**
1.3.184	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм (сталь) на Ду = 600 мм (ВЧШГ) по пр-кту Соколова от ул. Пушкинской до ул. Социалистической (участок протяженностью 250 м от ул. Суворова до ул. Социалистической)	Протяженность 250 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 060,30	-	-	-	-	-	3 912,00	3 988,22	**7 900,23**
1.3.185	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм (ВЧШГ) протяженностью 1370 м по ул. Серафимовича от пер. Доломановского до пер. Газетного	Протяженность 1370 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	10 081,60	-	-	-	-	-	6 508,58	6 633,78	**13 142,35**
1.3.186	Реконструкция водопроводной линии Ду = 600 мм протяженностью 188 м на Ду = 400 мм (ВЧШГ) по пер. Университетского от ул. Б. Садовой до пер. Университетского, 32	Протяженность 188 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 610,05	-	-	-	-	-	1 685,15	1 717,29	**3 402,45**
1.3.187	Реконструкция существующих линий водопровода Ду = 300 мм и Ду = 350 мм на трубопровод Ду = 400 мм протяженностью 3416 м по ул. Станиславского от пер. Братского до пр-кта Театрального	Протяженность 3416 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	47 425,06	-	-	-	-	-	30 619,58	31 203,51	**61 823,09**
1.3.188	Реконструкция водопроводной линии Ду = 300 мм протяженностью 226 м по ул. Тургеневской от пр-кта Ворошиловского до пер. Газетного	Протяженность 226 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 457,74	-	-	-	-	-	1 586,73	1 617,18	**3 203,90**
1.3.189	Реконструкция водопроводной линии Ду = 200 мм протяженностью 123 м по пер. Университетскому от ул. Станиславского до ул. Красных Зорь	Протяженность 123 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	905,13	-	-	-	-	-	584,35	595,58	**1 179,93**
1.3.190	Реконструкция водопроводной линии Ду = 300 мм протяженностью 220 м по ул. Ульяновской от пр-кта Ворошиловского до пер. Газетного	Протяженность 220 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 392,49	-	-	-	-	-	1 544,60	1 574,25	**3 118,85**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.191	Реконструкция трубопровода Ду = 500 мм протяженностью 249 м по ул. Мурлычева от ул. Верхненольной до ул. 6-я Линия	Протяженность 249 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 398,15	-	-	-	-	-	2 839,55	2 893,85	**5 733,40**
1.3.192	Реконструкция водопроводной линии по ул. Мильчакова Ду = 600 мм на Ду = 600 мм протяженностью 530 м	Протяженность 530 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	12 847,85	-	-	-	-	-	8 293,45	8 455,03	**16 748,48**
1.3.193	Реконструкция водопроводной сети Ду = 400 - 500 мм на Ду = 500 мм по ул. Жмайлова протяженностью 1100 м	Протяженность 1100 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	19 429,56	-	-	-	-	-	12 544,22	12 784,08	**25 328,29**
1.3.194	Реконструкция водопроводной линии Д = 300 мм, по ул. Тонельной от ул. Профинтерна, 60, далее - по ней до ул. Крапоткина, далее - по ул. Крапоткина до пер. Тихвинского, по пер. Тихвинскому до ул. Шеболдаева, по ул. Шеболдаева до ул. Подъездной и по ул. Подъездной до ж. д. № 28а протяженностью 1000 п. м (пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/2)	Протяженность 1000 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	10 874,97	-	-	-	-	-	7 020,90	7 155,67	**14 176,58**
1.3.195	Реконструкция водопроводной линии Д = 500 мм, по ул. Жмайлова от ж. д. № 11 до ж. д. № 23/1, протяженностью 350 п. м (пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/3)	Протяженность 350 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 182,13	-	-	-	-	-	3 991,34	4 067,66	**8 059,00**
1.3.196	Реконструкция существующей водопроводной линии Д = 200 мм на Д = 315 мм, пролегающей в проходном коллекторе 7 мкр. СЖМ с восточной стороны объекта от пр-кт Королева, 18 до бул. Комарова, 30	Протяженность 800 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 699,97	-	-	-	-	-	5 616,73	5 724,53	**11 341,26**
1.3.197	Реконструкция трубопровода Д = 600 мм, от ул. Башкирской, 14 затем по пер. Оренбургскому до ул. Кишиневской	Протяженность 150 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 636,18	-	-	-	-	-	2 347,20	2 392,93	**4 740,13**
1.3.198	Реконструкция водопроводной линии Д = 300 мм на Д = 400 мм, по пер. Оренбургскому от ВНС «Октябрьская» до ул. Нариманова	Протяженность 600 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 329,92	-	-	-	-	-	5 378,15	5 480,71	**10 858,86**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.199	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Евдокимова от пер. Солнечного до пер. Ткацкого протяженностью 330 м	Протяженность 330 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 088,41	-	-	-	-	-	1 993,80	2 032,25	**4 026,05**
1.3.200	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Бориславскому от ул. Евдокимова до ж.д. № 21 протяженностью 340 м	Протяженность 340 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 182,00	-	-	-	-	-	2 054,22	2 093,83	**4 148,05**
1.3.201	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Погодина от ул. Днестровской до ул. Башкирской протяженностью 430 м	Протяженность 430 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 024,29	-	-	-	-	-	2 597,98	2 648,08	**5 246,06**
1.3.202	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Башкирской от ул. Погодина до пер. Оренбургского протяженностью 575 м	Протяженность 575 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 381,33	-	-	-	-	-	3 474,05	3 541,04	**7 015,09**
1.3.203	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Оренбургскому от ул. Башкирской до ул. Нариманова протяженностью 555 м	Протяженность 555 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 194,14	-	-	-	-	-	3 353,21	3 417,88	**6 771,08**
1.3.204	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Нариманова от пер. Оренбургского до ул. Мартовицкого протяженностью 930 м	Протяженность 930 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 703,71	-	-	-	-	-	5 618,90	5 727,25	**11 346,15**
1.3.205	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Фурмановской от пер. Бориславского до ул. Мартовицкого протяженностью 1430 м	Протяженность 1430 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	13 383,13	-	-	-	-	-	8 639,81	8 806,42	**17 446,23**
1.3.206	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Краснокурсантской от ул. Погодина до ул. Мартовицкого протяженностью 1520 м	Протяженность 1520 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	14 225,42	-	-	-	-	-	9 183,58	9 360,67	**18 544,24**
1.3.207	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Каховской от ул. Погодина до пер. Оренбургского протяженностью 610 м	Протяженность 610 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 708,89	-	-	-	-	-	3 685,52	3 756,58	**7 442,10**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.208	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Кольскому от ул. Омской до ул. 1-й Краснодонской протяженностью 260 м	Протяженность 260 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 913,30	-	-	-	-	-	1 235,20	1 258,97	**2 494,17**
1.3.209	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кта Ленина от пр-кта Нагибина до ул. Новаторов протяженностью 285 м	Протяженность 285 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 667,27	-	-	-	-	-	1 721,92	1 755,13	**3 477,05**
1.3.210	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Новаторов от пр-кта Ленина до пер. Автомобильного протяженностью 715 м	Протяженность 715 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 691,56	-	-	-	-	-	4 319,90	4 403,20	**8 723,11**
1.3.211	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Врубовая от ж.д. № 4 до ул. Васильченко протяженностью 485 м	Протяженность 485 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 539,03	-	-	-	-	-	2 930,28	2 986,79	**5 917,08**
1.3.212	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Васильченко от ул. Врубовой до пр-кта Ленина протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 058,94	-	-	-	-	-	1 329,20	1 354,83	**2 684,03**
1.3.213	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Ленина от ул. Васильченко до ул. Выездной протяженностью 265 м	Протяженность 265 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 480,09	-	-	-	-	-	1 601,08	1 631,96	**3 233,04**
1.3.214	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Обуховскому от ул. Калиновской до ж.д. № 109 по ул. Ленина протяженностью 100 м	Протяженность 100 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	935,88	-	-	-	-	-	604,18	615,83	**1 220,01**
1.3.215	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 16 по пр-кту Нагибина, стр. № 12/3, по пр-кту Нагибина протяженностью 430 м	Протяженность 430 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 024,29	-	-	-	-	-	2 597,98	2 648,08	**5 246,06**
1.3.216	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Турмалиновской от пр-кта Нагибина до пер. Обуховского протяженностью 500 м	Протяженность 500 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 679,41	-	-	-	-	-	3 020,91	3 079,17	**6 100,08**
1.3.217	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Лесопарковой от ул. Мадояна до ул. Мичуринской протяженностью 630 м	Протяженность 630 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 896,07	-	-	-	-	-	3 806,35	3 879,75	**7 686,10**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.218	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 по ул. Благодатной от ул. Мадояна до ул. Мичуринской протяженностью 590 м	Протяженность 590 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 521,71	-	-	-	-	-	3 564,68	3 633,42	**7 198,09**
1.3.219	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Лесопарковой от ул. Мадояна до пер. Белозерского протяженностью 415 м	Протяженность 415 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 883,91	-	-	-	-	-	2 507,35	2 555,70	**5 063,06**
1.3.220	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Белозерскому от ул. Лесопарковой до пер. Вагайского протяженностью 285 м	Протяженность 285 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 667,27	-	-	-	-	-	1 721,92	1 755,13	**3 477,05**
1.3.221	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Вагайскому от пер. Белозерского до ул. Мадояна протяженностью 245 м	Протяженность 245 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 292,92	-	-	-	-	-	1 480,25	1 508,79	**2 989,04**
1.3.222	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Профсоюзной от ул. Мадояна до пер. Силикатного протяженностью 620 м	Протяженность 620 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 802,47	-	-	-	-	-	3 745,93	3 818,17	**7 564,10**
1.3.223	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Защитному от ул. Профсоюзной до ул. Вагулевского протяженностью 245 м	Протяженность 245 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 292,92	-	-	-	-	-	1 480,25	1 508,79	**2 989,04**
1.3.224	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Ставского от ул. Профсоюзной до ул. Саши Чебанова протяженностью 450 м	Протяженность 450 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 211,47	-	-	-	-	-	2 718,82	2 771,25	**5 490,07**
1.3.225	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Рыбному от ул. Профсоюзной до ул. Минераловодской протяженностью 540 м	Протяженность 540 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 053,76	-	-	-	-	-	3 262,58	3 325,50	**6 588,08**
1.3.226	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Безымянному от ул. Профсоюзной до ул. Республиканской протяженностью 550 м	Протяженность 550 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 147,36	-	-	-	-	-	3 323,00	3 387,08	**6 710,08**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.227	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Кольцевой от ул. Мадояна до ул. 2-й Баррикадной протяженностью 1050 м	Протяженность 1050 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 826,77	-	-	-	-	-	6 343,92	6 466,25	**12 810,17**
1.3.228	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 по пер. Перовскому от ул. Профсоюзной до ул. Великолукской протяженностью 1050 м	Протяженность 1050 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 826,77	-	-	-	-	-	6 343,92	6 466,25	**12 810,17**
1.3.229	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Товарищеской от ж.д. № 1 до пер. Дунаевского протяженностью 535 м	Протяженность 535 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 006,97	-	-	-	-	-	3 232,38	3 294,70	**6 527,08**
1.3.230	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Дунаевского от пл. Круглой до ул. Сакко и Ванцетти протяженностью 300 м	Протяженность 300 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 807,65	-	-	-	-	-	1 812,55	1 847,50	**3 660,05**
1.3.231	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Сакко и Ванцетти от пер. Дунаевского до ул. Товарищеской протяженностью 475 м	Протяженность 475 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 445,44	-	-	-	-	-	2 869,87	2 925,20	**5 795,07**
1.3.232	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Русской от пер. Медного до ул. Спартаковской протяженностью 1000 м	Протяженность 1000 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 358,83	-	-	-	-	-	6 041,83	6 158,33	**12 200,15**
1.3.233	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Спартаковской от пр-кта Стачки до пл. Круглой протяженностью 275 м	Протяженность 275 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 573,68	-	-	-	-	-	1 661,50	1 693,54	**3 355,04**
1.3.234	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Краснодарской от ул. Проселочной до ул. Международной протяженностью 250 м	Протяженность 250 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 339,70	-	-	-	-	-	1 510,45	1 539,58	**3 050,04**
1.3.235	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Круговой от пер. Лосева до ул. Портовой протяженностью 480 м	Протяженность 480 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 492,24	-	-	-	-	-	2 900,08	2 956,00	**5 856,08**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.236	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Строительному от ул. Магнитогорской до ул. 4-й Степной протяженностью 255 м	Протяженность 255 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 386,50	-	-	-	-	-	1 540,67	1 570,38	**3 111,04**
1.3.237	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 4-й Степной от пер. Строительного до пер. Богачева протяженностью 180 м	Протяженность 180 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 684,59	-	-	-	-	-	1 087,53	1 108,50	**2 196,03**
1.3.238	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Богачева от ул. 4-й Степной до ул. Магнитогорской протяженностью 255 м	Протяженность 255 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 386,50	-	-	-	-	-	1 540,67	1 570,38	**3 111,04**
1.3.239	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Урицкого от ул. Магнитогорской до ул. Кузнечной протяженностью 235 м	Протяженность 235 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 199,32	-	-	-	-	-	1 419,83	1 447,21	**2 867,04**
1.3.240	Реконструкция водопроводной линии по ул. Циолковского от ж.д. № 11 до ж.д. № 43 протяженностью 340 м	Протяженность 340 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 182,00	-	-	-	-	-	2 054,22	2 093,83	**4 148,05**
1.3.241	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Батуринской от ул. Кулагина до ул. Литвинова протяженностью 260 м	Протяженность 260 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 433,30	-	-	-	-	-	1 570,88	1 601,17	**3 172,04**
1.3.242	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Володарского от ул. Международной до ул. Интернациональной протяженностью 800 м	Протяженность 800 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 487,06	-	-	-	-	-	4 833,46	4 926,67	**9 760,13**
1.3.243	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Интернациональной от ул. 1-й Володарского до ул. 2-й Володарского протяженностью 70 м	Протяженность 70 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	655,12	-	-	-	-	-	422,93	431,08	**854,01**
1.3.244	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Володарского от ул. Интернациональной до ул. Гастелло протяженностью 340 м	Протяженность 340 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 182,00	-	-	-	-	-	2 054,22	2 093,83	**4 148,05**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.245	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Гастелло от ул. 2-й Володарского до ул. Петрашевского протяженностью 160 м	Протяженность 160 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 497,41	-	-	-	-	-	966,69	985,33	**1 952,03**
1.3.246	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Петрашевского от ул. Гастелло до пер. Зеркального протяженностью 1150 м	Протяженность 1150 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	10 762,65	-	-	-	-	-	6 948,10	7 082,08	**14 030,18**
1.3.247	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Всесоюзной от ул. Малиновского до пер. Крестьянского протяженностью 2100 м	Протяженность 2100 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	19 653,54	-	-	-	-	-	12 687,83	12 932,50	**25 620,33**
1.3.248	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Циолковского и ул. Набережной от пер. Крестьянского до пер. 3-го Поселкового протяженностью 1120 м	Протяженность 1120 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	10 481,89	-	-	-	-	-	6 766,85	6 897,33	**13 664,18**
1.3.249	Реконструкция водопроводной линии по ул. Железнодорожный Верхний проезд и ул. Амбулаторной от пер. 2-го Поселкового до ж.д. № 2 по ул. Амбулаторной протяженностью 3700 м	Протяженность 3700 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	51 367,90	-	-	-	-	-	33 165,25	33 797,71	**66 962,95**
1.3.250	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по пер. Журавлева от ул. Текучева до ул. Туркестанской протяженностью 190 м	Протяженность 190 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 398,18	-	-	-	-	-	902,65	920,02	**1 822,67**
1.3.251	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Ворошиловскому от ул. Текучева до ул. Красноармейской протяженностью 879 м	Протяженность 879 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 226,41	-	-	-	-	-	5 310,77	5 413,18	**10 723,94**
1.3.252	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Журавлева от ул. Текучева до ул. Красноармейской протяженностью 800 м	Протяженность 800 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 487,06	-	-	-	-	-	4 833,46	4 926,67	**9 760,13**
1.3.253	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Крепостному от ул. Текучева до ул. Красноармейской протяженностью 800 м	Протяженность 800 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 487,06	-	-	-	-	-	4 833,46	4 926,67	**9 760,13**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.254	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Суворова от пер. Газетного до пр-кта Ворошиловского протяженностью 231 м	Протяженность 231 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 161,89	-	-	-	-	-	1 395,66	1 422,58	**2 818,23**
1.3.255	Реконструкция водопроводной линии по пр-кту Кировскому от ул. Лермонтовской до ул. Красноармейской протяженностью 288 м	Протяженность 288 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 695,35	-	-	-	-	-	1 740,05	1 773,60	**3 513,65**
1.3.256	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Газетному от ул. Серафимовича до ул. Донской протяженностью 515 м	Протяженность 515 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 819,80	-	-	-	-	-	3 111,54	3 171,54	**6 283,08**
1.3.257	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Донской от пер. Газетного до пр-кта Ворошиловского протяженностью 235 м	Протяженность 235 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 199,32	-	-	-	-	-	1 419,83	1 447,21	**2 867,04**
1.3.258	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Чехова от ул. Б. Садовой до ул. Седова протяженностью 578 м	Протяженность 578 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 409,41	-	-	-	-	-	3 492,18	3 559,52	**7 051,69**
1.3.259	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Седова от пр-кта Чехова до пр-кта Богатяновский Спуск протяженностью 534 м	Протяженность 534 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 997,61	-	-	-	-	-	3 226,33	3 288,55	**6 514,88**
1.3.260	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Богатяновский Спуск от ул. Социалистической до ул. Б. Садовой протяженностью 128 м	Протяженность 128 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 197,93	-	-	-	-	-	773,35	788,27	**1 561,62**
1.3.261	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Красных Зорь от пр-кта Богатяновский Спуск до пер. Журавлева протяженностью 257 м	Протяженность 257 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 405,22	-	-	-	-	-	1 552,75	1 582,69	**3 135,44**
1.3.262	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Очаковской от пер. Журавлева до пер. Грибоедовского протяженностью 690 м	Протяженность 690 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 457,59	-	-	-	-	-	4 168,86	4 249,25	**8 418,11**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.263	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Нижнебульварной от пер. Журавлева до пер. Грибоедовского протяженностью 705 м	Протяженность 705 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 597,97	-	-	-	-	-	4 259,48	4 341,63	**8 601,11**
1.3.264	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Грибоедовскому от ул. Нижнебульварной до ул. Гоголевской протяженностью 418 м	Протяженность 418 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 911,99	-	-	-	-	-	2 525,48	2 574,18	**5 099,66**
1.3.265	Реконструкция водопроводной линии Ду = 100 мм на Ду = 200 мм протяженностью 631 м по ул. 7 Февраля от ул. Б. Садовой до ул. Нижнебульварной	Протяженность 631 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 643,42	-	-	-	-	-	2 997,75	3 055,41	**6 053,15**
1.3.266	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Джапаридзе от ул. Мечникова до ул. Мечникова протяженностью 415 м	Протяженность 415 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 883,91	-	-	-	-	-	2 507,35	2 555,70	**5 063,06**
1.3.267	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Турксибской от ул. Псковской до пер. Верхоянского протяженностью 753 м	Протяженность 753 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 047,20	-	-	-	-	-	4 549,50	4 637,23	**9 186,72**
1.3.268	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 12-го Февраля от ул. Маркова до 2-го Переулка протяженностью 900 м	Протяженность 900 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 422,95	-	-	-	-	-	5 437,64	5 542,50	**10 980,14**
1.3.269	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по 2-го Переулка от ул. 12-го Февраля до ул. Нефедова протяженностью 373 м	Протяженность 373 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 490,84	-	-	-	-	-	2 253,60	2 297,05	**4 550,65**
1.3.270	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Коровкиной от пер. Гвардейского до ул. Самойловской протяженностью 555 м	Протяженность 555 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 194,14	-	-	-	-	-	3 353,21	3 417,88	**6 771,08**
1.3.271	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Маркова от ул. 12-го Февраля до ул. Полевой протяженностью 497 м	Протяженность 497 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 651,33	-	-	-	-	-	3 002,78	3 060,69	**6 063,48**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.272	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Полевой от ул. Маркова до ул. Гайдара протяженностью 467 м	Протяженность 467 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 370,57	-	-	-	-	-	2 821,53	2 875,94	**5 697,47**
1.3.273	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Пестеля от ул. Полевой до ул. Текучева протяженностью 510 м	Протяженность 510 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 773,00	-	-	-	-	-	3 081,33	3 140,75	**6 222,08**
1.3.274	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Яровому от ул. Текучева до ул. 9-й протяженностью 75 м	Протяженность 75 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	701,91	-	-	-	-	-	453,13	461,88	**915,01**
1.3.275	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 9-й от ж.д № 9 до ж.д. № 15 протяженностью 156 м	Протяженность 156 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 459,97	-	-	-	-	-	942,53	960,70	**1 903,23**
1.3.276	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от пер. Ярового по ул. Балочной далее по пер. Громкому до ул. Катаева протяженностью 355 м	Протяженность 355 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 322,39	-	-	-	-	-	2 144,85	2 186,21	**4 331,06**
1.3.277	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Локомотивной от ул. Катаева до пер. Приволжского протяженностью 637 м	Протяженность 637 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 961,58	-	-	-	-	-	3 848,64	3 922,85	**7 771,50**
1.3.278	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Малюгиной от пер. Приволжского до 1-го Переулка протяженностью 142 м	Протяженность 142 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 328,96	-	-	-	-	-	857,94	874,48	**1 732,43**
1.3.279	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по 1-му Переулку от ул. Малюгиной до ул. Варфоломеева протяженностью 87 м	Протяженность 87 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	814,22	-	-	-	-	-	525,64	535,78	**1 061,42**
1.3.280	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Островского от ул. Народного Ополчения до ул. Варфоломеева протяженностью 260 м	Протяженность 260 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 433,30	-	-	-	-	-	1 570,88	1 601,17	**3 172,04**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.281	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Островского от ул. Варфоломеева до ул. Красноармейской протяженностью 555 м	Протяженность 555 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 194,14	-	-	-	-	-	3 353,21	3 417,88	**6 771,08**
1.3.282	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Доломановскому от ул. Красноармейской до ул. Лермонтовской протяженностью 293 м	Протяженность 293 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 742,13	-	-	-	-	-	1 770,25	1 804,39	**3 574,65**
1.3.283	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Буденновскому от ул. Б. Садовой до ул. Береговой протяженностью 755 м	Протяженность 755 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 065,92	-	-	-	-	-	4 561,58	4 649,54	**9 211,12**
1.3.284	Реконструкция водопроводной линии по ул. Береговой от пр-кта Буденновского до пер. Братского протяженностью 715 м	Протяженность 715 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 691,56	-	-	-	-	-	4 319,90	4 403,20	**8 723,11**
1.3.285	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Береговой от пер. Газетного до пр-кта Буденновского протяженностью 676 м	Протяженность 676 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 326,57	-	-	-	-	-	4 084,28	4 163,03	**8 247,30**
1.3.286	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Дачной от ул. Таганрогской до пер. Госпитального протяженностью 562 м	Протяженность 562 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 259,66	-	-	-	-	-	3 395,50	3 460,98	**6 856,48**
1.3.287	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 56-й Армии от пер. Госпитального до ул. Вавилова протяженностью 782 м	Протяженность 782 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 318,61	-	-	-	-	-	4 724,70	4 815,82	**9 540,52**
1.3.288	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Владивостокскому от ул. 56-й Армии до ул. Тарновского-Терлецкого протяженностью 770 м	Протяженность 770 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 206,30	-	-	-	-	-	4 652,20	4 741,92	**9 394,12**
1.3.289	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Тарновского-Терлецкого от пер. Владивостокского до ул. Автодорной протяженностью 217 м	Протяженность 217 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 030,87	-	-	-	-	-	1 311,08	1 336,36	**2 647,43**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.290	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Оршанскому от ул. Витебской до ул. Ландшафтной протяженностью 233 м	Протяженность 233 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 180,61	-	-	-	-	-	1 407,75	1 434,89	**2 842,64**
1.3.291	Реконструкция водопроводной линии по пер. Госпитальному от ул. Ландшафтной до ул. Витебской протяженностью 234 м	Протяженность 234 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 189,96	-	-	-	-	-	1 413,78	1 441,05	**2 854,83**
1.3.292	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Тоннельной от пер. Макеевского до ул. Павлодарской протяженностью 635 м	Протяженность 635 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 942,85	-	-	-	-	-	3 836,56	3 910,54	**7 747,10**
1.3.293	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Павлодарской от ж.д. № 5 до ул. Безымянная Балка протяженностью 275 м	Протяженность 275 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 573,68	-	-	-	-	-	1 661,50	1 693,54	**3 355,04**
1.3.294	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Безымянная Балка от пер. Дальнего до ул. Павлодарской протяженностью 1520 м	Протяженность 1520 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	14 225,42	-	-	-	-	-	9 183,58	9 360,67	**18 544,24**
1.3.295	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Шеболдаева от ул. Ярослава Галана до ул. Тоннельной протяженностью 927 м	Протяженность 927 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 675,64	-	-	-	-	-	5 600,77	5 708,78	**11 309,55**
1.3.296	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Стадионной от ул. Нансена до пл. Комсомольской протяженностью 840 м	Протяженность 840 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 861,42	-	-	-	-	-	5 075,13	5 173,00	**10 248,13**
1.3.297	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Мебельному от ул. Нансена до ул. Юфимцева протяженностью 400 м	Протяженность 400 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 743,53	-	-	-	-	-	2 416,73	2 463,33	**4 880,06**
1.3.298	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Нансена от пр-кта Нагибина до пр-кта Буденновского протяженностью 930 м	Протяженность 930 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 703,71	-	-	-	-	-	5 618,90	5 727,25	**11 346,15**
1.3.299	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм от ул. Шостаковича по ул. Садоводческой до ул. Заречной протяженностью 840 м	Протяженность 840 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 181,42	-	-	-	-	-	3 990,66	4 067,43	**8 058,08**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.300	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Украинской от пер. Сальского до пер. Днепровского протяженностью 418 м	Протяженность 418 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 911,99	-	-	-	-	-	2 525,48	2 574,18	**5 099,66**
1.3.301	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от пер. Беломорского до ж.д. № 108 по ул. Вятской протяженностью 217 м	Протяженность 217 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 030,87	-	-	-	-	-	1 311,08	1 336,36	**2 647,43**
1.3.302	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 110 по ул. Вятской до ж.д. № 112/2 по ул. Вятской протяженностью 125 м	Протяженность 125 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 169,85	-	-	-	-	-	755,23	769,79	**1 525,02**
1.3.303	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 23б по ул. Штахановского, по ул. Белокалитвенской, далее по пер. Форелевому, ул. Белокалитвенской, пер. Форелевому до ул. Белорусской протяженностью 1655 м	Протяженность 1655 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	15 488,87	-	-	-	-	-	9 999,22	10 192,04	**20 191,26**
1.3.304	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. 4-му Сахалинскому от ул. Белорусской до пер. Мезенского протяженностью 655 м	Протяженность 655 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 130,03	-	-	-	-	-	3 957,40	4 033,70	**7 991,10**
1.3.305	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Мезенскому от пер. 4-го Сахалинского до ул. Славянской протяженностью 430 м	Протяженность 430 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 024,29	-	-	-	-	-	2 597,98	2 648,08	**5 246,06**
1.3.306	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Киргизской от пер. Ильменского до пер. Клязменского протяженностью 231 м	Протяженность 231 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 161,89	-	-	-	-	-	1 395,66	1 422,58	**2 818,23**
1.3.307	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Киргизской от пер. Клязменского до пер. Свирского протяженностью 248 м	Протяженность 248 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 320,99	-	-	-	-	-	1 498,37	1 527,27	**3 025,64**
1.3.308	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Свирскому от ул. 1-й Киргизской до ул. 2-й Киргизской протяженностью 48 м	Протяженность 48 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	449,23	-	-	-	-	-	290,01	295,60	**585,61**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.309	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Киргизской от пер. Свирского до пер. Обского протяженностью 256 м	Протяженность 256 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 395,86	-	-	-	-	-	1 546,70	1 576,53	**3 123,24**
1.3.310	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Обскому от ул. 2-й Киргизской до ул. Казахской протяженностью 327 м	Протяженность 327 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 060,34	-	-	-	-	-	1 975,68	2 013,78	**3 989,45**
1.3.311	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Казахской от пер. Обского до пер. Беломорского протяженностью 975 м	Протяженность 975 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 124,86	-	-	-	-	-	5 890,78	6 004,38	**11 895,15**
1.3.312	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Беломорскому от ул. Киргизской до ул. Белорусской протяженностью 336 м	Протяженность 336 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 144,57	-	-	-	-	-	2 030,05	2 069,20	**4 099,25**
1.3.313	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 23 по ул. Штахановского по ул. Георгиевской далее по ул. Вятской до пер. Тверского протяженностью 676 м	Протяженность 676 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 326,57	-	-	-	-	-	4 084,28	4 163,03	**8 247,30**
1.3.314	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Татарской от пер. Самарского до пер. Обского протяженностью 810 м	Протяженность 810 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 580,65	-	-	-	-	-	4 893,88	4 988,25	**9 882,13**
1.3.315	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Казахской от ул. Чистопольской до пер. Обского протяженностью 498 м	Протяженность 498 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 660,70	-	-	-	-	-	3 008,83	3 066,85	**6 075,68**
1.3.316	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 9 по пер. Обскому до ул. Чистопольской протяженностью 489 м	Протяженность 489 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 576,46	-	-	-	-	-	2 954,45	3 011,43	**5 965,88**
1.3.317	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Чистопольской от ж.д. № 13 по ул. Чистопольской до ул. Казахской протяженностью 227 м	Протяженность 227 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 124,45	-	-	-	-	-	1 371,50	1 397,94	**2 769,44**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.318	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Казахской от пер. Обского до пер. Мариупольского протяженностью 205 м	Протяженность 205 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 918,56	-	-	-	-	-	1 238,58	1 262,46	**2 501,03**
1.3.319	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Беломорскому от ж.д. № 21 по пер. Беломорскому до ул. Казахской протяженностью 208 м	Протяженность 208 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 946,64	-	-	-	-	-	1 256,70	1 280,93	**2 537,63**
1.3.320	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Абаканской от ул. Вятской до ул. Кемеровской протяженностью 727 м	Протяженность 727 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 803,86	-	-	-	-	-	4 392,40	4 477,10	**8 869,51**
1.3.321	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Кемеровской от ул. Абаканской до ул. Щербакова протяженностью 312 м	Протяженность 312 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 919,96	-	-	-	-	-	1 885,05	1 921,40	**3 806,45**
1.3.322	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Щербакова от ул. Кемеровской до пр-кта 20-летия Октября протяженностью 66 м	Протяженность 66 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	617,68	-	-	-	-	-	398,76	406,45	**805,21**
1.3.323	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту 20-летия Октября от ул. Щербакова до ул. Фабричной протяженностью 188 м	Протяженность 188 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 759,46	-	-	-	-	-	1 135,87	1 157,77	**2 293,63**
1.3.324	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Фабричной от пр-кта 20-летия Октября до ул. 12-го Декабря протяженностью 422 м	Протяженность 422 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 949,43	-	-	-	-	-	2 549,65	2 598,82	**5 148,47**
1.3.325	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 12-го Декабря от ул. Фабричной до ул. Щербакова протяженностью 103 м	Протяженность 103 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	963,96	-	-	-	-	-	622,31	634,31	**1 256,62**
1.3.326	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Щербакова от ул. 12-го Декабря до ул. Молодежной протяженностью 103 м	Протяженность 103 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	963,96	-	-	-	-	-	622,31	634,31	**1 256,62**
1.3.327	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пер. Запрудному от ул. Молодежной до ул. Пулеметной протяженностью 107 м	Протяженность 107 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 001,40	-	-	-	-	-	646,48	658,94	**1 305,42**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.328	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Пулеметной от пер. Запрудного до ул. Щербакова протяженностью 78 м	Протяженность 78 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	729,99	-	-	-	-	-	471,26	480,35	**951,61**
1.3.329	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Щербакова от ул. Пулеметной до ул. Российской протяженностью 133 м	Протяженность 133 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 244,72	-	-	-	-	-	803,57	819,06	**1 622,63**
1.3.330	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Грамши от ул. Российской до ул. 12-го Декабря протяженностью 189 м	Протяженность 189 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 768,82	-	-	-	-	-	1 141,90	1 163,93	**2 305,83**
1.3.331	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 12-го Декабря от ул. 1-й Грамши до ул. Можайской протяженностью 246 м	Протяженность 246 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 302,28	-	-	-	-	-	1 486,29	1 514,95	**3 001,24**
1.3.332	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Можайской от ул. 12-го Декабря до пр-кта 20-летия Октября протяженностью 435 м	Протяженность 435 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 071,09	-	-	-	-	-	2 628,20	2 678,88	**5 307,07**
1.3.333	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту 20-летия Октября от ул. Можайской до ж.д. № 85 по пр-кту 20-летия Октября протяженностью 551 м	Протяженность 551 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 156,72	-	-	-	-	-	3 329,05	3 393,24	**6 722,29**
1.3.334	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Грамши от ул. 26-го Июня до ул. Лесозащитной протяженностью 408 м	Протяженность 408 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 818,40	-	-	-	-	-	2 465,07	2 512,60	**4 977,67**
1.3.335	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 2-й Грамши от ул. 3. Космодемьянской до ул. Арзамасской протяженностью 170 м	Протяженность 170 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 591,00	-	-	-	-	-	1 027,11	1 046,92	**2 074,03**
1.3.336	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Сельмаш от ул. Веры Пановой до ул. Ивахненко протяженностью 930 м	Протяженность 930 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 703,71	-	-	-	-	-	5 618,90	5 727,25	**11 346,15**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.337	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Активной от ул. 1-й Пионерской до ул. Металлургической протяженностью 276 м	Протяженность 276 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 583,04	-	-	-	-	-	1 667,55	1 699,70	**3 367,25**
1.3.338	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Червоноармейской от ул. 1-й Плановой до ул. Металлургической протяженностью 473 м	Протяженность 473 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 426,73	-	-	-	-	-	2 857,78	2 912,89	**5 770,68**
1.3.339	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. 1-й Плановой от ул. Зеленодольской до пр-кта Шолохова протяженностью 599 м	Протяженность 599 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 605,94	-	-	-	-	-	3 619,05	3 688,84	**7 307,90**
1.3.340	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Алексея Береста от ул. Металлургической до пр-кта Шолохова протяженностью 360 м	Протяженность 360 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 369,18	-	-	-	-	-	2 175,05	2 217,00	**4 392,05**
1.3.341	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Селиванова от ул. Металлургической до пр-кта Шолохова протяженностью 582 м	Протяженность 582 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 446,84	-	-	-	-	-	3 516,34	3 584,15	**7 100,49**
1.3.342	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту Шолохова от ул. Ильича до пл. Октябрьской протяженностью 975 м	Протяженность 975 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 124,86	-	-	-	-	-	5 890,78	6 004,38	**11 895,15**
1.3.343	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Металлургической от ул. Селиванова до ул. Селиванова протяженностью 1500 м	Протяженность 1500 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	14 038,24	-	-	-	-	-	9 062,73	9 237,50	**18 300,23**
1.3.344	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по ул. Инструментальной от пер. Столярного до пр-кта Шолохова протяженностью 495 м	Протяженность 495 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 632,62	-	-	-	-	-	2 990,70	3 048,38	**6 039,08**
1.3.345	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Верхненольной от ул. Налбандяна до ул. Советской протяженностью 598 м	Протяженность 598 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	6 503,23	-	-	-	-	-	4 198,50	4 279,09	**8 477,59**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.346	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Листопадова от ул. 1-я Линия до ул. 23-я Линия протяженностью 1040 м	Протяженность 1040 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	11 309,97	-	-	-	-	-	7 301,74	7 441,90	**14 743,64**
1.3.347	Реконструкция водопроводной линии по ул. Подвойского от ул. 23-я Линия до ул. 31-я Линия протяженностью 423 м	Протяженность 423 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 600,11	-	-	-	-	-	2 969,85	3 026,85	**5 996,70**
1.3.348	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 35-я Линия от ул. Городовикова до ул. Богданова протяженностью 359 м	Протяженность 359 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	3 904,11	-	-	-	-	-	2 520,50	2 568,88	**5 089,39**
1.3.349	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. Богданова от ул. 35-я Линия до ул. 43-я Линия протяженностью 387 м	Протяженность 387 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	4 208,62	-	-	-	-	-	2 717,09	2 769,25	**5 486,34**
1.3.350	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 300 мм по ул. 49-я Линия от ул. 2-я Пролетарская до ул. Сарьяна протяженностью 273 м	Протяженность 273 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 968,86	-	-	-	-	-	1 916,70	1 953,50	**3 870,20**
1.3.351	Реконструкция трубопровода Ду = 250 мм по ул. 11-я Линия от ул. 1-я Майская до ул. Мясникова протяженностью 564 м	Протяженность 564 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	5 278,39	-	-	-	-	-	3 407,59	3 473,30	**6 880,89**
1.3.352	Реконструкция трубопровода Ду = 300 мм по ул. 1-я Пролетарская от ул. 5-я Линия до ул. 21-я Линия протяженностью 763 м	Протяженность 763 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 297,59	-	-	-	-	-	5 356,95	5 459,78	**10 816,73**
1.3.353	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от ж.д. № 308/1 по пр-кту 40-летия Победы, по ул. Краеведческой до пр-кта 40-летия Победы протяженностью 754 м	Протяженность 754 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 056,56	-	-	-	-	-	4 555,53	4 643,38	**9 198,91**
1.3.354	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм по пр-кту 40-летия Победы от ж.д № 144 до ж.д. № 304а протяженностью 1830 м	Протяженность 1830 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	17 126,66	-	-	-	-	-	11 056,54	11 269,75	**22 326,29**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.355	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 250 мм от пр-кта 40-летия Победы по пер. Буковского далее по ул. Владиленской, пер. Рационализаторскому, ул. Кржижановского, пер. А. Блока, ул. Владиленской, пер. Конному, ул. Волгостроевской, ул. Красной Звезды, ул. Кржижановского, пер. Цусимскому до пр-кта 40-летия Победы протяженностью 5200 м	Протяженность 5200 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	48 665,90	-	-	-	-	-	31 417,48	32 023,32	**63 440,80**
1.3.356	Реконструкция водопроводной линии на Ду = 200 мм по ул. Пескова от ж.д. № 182б до пер. Пензенского протяженностью 1050 м	Протяженность 1050 м; Диаметр 250 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	9 826,77	-	-	-	-	-	6 343,92	6 466,25	**12 810,17**
1.3.357	Реконструкция трубопровода Ду = 700 мм протяженностью 550 м от КВС-1 до ул. Седова	Протяженность 550 м; Диаметр 700 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	14 009,18	-	-	-	-	-	9 044,32	9 218,01	**18 262,33**
1.3.358	Реконструкция участков трубопровода Ду = 1000 мм, в том числе:	–	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	-	-									
1.3.359	от пр-кта Шолохова (АЗС «Лукойл») до ул. Красноармейской/Театрального протяженностью 550 м	Протяженность 550 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	24 622,97	-	-	-	-	-	15 892,55	16 206,08	**32 098,63**
1.3.360	по ул. Красноармейской от пр-кта Театрального до пр-кта Ворошиловского протяженностью 1850 м	Протяженность 1850 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	82 822,73	-	-	-	-	-	53 456,77	54 511,36	**107 968,13**
1.3.361	по ул. Красноармейской от пр-кта Ворошиловского до пер. Островского	Протяженность 1100 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	49 245,95	-	-	-	-	-	31 785,11	32 412,16	**64 197,27**
1.3.362	по ул. Красноармейской от пер. Островского до ул. Сиверса протяженностью 875 м	Протяженность 875 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	39 172,92	-	-	-	-	-	25 283,61	25 782,40	**51 066,01**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.363	Строительство перемычки между «Центральным» и «Пулковским» водоводами	Протяженность 1500 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	67 153,57	-	-	-	-	-	43 343,33	44 198,40	**87 541,73**
1.3.364	Реконструкция трубопровода Ду = 700 мм протяженностью 1200 м по пр-кту 40-летия Победы от ул. Вересаева (с/з «Декоративные культуры») до № 101, в том числе:	–	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**0,00**
1.3.365	2-й этап: пр-кт 40-летия Победы от № 75 м до № 87/4	Протяженность 600 м; Диаметр 700 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	15 282,73	-	-	-	-	-	9 866,53	10 056,01	**19 922,53**
1.3.366	3-й этап: пр-кт 40-летия Победы от № 95/7 до № 101	Протяженность 650 м; Диаметр 700 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	16 556,30	-	-	-	-	-	10 688,73	10 894,02	**21 582,75**
1.4	**Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения**						**510 979,86**	**108 278,94**	**0,00**	**0,00**	**337 721,37**	**135 790,06**	**0,00**	**0,00**	**581 790,37**
1.4.1	Строительно-монтажные работы, предусмотренные проектом «Строительство водозаборного сооружения № 2 в г. Ростове-на-Дону»	Диаметр: 1200 мм. Протяженность: 0,34 км	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	291 137,57	-	-	-	337 721,37	-	-	-	**337 721,37**
1.4.2	Строительно-монтажные работы, предусмотренные проектом «Реконструкция ВНС 1 подъема № 2 в г. Ростове-на-Дону»	Производительность: 300000 м³/сут	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	111 563,35	-	-	-	-	135 790,06	-	-	**135 790,06**
1.4.3	Ввод в эксплуатацию ОСВ «Дугино» (технологические переключения между основными магистральными водоводами (15 камер переключения)	150 тыс. м³/сут	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	44 432,51	44 432,51	-	-	-	-	-	-	**44 432,51**
1.4.4	Подготовка документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Строительство водозаборного сооружения № 2 в г. Ростове-на-Дону»	-	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	47 452,69	47 452,68	-	-	-	-	-	-	**47 452,68**
1.4.5	Корректировка проектно-сметной документации по линейному объекту «Строительство водозаборного сооружения № 2 в г. Ростове-на-Дону»	-	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	16 393,75	16 393,75	-	-	-	-	-	-	**16 393,75**
2	**Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**						**2 329 778,32**	**138 946,09**	**138 796,09**	**0,00**	**233 572,83**	**242 682,17**	**1 066 371,64**	**1 095 140,85**	**2 915 509,67**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
2.1	**Строительство новых сетей водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**						**795 195,29**	**150,00**	**0,00**	**0,00**	**233 572,83**	**242 682,17**	**252 146,75**	**261 980,50**	**990 532,25**
2.1.1	Б.15. Мероприятия по определению предварительной стоимости проектно-изыскательских работ объектов водопроводно-канализационного хозяйства	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения надежности водоснабжения	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	150,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**150,00**
2.1.2	Б.16. Проектирование и строительство объектов водопроводно-канализационного хозяйства	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения надежности водоснабжения	Бюджет города Ростова-на-Дону	2022-2025	795 045,29	0,00	0,00	0,00	233 572,83	242 682,17	252 146,75	261 980,50	**990 382,25**
2.2	**Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**						**1 534 583,04**	**138 796,09**	**138 796,09**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**814 224,89**	**833 160,35**	**1 924 977,42**
2.2.1	Строительство блока сооружений защиты водоисточника р. Дон от антропогенных загрязнений на водозаборных сооружениях № 1, 2 в г. Ростове-на-Дону	-	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения безопасности водоснабжения	тариф на питьевую воду	2019-2020	270 916,95	138 796,09	138 796,09	-	-	-	-	-	**277 592,18**
2.2.2	Строительство блока стабилизации и умягчения воды на Александровских очистных сооружениях водопровода	360 тыс. м³/сут	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения безопасности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	340 792,78	-	-	-	-	-	219 584,88	224 691,50	**444 276,38**
2.2.3	Строительство резервуара чистой воды объемом 10000 куб. м на ВНС «Южная»	объем 10000 м³	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	66 735,42	-	-	-	-	-	43 000,00	44 000,00	**87 000,00**
2.2.4	Строительство ВНС в мкр «Суворовский»	2000 м³/ч	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	20 854,82	-	-	-	-	-	13 437,50	13 750,00	**27 187,50**
2.2.5	Реконструкция БОС-2 на Александровских ОСВ 2,3 в г. Ростове-на-Дону	без изм.	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения безопасности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	389 390,34	-	-	-	-	-	250 898,01	256 732,85	**507 630,86**
2.2.6	Реконструкция водопроводных насосных станций. Комплексная автоматизация управления. Система дистанционного контроля и зональный учет.	-	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	снижение затрат электроэнергии	собственные/кредитные средства	2024-2025	308 250,92	-	-	-	-	-	198 617,00	203 236,00	**401 853,00**
2.2.7	Реконструкция очистных сооружений водопровода «Центр» в г. Ростове-на-Дону. Строительство дополнительного резервуара на 10000 м³	объем 10000 м³	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	70 906,39	-	-	-	-	-	45 687,50	46 750,00	**92 437,50**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
2.2.8	Вывод из работы технологических емкостей ОСВ-1	-	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения безопасности водоснабжения	собственные/кредитные средства	2024-2025	66 735,42	-	-	-	-	-	43 000,00	44 000,00	**87 000,00**
ИТОГО							**9 707 090,2**	**1 408 186,3**	**949 386,0**	**949 795,4**	**1 156 033,6**	**1 175 608,8**	**2 947 900,8**	**3 013 274,4**	**11 600 185,2**

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

Приведённая ниже информация базируется на открытых данных, опубликованных на официальных ресурсах в соответствии со стандартом раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями в сфере водоснабжения и водоотведения.

В ходе анализа существующего положения в сфере водоотведения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования систем водоотведения города, а также обеспечение услугой водоотведения перспективных абонентов. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития систем водоотведения.

При формировании перечня инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения учтены следующие программы в области водоотведения:

- Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал», утвержденная Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 20.11.2018 № 71/15 на период действия с 2019 по 2023 гг.
- Постановление Администрации города Ростова-на-Дону от 30.08.2018 г. № 817 «Об утверждении технического задания на корректировку инвестиционной программы Акционерного общества «Ростовводоканал» по развитию централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения города Ростова-на-Дону и юго-запада Ростовской области на 2017-2025 годы с выделением I этапа 2017-2018 годы, II этапа до 2025 года».
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утвержденная Постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379 на период действия с 2019 по 2035 гг.

Разработанный на основе действующих программ по развитию системы водоотведения перечень мероприятий обеспечит развитие системы водоотведения по следующим направлениям:

- реконструкция и модернизация очистных сооружений канализации;
- строительство и реконструкция канализационных насосных станций;
- строительство и реконструкция канализационных сетей;
- обеспечение услугой водоотведения перспективных абонентов.

Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал», утвержденная Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 20.11.2018 № 71/15 и имеющая период действия с 2019 по 2023 гг., помимо мероприятий по сетям и объектам, расположенным на территории г. Ростова-на-Дону, предусматривает также реализацию мероприятий по развитию централизованного ХВС/ВО на территории г. Батайска, Азовского, Аксайского и Мясниковского районов Ростовской области в пределах эксплуатационной зоны АО «Ростовводоканал» (в соответствии с действующими схемами водоснабжения и водоотведения), а также ряд общих мероприятий, нацеленных на развитие системы ХСВ/ВО

в целом. В рамках настоящей работы рассмотрены только мероприятия, касающиеся сетей и объектов, расположенных на территории г. Ростова-на-Дону и служащих для обеспечения коммунальной услугой абонентов в г. Ростове-на-Дону, а также общие необходимые мероприятия.

Объем финансовых потребностей и капитальных затрат в ценах 2019 г. приведены справочно и определены экспертно, путем приведения прогнозных цен соответствующего года Инвестиционной программы к 2019 году при помощи индексов-дефляторов и исключения НДС (20%).

Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.3 – Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**4 892 638,08**	**587 242,53**	**592 030,95**	**545 266,15**	**99 546,82**	**658 391,05**	**1 670 722,99**	**1 747 479,86**	**5 900 680,34**
1.1	**Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**						**1 355 881,29**	**293 891,15**	**124 117,35**	**59 319,22**	**68 968,93**	**59 553,21**	**498 243,93**	**521 134,41**	**1 625 228,19**
1.1.1	Строительство и реконструкция сетей водоотведения для подключения объектов нового строительства	Диаметр: 100 - 200 мм. Протяженность: 0,208 км. Материал: ПЭ. Пропускная способность (мощность): 5 - 10 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019-2023	1 130,32	229,26	239,35	249,41	260,14	271,58	-	-	**1 249,74**
1.1.2	Строительство окружного канализационного коллектора Ду = 1000 мм и Ду = 800 мм по ул. Маркова, ул. Пестеля, ул. Бондаренко, ул. Локомотивной через балку до ул. Малюгиной протяженностью 1600 м	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 1,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 1066 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	57 130,97	-	60 017,43	-	-	-	-	-	**60 017,43**
1.1.3	Подключение к существующему коллектору Ду = 250 мм по пр-кту Ленина. Подключение к существующему коллектору Ду = 1000 мм по ул. Нансена. Строительство трех канализационных трубопроводов Ду = 200 мм протяженностью по 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,45 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	4 835,64	-	-	-	-	5 885,73	-	-	**5 885,73**
1.1.4	Подключение к канализационной сети Ду = 200 мм по ул. Шмидта, строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	1 569,34	-	-	-	-	1 910,13	-	-	**1 910,13**
1.1.5	Подключение к канализационной сети Ду = 200 мм по ул. Красной, строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 100 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,1 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 033,35	1 033,35	-	-	-	-	-	-	**1 033,35**
1.1.6	Подключение к коллектору № 43 Ду = 250 мм. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 100 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,1 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 068,35	-	1 122,33	-	-	-	-	-	**1 122,33**
1.1.7	Подключение к коллектору Ду = 2000 мм. Строительство канализационного	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,2 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	2 092,66	-	-	-	-	2 547,09	-	-	**2 547,09**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 200 м в существующую шахту	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.8	Строительство канализационной сети 2 х Ду = 200 мм протяженностью 1000 м по ул. Магнитогорской, пер. Жлобинскому, ул. Портовой, пер. Казачьему от пер. Судостроительного до ул. Войкова	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 26,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	23 517,26	-	-	-	-	28 624,19	-	-	**28 624,19**
1.1.9	Строительство канализационной сети Ду = 400 мм протяженностью 700 м по пр-кту Кировскому от ул. Текучева до ул. Нансена	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,7 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 92,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	9 401,48	9 401,48	-	-	-	-	-	-	**9 401,48**
1.1.10	Строительство канализационной сети Д = 400 мм протяженностью 370 м по пер. Крепостному от ул. Пушкинской до ул. Красноармейской	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,37 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 124 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	4 969,35	4 969,35	-	-	-	-	-	-	**4 969,35**
1.1.11	Подключение к коллектору Ду = 600 мм по ул. Орской. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 145 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,145 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 498,35	1 498,36	-	-	-	-	-	-	**1 498,36**
1.1.12	Подключение к канализационной сети Ду = 250 мм по ул. Горсоветской. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 150 мм	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 577,26	-	-	-	1 829,63	-	-	-	**1 829,63**
1.1.13	Подключение к канализационной сети Ду = 200 мм по ул. Рябышева. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 577,26	-	-	-	1 829,63	-	-	-	**1 829,63**
1.1.14	Подключение к канализационной сети по пер. Клавишному. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 577,26	-	-	-	1 829,63	-	-	-	**1 829,63**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.15	Строительство канализационной сети Ду = 200 мм протяженностью 550 м по ул. 20-я линия от ж.д. № 33 - 39 до точки подключения к существующей канализационной сети	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,55 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 783,29	-	-	-	6 708,65	-	-	-	**6 708,65**
1.1.16	Строительство канализационной сети Ду = 200 мм протяженностью 650 м от зоны застройки до ул. Вересаева, 111	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,65 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 834,80	-	-	-	7 928,41	-	-	-	**7 928,41**
1.1.17	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 530 м по ул. Содружества от ул. Сладкова до ул. Толмачева	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,53 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	5 612,34	-	-	6 198,18	-	-	-	-	**6 198,18**
1.1.18	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 540 м по ул. Петрозаводской от ул. Сладкова до ул. Кустанаевской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,54 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	5 718,23	-	-	6 315,13	-	-	-	-	**6 315,13**
1.1.19	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Толмачева от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.20	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Кустанайской от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.21	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Миллеровской от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.22	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Ровенской от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.23	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Калинина от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.24	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Рижской от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.25	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Манежной от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.26	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Череповецкой от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.27	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 300 м по ул. Сладкова от ул. Петрозаводской до ул. Содружества	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	3 176,79	-	-	3 508,40	-	-	-	-	**3 508,40**
1.1.28	Подключение к канализационной сети Д = 600 мм по ул. Благодатной. Строительство канализационного трубопровода Д = 200 мм протяженностью 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 588,39	-	-	1 754,19	-	-	-	-	**1 754,19**
1.1.29	Подключение к канализационной сети Ду = 400 мм по ул. Стабильной. Строительство канализационного трубопровода Ду = 200 мм протяженностью 150 м	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,15 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 588,39	-	-	1 754,19	-	-	-	-	**1 754,19**
1.1.30	Строительство канализационной линии Д = 200 мм по ул. Республиканской от объекта по ул.	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,02 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	221,77	221,77	-	-	-	-	-	-	**221,77**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	Республиканской, 51 до шарнирного соединения на коллекторе Д = 800 мм в районе ул. Республиканской, 53, протяженностью 20 п.м	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.31	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 250 м по ул. Проселочной от ул. Парижской коммуны до ул. 1-й Краснодарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,25 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	2 615,57	-	-	-	-	3 183,56	-	-	**3 183,56**
1.1.32	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 470 м по ул. 3-й Круговой от пр-кта Стачки до ул. 1-й Краснодарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,47 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	4 917,76	-	-	-	-	5 985,68	-	-	**5 985,68**
1.1.33	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 405 м по ул. 2-й Круговой от пр-кта Стачки до ул. 1-й Краснодарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,405 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	4 238,06	-	-	-	-	5 158,38	-	-	**5 158,38**
1.1.34	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 470 м по ул. 1-й Краснодарской от ул. 2-й Круговой до ул. Тружеников	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,47 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	4 918,72	-	-	-	-	5 986,86	-	-	**5 986,86**
1.1.35	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 400 м по ул. Волгодонской от ул. Доброхимовской до ул. Батуринской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,4 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	4 206,03	-	-	-	4 879,03	-	-	-	**4 879,03**
1.1.36	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 260 м от ул. Доброхимовской до ул. Свердловской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,26 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 733,92	-	-	-	3 171,37	-	-	-	**3 171,37**
1.1.37	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 240 м по ул. 3-й Круговой от ул. Доброхимовской до ул. Свердловской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 523,62	-	-	-	2 927,42	-	-	-	**2 927,42**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.38	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 220 м по ул. Свердловской от ул. 3-й Круговой до ул. Волгодонской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,22 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 313,31	-	-	-	2 683,46	-	-	-	**2 683,46**
1.1.39	Строительство канализационной линии Д = 225 мм от ул. Свердловской, 94 с подключением к канализационной линии Д = 200 мм по ул. 1-й Круговой, протяженностью 200 п.м	Диаметр: 225 мм. Протяженность: 0,2 км. Материал: ПЭ. Пропускная способность (мощность): 36 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 066,70	2 066,70	-	-	-	-	-	-	**2 066,70**
1.1.40	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 590 м по ул. Профсоюзной от ул. Мадояна до пер. Силикатного	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,59 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	6 203,89	-	-	-	7 196,55	-	-	-	**7 196,55**
1.1.41	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 238 м по ул. Алтайской от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,238 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 459,39	2 459,38	-	-	-	-	-	-	**2 459,38**
1.1.42	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 242 м по ул. Енисейской от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,242 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 500,71	2 500,71	-	-	-	-	-	-	**2 500,71**
1.1.43	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 191 м по пер. Мезенскому от ул. Каспийской до ул. Белорусской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,191 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	1 973,70	1 973,70	-	-	-	-	-	-	**1 973,70**
1.1.44	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 242 м по ул. Белорусской от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,242 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 500,71	2 500,71	-	-	-	-	-	-	**2 500,71**
1.1.45	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 237 м по ул. Костромской от пер.	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,237 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 449,04	2 449,04	-	-	-	-	-	-	**2 449,04**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	Самарского до пер. Мезенского	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.46	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 240 м по ул. Юлиуса Фучика от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 480,71	2 480,72	-	-	-	-	-	-	**2 480,72**
1.1.47	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 240 м по ул. Татарской от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 480,71	2 480,72	-	-	-	-	-	-	**2 480,72**
1.1.48	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 240 м по ул. Касторной от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,24 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 480,71	2 480,72	-	-	-	-	-	-	**2 480,72**
1.1.49	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 241 м по ул. 2-й Киргизской от пер. Самарского до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,241 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 480,71	2 480,72	-	-	-	-	-	-	**2 480,72**
1.1.50	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 346 м по ул. Славинской от ж.д. по пер. Кривянскому, 15б до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,346 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 575,39	3 575,39	-	-	-	-	-	-	**3 575,39**
1.1.51	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 855 м по пер. Мезенскому от ул. Белорусской до пер. 4-го Сахалинского (проектируемой КНС)	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,855 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	8 835,15	8 835,15	-	-	-	-	-	-	**8 835,15**
1.1.52	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженность 351 м по ул. Белорусской от пер. Мезенского до пер. 4-го Сахалинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,351 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 627,05	3 627,06	-	-	-	-	-	-	**3 627,06**
1.1.53	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 199 м по	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,199 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 056,37	2 056,37	-	-	-	-	-	-	**2 056,37**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	пер. Охотскому от ул. Татарской до ул. Белорусской	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.54	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 199 м по пер. Сахалинскому от ул. Татарской до ул. Белорусской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,199 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 126,02	-	2 233,43	-	-	-	-	-	**2 233,43**
1.1.55	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 199 м по пер. 2-му Сахалинскому от ул. Татарской до ул. Белорусской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,199 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 126,02	-	2 233,43	-	-	-	-	-	**2 233,43**
1.1.56	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 199 м по пер. 3-му Сахалинскому от ул. Татарской до ул. Белорусской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,199 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 126,02	-	2 233,43	-	-	-	-	-	**2 233,43**
1.1.57	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 645 м по пер. 4-му Сахалинскому от ул. Белорусской до проектируемой КНС	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,645 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	6 890,88	-	7 239,03	-	-	-	-	-	**7 239,03**
1.1.58	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 344 м по ул. Татарской от пер. Мезенского до пер. 4-го Сахалинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,344 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 675,14	-	3 860,82	-	-	-	-	-	**3 860,82**
1.1.59	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 196 м по ул. Славянской от пер. Сахалинского до пер. 4-го Сахалинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,196 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 093,97	-	2 199,77	-	-	-	-	-	**2 199,77**
1.1.60	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 203 м по пер. Сахалинскому от ул. Славянской до ул. Татарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,203 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 168,76	-	2 278,33	-	-	-	-	-	**2 278,33**
1.1.61	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 203 м по	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,203 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 168,76	-	2 278,33	-	-	-	-	-	**2 278,33**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	пер. 2-му Сахалинскому от ул. Славянской до ул. Татарской	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.62	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 203 м по пер. 3-му Сахалинскому от ул. Славянской до ул. Татарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,203 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 168,76	-	2 278,33	-	-	-	-	-	**2 278,33**
1.1.63	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 203 м по пер. 4-му Сахалинскому от ул. Славянской до ул. Татарской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,203 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 168,76	-	2 278,33	-	-	-	-	-	**2 278,33**
1.1.64	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 163 м по пер. Сахалинскому от ул. Славянской до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,163 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 741,41	-	1 829,40	-	-	-	-	-	**1 829,40**
1.1.65	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 193 м по пер. 2-му Сахалинскому от ул. Славянской до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,193 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 061,91	-	2 166,09	-	-	-	-	-	**2 166,09**
1.1.66	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 218 м по пер. 3-му Сахалинскому от ул. Славянской до пер. Мезенского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,218 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 329,01	-	2 446,68	-	-	-	-	-	**2 446,68**
1.1.67	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 313 м по ул. Глинки от ул. Щербакова до ул. Абаканской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,313 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 343,94	-	3 512,89	-	-	-	-	-	**3 512,89**
1.1.68	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 313 м по ул. Калужской от ул. Щербакова до ул. Абаканской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,313 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 343,94	-	3 512,89	-	-	-	-	-	**3 512,89**
1.1.69	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 313 м по	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,313 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 343,94	-	3 512,89	-	-	-	-	-	**3 512,89**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	ул. Кемеровской от пер. Щербакова до ул. Абаканской	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.70	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 250 м по ул. Абаканской от ул. Глинки до ул. Механизаторов	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,25 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 670,88	-	2 805,83	-	-	-	-	-	**2 805,83**
1.1.71	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 177 м по пер. Туапсинскому от ул. Панфиловцев до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,177 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	1 890,99	-	1 986,53	-	-	-	-	-	**1 986,53**
1.1.72	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 200 м по пер. Моздокскому от ул. Панфиловцев до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 136,70	-	2 244,66	-	-	-	-	-	**2 244,66**
1.1.73	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 236 м по пер. Армавирскому от ул. Панфиловцев до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,236 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	2 521,32	-	2 648,70	-	-	-	-	-	**2 648,70**
1.1.74	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 286 м по пер. Адлерскому от ул. Панфиловцев до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,286 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 055,49	-	3 209,87	-	-	-	-	-	**3 209,87**
1.1.75	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 334 м по ул. Лесозащитной от ул. 1-я Грамши до пер. Туапсинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,334 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	3 568,29	-	3 748,58	-	-	-	-	-	**3 748,58**
1.1.76	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 204 м по пер. Туапсинскому от ул. Печерской до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,204 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 145,07	-	-	-	2 488,30	-	-	-	**2 488,30**
1.1.77	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 200 м по	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,2 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 103,02	-	-	-	2 439,51	-	-	-	**2 439,51**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	пер. Моздокскому от ул. Печерской до ул. Лесозащитной	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.78	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 196 м по пер. Армавирскому от ул. Печерской до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,196 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 060,96	-	-	-	2 390,73	-	-	-	**2 390,73**
1.1.79	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 203 м по пер. Адлерскому от ул. Печерской до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,203 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 134,56	-	-	-	2 476,11	-	-	-	**2 476,11**
1.1.80	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 270 м по ул. Печерской от ул. 1-я Грамши до пер. Туапсинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,27 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 839,07	-	-	-	3 293,33	-	-	-	**3 293,33**
1.1.81	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 173 м по пер. Моздокскому от ул. Печерской до ул. 26-го Июня	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,173 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 819,11	-	-	-	2 110,18	-	-	-	**2 110,18**
1.1.82	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 173 м по ул. Двинской от ул. 1-й Грамши до пер. Моздокского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,173 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 819,11	-	-	-	2 110,18	-	-	-	**2 110,18**
1.1.83	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 230 м по ул. 26-го Июня от ул. 1-й Грамши до пер. Туапсинского	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,23 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	2 418,47	-	-	-	2 805,43	-	-	-	**2 805,43**
1.1.84	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 502 м по ул. 1-й Грамши от ул. Шевцовой до ул. 26-го Июня	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,502 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	5 278,57	-	-	-	6 123,18	-	-	-	**6 123,18**
1.1.85	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 122 м по	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,122 км. Материал: ПНД. Пропускная	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	1 282,84	-	-	-	1 488,10	-	-	-	**1 488,10**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	ул. Шевцовой от ул. 1-й Грамши до пер. Адлерского	способность (мощность): 14,5 л/с													
1.1.86	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 171 м по пер. Туапсинскому от ул. Печерской до ул. 26-го Июня	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,171 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	1 810,77	-	-	1 999,79	-	-	-	-	**1 999,79**
1.1.87	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 202 м по ул. Лесозащитной от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,202 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 139,05	-	-	2 362,33	-	-	-	-	**2 362,33**
1.1.88	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 202 м по ул. Невской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,202 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 139,05	-	-	2 362,33	-	-	-	-	**2 362,33**
1.1.89	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 204 м по ул. Онежской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,204 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 160,22	-	-	2 385,72	-	-	-	-	**2 385,72**
1.1.90	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 202 м по ул. Печерской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,202 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	2 139,05	-	-	2 362,33	-	-	-	-	**2 362,33**
1.1.91	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 204 м по ул. Двинской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,204 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 108,03	2 108,03	-	-	-	-	-	-	**2 108,03**
1.1.92	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 202 м по ул. 26-го Июня от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,202 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 087,37	2 087,38	-	-	-	-	-	-	**2 087,38**
1.1.93	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 198 м по ул. Волжской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,198 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 046,03	2 046,03	-	-	-	-	-	-	**2 046,03**
1.1.94	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,202 км. Материал: ПНД.	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения	Плата за подключение	2019	2 087,37	2 087,38	-	-	-	-	-	-	**2 087,38**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	протяженностью 202 м по ул. Камской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с		новых потребителей											
1.1.95	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 205 м по ул. Мурманской от ул. 2-й Грамши до ул. Можайской	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,205 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	2 118,37	2 118,37	-	-	-	-	-	-	**2 118,37**
1.1.96	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 647 м по ул. 2-й Грамши от ул. Мурманской до ул. Лесозащитной	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,647 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	6 685,77	6 685,78	-	-	-	-	-	-	**6 685,78**
1.1.97	Строительство канализационной линии Д = 160 мм от границы земельного участка объекта с подключением к канализационному коллектору Д = 1200 мм по ул. Пескова в СКК протяженностью 30 п.м	Диаметр: 160 мм. Протяженность: 0,03 км. Материал: ПЭ. Пропускная способность (мощность): 17 л/с	Инвестиционная программа АО "Ростовводоканал"	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	166,47	166,47	-	-	-	-	-	-	**166,47**
1.1.98	Строительство канализационного коллектора № 62 в г. Ростове-на-Дону от правого берега р. Дон до КНС «АТХ-1500»	Протяженность 1500 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	21 067,53	-	-	-	-	-	13 427,35	14 044,23	**27 471,57**
1.1.99	Строительство канализационного дюкера 2 х Ду = 1000 мм через р. Дон в районе западного железнодорожного моста (ниже по течению)	Протяженность 1200 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	37 836,05	-	-	-	-	-	24 114,72	25 222,60	**49 337,32**
1.1.100	Строительство участка перехода канализационного коллектора от Дворца культуры железнодорожников до коллектора по пр-кту Сиверса	Протяженность 200 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	2 809,00	-	-	-	-	-	1 790,31	1 872,57	**3 662,88**
1.1.101	Строительство канализационной сети Ду = 350 мм ориентировочной протяженностью 4300 м	Протяженность 4300 м; Диаметр 350 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	43 287,35	-	-	-	-	-	27 589,09	28 856,60	**56 445,69**
1.1.102	Подключение к коллектору по ул. Каширской 2 х Ду = 400 мм протяженностью 380 м от ул. Извилистой до ул. Пржевальского	Протяженность 760 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 408,23	-	-	-	-	-	5 358,97	5 605,17	**10 964,14**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.1.103	Строительство канализационной сети Ду = 200 мм в районе ул. 339-й Стрелковой Дивизии протяженностью 1000 м с подключением к коллектору Ду = 800 мм по ул. Малиновского	Протяженность 1000 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 132,37	-	-	-	-	-	4 545,80	4 754,65	**9 300,45**
1.1.104	Строительство канализационной сети 2 х Ду = 200 мм протяженностью 600 м с дюкерными переходами через р. Мертвый Донец и р. Дон. Подключение к коллектору № 53 по ул. Пескова, мкр. Кумженский	Протяженность 1200 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	8 558,84	-	-	-	-	-	5 454,96	5 705,57	**11 160,53**
1.1.105	Строительство канализационной сети Ду = 200 мм, протяженностью 1000 м, с подключением к коллектору № 62 в районе комплекса Гребной канал	Протяженность 1000 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	7 132,37	-	-	-	-	-	4 545,80	4 754,65	**9 300,45**
1.1.106	Строительство канализационной линии от границы земельного участка объекта с подключением к реконструированному канализационному коллектору Д = 800 мм, по ул. Волоколамской, протяженность - 10 п. м, Д = 160 мм (Пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/2)	Протяженность 10 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 028,08	-	-	-	-	-	655,25	685,35	**1 340,60**
1.1.107	Строительство канализационной линии Д = 200 мм от ул. Жмайлова, 19а с подключением к канализационной линии Д = 400 мм, по ул. Жмайлова в районе ж.д. № 4/4, протяженностью 180 п. м (Пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/3)	Протяженность 180 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	18 777,32	-	-	-	-	-	11 967,68	12 517,50	**24 485,18**
1.1.108	Строительство канализационной линии Д = 160 мм от границы земельного участка объекта с подключением к вновь построенной канализационной линии Д = 200 мм, протяженностью 10 п. м	Протяженность 10 м; Диаметр 150 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	1 028,08	-	-	-	-	-	655,25	685,35	**1 340,60**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	(пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/3)														
1.1.109	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм (Д = 225 мм) от б-ра Комарова, 30/2 до канализационной линии Д = 400 мм по б-ру Комарова	Протяженность 350 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	36 511,46	-	-	-	-	-	23 270,49	24 339,59	**47 610,08**
1.1.110	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм (Д = 225 мм) от границы земельного участка объекта с подключением к вновь построенной канализационной линии	Протяженность 250 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	26 079,61	-	-	-	-	-	16 621,78	17 385,42	**34 007,20**
1.1.111	Строительство канализационной линии Д = 315 мм от пер. Забайкальского по ул. Башкирской и далее по ул. Пирогова	Протяженность 350 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	36 866,47	-	-	-	-	-	23 496,76	24 576,25	**48 073,01**
1.1.112	Строительство канализационной линии Д = 315 мм от северо-западной границы объекта с подключением к канализационной линии по пер. Забайкальскому	Протяженность 350 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	36 866,47	-	-	-	-	-	23 496,76	24 576,25	**48 073,01**
1.1.113	Строительство канализационной линии Д = 315 мм от северо-восточной границы объекта с подключением к канализационной линии по пер. Оренбургскому	Протяженность 350 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	36 866,47	-	-	-	-	-	23 496,76	24 576,25	**48 073,01**
1.1.114	Строительство двух напорных трубопроводов Ду = 200 мм протяженностью 1000 м. Подключение к коллектору № 62 Ду = 1500 мм	Протяженность 2000 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	208 636,88	-	-	-	-	-	132 974,23	139 083,37	**272 057,59**
1.1.115	Строительство канализационной линии Ду = 200 мм протяженностью 540 м по ул. Вологодской от пр-кта Стачки до ул. 1-й Краснодарской	Протяженность 1000 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	104 318,43	-	-	-	-	-	66 487,11	69 541,68	**136 028,79**
1.1.116	Строительство двух напорных канализационных линий 2 х Ду = 200 мм протяженностью 664 м от	Протяженность 1328 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	138 534,88	-	-	-	-	-	88 294,88	92 351,35	**180 646,24**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	проектируемой КНС до КНС «Северная-3»														
1.1.117	Б.1. Строительство третьей очереди канализационного коллектора № 53 (Этап 4.1)	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	федеральный бюджет,	2019	60 632,25	60 632,25	-	-	-	-	-	-	**60 632,25**
					областной бюджет,	2019	5 689,75	5 689,75	-	-	-	-	-	-	**5 689,75**
					бюджет г. Ростова-на-Дону	2019	3 883,33	3 883,33	-	-	-	-	-	-	**3 883,33**
1.1.118	Б.3. Канализационная сеть по ул. Гайдара, ул. Возрождения г. Ростова-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	29 521,25	29 521,25	-	-	-	-	-	-	**29 521,25**
1.1.119	Б.4. Канализование ул. Липецкая, ул. Тамбовская г. Ростова-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	18 157,33	18 157,33	-	-	-	-	-	-	**18 157,33**
1.1.120	Б.5. Строительство канализационного коллектора № 62 в городе Ростове-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	39 980,83	39 980,83	-	-	-	-	-	-	**39 980,83**
1.1.121	Б.6. Строительство канализационного коллектора по ул. Локомотивной в г. Ростове-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	23 392,42	23 392,42	-	-	-	-	-	-	**23 392,42**
1.1.122	Б.7. Канализование пос. Западный (1-й этап)	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	14 368,67	14 368,67	-	-	-	-	-	-	**14 368,67**
1.1.123	Б.8. Строительство сети водоотведения по ул. Лесопарковая в г. Ростове-на-Дону (1 этап)	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	5 549,92	5 549,92	-	-	-	-	-	-	**5 549,92**
1.1.124	Б.9. Канализование жилой застройки в Железнодорожном районе города Ростова-на-Дону в границах ул. Профсоюзная, пер. Силикатный, ул. Республиканская, пер. Олимпийский	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	6 744,75	6 744,75	-	-	-	-	-	-	**6 744,75**
1.1.125	Б.10. Канализование пер. Тбилисский в городе Ростове-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	2 726,33	2 726,33	-	-	-	-	-	-	**2 726,33**
1.1.126	Б.11. Канализование пос. Ясная Поляна в Пролетарском районе города Ростова-на-Дону	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	5 086,50	5 086,50	-	-	-	-	-	-	**5 086,50**
1.1.127	Б.12. Водоотведение и водопонижение по пер. Рыболовецкому, пер.	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	1 537,75	1 537,75	-	-	-	-	-	-	**1 537,75**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	Бойцовскому, ул. Рельефной														
1.2	**Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения**						**3 076,11**	**3 076,12**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3 076,12**
1.2.1	Строительство КНС на 1800 куб. м/сут	Производительность: 1800 м3/сут	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	3 076,11	3 076,12	-	-	-	-	-	-	**3 076,12**
1.3	**Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения**						**3 533 680,69**	**290 275,26**	**467 913,60**	**485 946,93**	**30 577,89**	**598 837,84**	**1 172 479,06**	**1 226 345,45**	**4 272 376,03**
1.3.1	Реконструкция коллектора Ду = 1000 мм от дюкера 2 х Ду = 500 мм через р. Дон до приемной камеры очистных сооружений канализации г. Ростова-на-Дону	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 2,06 км. Материал: сталь. Пропускная способность (мощность): 1066 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2020	445 409,85	-	467 913,60	-	-	-	-	-	**467 913,60**
1.3.2	Реконструкция напорной канализации Ду = 500 мм (2 нитки) по ул. Штахановского от КНС «Темерник» до пер. Иртышского	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 5,2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 210 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	411 304,16	-	-	-	-	500 621,55	-	-	**500 621,55**
1.3.3	Реконструкция канализационного коллектора Ду = 800 мм от ул. Армянской, от ул. Каракумской, далее по ул. Боряна, ул. Алагирской, ул. Баграмяна до КНС «Сурб-Хач» (участок протяженностью 1294 м от ул. Боряна, ул. Алагирской, ул. Баграмяна до КНС «Сурб-Хач»)	Диаметр: 800 мм. Протяженность: 1,294 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 589,1 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	208 072,05	-	-	229 791,76	-	-	-	-	**229 791,76**
1.3.4	Реконструкция канализационной сети Ду = 300 на Ду = 500 мм протяженностью 1600 м по ул. Краснокурсантской от ул. Мартовицкого до ул. Погодина	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 1,6 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 168,1 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	127 968,89	-	-	141 326,99	-	-	-	-	**141 326,99**
1.3.5	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Д = 400 мм протяженностью 930 м по ул. Тибетской от пер. Измаильского до пр-кта Нагибина	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,93 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 92,8 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	49 982,62	49 982,62	-	-	-	-	-	-	**49 982,62**
1.3.6	Реконструкция канализационной сети Ду = 300 мм на Ду = 400 мм протяженностью 500 м по пер. Пржевальского от ул. Заводской до ул. Циолковского	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 92,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2022	26 360,11	-	-	-	30 577,89	-	-	-	**30 577,89**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.7	Реконструкция коллектора Д = 500 мм по ул. Нансена протяженностью 1200 м от пер. Якутского до пр-кта Нагибина	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 1,2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 168,4 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	97 249,04	97 249,04	-	-	-	-	-	-	**97 249,04**
1.3.8	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Ду = 400 мм протяженностью 300 м по ул. Малюгиной от пр-кта Кировского до пер. Журавлева	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 95,2 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	16 123,42	16 123,43	-	-	-	-	-	-	**16 123,43**
1.3.9	Реконструкция канализационной сети Ду = 300 мм на Д = 400 мм по ул. Текучева протяженностью 1300 м	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 1,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 92,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	69 868,18	69 868,18	-	-	-	-	-	-	**69 868,18**
1.3.10	Реконструкция канализационной сети Ду = 400 мм на Ду = 500 мм протяженностью 1300 м по ул. Алябьева, ул. Шостаковича от ул. Теряева до пер. Хачатуряна	Диаметр: 500 мм. Протяженность: 1,3 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 168,4 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2021	103 974,73	-	-	114 828,18	-	-	-	-	**114 828,18**
1.3.11	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Ду = 315 мм протяженностью 570 м по ул. 14-я линия от пр-кта Шолохова до ул. Налбандяна	Диаметр: 315 мм. Протяженность: 0,57 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 43,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	15 075,72	15 075,72	-	-	-	-	-	-	**15 075,72**
1.3.12	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Ду = 200 м протяженностью 50 м по ул. Закруткина от ж.д. № 1 до ж.д. № 9	Диаметр: 200 мм. Протяженность: 0,05 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 14,5 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	504,53	504,53	-	-	-	-	-	-	**504,53**
1.3.13	Реконструкция канализационной сети Ду = 315 мм по ул. Вересаева протяженностью 200 м от ж.д. № 111 до пр-кта 40-летия Победы	Диаметр: 315 мм. Протяженность: 0,2 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	5 289,71	5 289,72	-	-	-	-	-	-	**5 289,72**
1.3.14	Подключение к канализационной сети Ду = 600 мм протяженностью 500 м по пр-кту 40-летия Победы от ж.д. № 73/15 до ж.д. № 73. Реконструкция канализационного трубопровода Ду = 200 мм на Ду = 315 мм	Диаметр: 315 мм. Протяженность: 0,5 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 77 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 224,33	13 224,33	-	-	-	-	-	-	**13 224,33**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1.3.15	Реконструкция коллектора Ду = 1000 мм от ул. 339-й Стрелковой Дивизии до КНС «Малиновского»	Диаметр: 1000 мм. Протяженность: 0,38 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 1066 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2023	80 693,23	-	-	-	-	98 216,29	-	-	**98 216,29**
1.3.16	Реконструкция канализационной сети на Ду = 300 мм протяженностью 360 м по пер. Газетному от пер. Малого до ул. Социалистической	Диаметр: 315 мм. Протяженность: 0,36 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 43,1 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	9 521,51	9 521,51	-	-	-	-	-	-	**9 521,51**
1.3.17	Реконструкция канализационной линии Ду = 300 мм на Ду = 400 мм протяженностью 250 м по пер. Доломановскому от ул. Малюгиной до ж.д. № 55 по пер. Доломановскому	Диаметр: 400 мм. Протяженность: 0,36 км. Материал: ПНД. Пропускная способность (мощность): 43,1 л/с	Инвестиционная программа АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2019	13 436,20	13 436,20	-	-	-	-	-	-	**13 436,20**
1.3.18	Реконструкция отводящих трубопроводов очищенных сточных вод от площадки очистных сооружений канализации в реку Дон	Протяженность 2000 м; Диаметр 1200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	259 065,25	-	-	-	-	-	165 114,63	172 700,38	**337 815,00**
1.3.19	Реконструкция канализационного коллектора Ду = 1200 мм от камеры на ул. Каширской угол Малиновского до ШС-9 коллектора № 53 (2 очередь)	Протяженность 1000 м; Диаметр 1200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	129 532,62	-	-	-	-	-	82 557,32	86 350,18	**168 907,50**
1.3.20	Реконструкция канализационного коллектора Ду = 1200 мм по ул. Нариманова от пер. Ликбезовского, далее по ул. Подъездной, ул. Волоколамской до КНС «Северная-1»	Протяженность 700 м; Диаметр 1200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	90 672,83	-	-	-	-	-	57 790,12	60 445,13	**118 235,25**
1.3.21	Реконструкция канализационного коллектора Ду = 1200 мм по ул. Вавилова от пер. Изыскательского до ул. Таганрогской	Протяженность 300 м; Диаметр 1200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	38 859,79	-	-	-	-	-	24 767,20	25 905,05	**50 672,25**
1.3.22	Реконструкция коллектора Ду = 600 мм по пр-кту Шолохова протяженностью 2200 м	Протяженность 2200 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	244 257,32	-	-	-	-	-	155 676,83	162 828,98	**318 505,81**
1.3.23	Реконструкция канализационной сети Ду = 400 мм на Ду = 600 мм	Протяженность 516 м; Диаметр 600 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал»	для обеспечения присоединения	Плата за подключение	2024-2025	57 289,45	-	-	-	-	-	36 513,30	38 190,80	**74 704,10**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	протяженностью 516 м (б-р Комарова)		на период 2024-2025 гг.	новых потребителей											
1.3.24	Реконструкция канализационной сети Ду = 300 мм на Ду = 400 мм по пер. Доломановскому от ул. Малюгиной до пер. Доломановского в районе ж.д. № 55 протяженностью 250 м	Протяженность 250 м; Диаметр 400 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	26 705,16	-	-	-	-	-	17 020,47	17 802,43	**34 822,90**
1.3.25	Реконструкция канализационной сети Ду = 300 мм на Ду = 500 мм по ул. Суворова от пр-кта Соколова до пр-кта Ворошиловского протяженностью 230 м	Протяженность 230 м; Диаметр 500 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	25 113,67	-	-	-	-	-	16 006,14	16 741,50	**32 747,64**
1.3.26	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Суворова протяженностью 160 м	Протяженность 160 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	16 690,95	-	-	-	-	-	10 637,94	11 126,67	**21 764,61**
1.3.27	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Шаумяна протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.28	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Социалистической протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.29	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Темерницкой протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.30	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Московской протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.31	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Станиславского протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.32	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Обороны протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.33	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул.	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	Тургеневской протяженностью 220 м														
1.3.34	Реконструкция канализационной сети на Ду = 200 мм по ул. Баумана протяженностью 220 м	Протяженность 220 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	22 950,06	-	-	-	-	-	14 627,17	15 299,17	**29 926,34**
1.3.35	Реконструкция канализационной сети на Ду = 300 мм по пер. Газетному протяженностью 740 м	Протяженность 740 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	77 946,25	-	-	-	-	-	49 678,86	51 961,23	**101 640,08**
1.3.36	Реконструкция участка канализационной сети Ду = 200 мм по ул. Обороны от ж.д. № 42 до пер. Островского протяженностью 150 м	Протяженность 150 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	15 647,76	-	-	-	-	-	9 973,07	10 431,25	**20 404,32**
1.3.37	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Ду = 200 мм по ул. Б. Садовой от пер. Братского до пр-кта Сиверса протяженностью 300 м	Протяженность 300 м; Диаметр 200 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	32 631,83	-	-	-	-	-	20 797,82	21 753,32	**42 551,13**
1.3.38	Реконструкция канализационной сети Ду = 200 мм на Ду = 315 мм по пер. Соборному от ул. Тургеневской до ул. Береговой протяженностью 290 м	Протяженность 290 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	31 824,51	-	-	-	-	-	20 283,28	21 215,14	**41 498,42**
1.3.39	Реконструкция канализационной сети Ду = 175 мм на Ду = 315 мм по пр-кту Семашко от ул. Тургеневской до ул. Береговой протяженностью 315 м	Протяженность 315 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	34 568,01	-	-	-	-	-	22 031,84	23 044,03	**45 075,88**
1.3.40	Реконструкция канализационного коллектора Д = 500 мм, на диаметр Д = 800 мм, пролегающий по ул. Волоколамской, от ул. Шеболдаева до ул. Волоколамской, 1Б, протяженностью 200 п. м (пост. РСТ от 25.04.2018 № 20/2)	Протяженность 200 м; Диаметр 800 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	23 724,21	-	-	-	-	-	15 120,58	15 815,25	**30 935,83**
1.3.41	Реконструкция канализационного коллектора Д = 1200 мм на Д = 1000 мм, по ул. Нариманова, от ул.	Протяженность 500 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	63 690,14	-	-	-	-	-	40 592,76	42 457,68	**83 050,44**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	Бодрой до ул. Нариманова, 27														
1.3.42	Реконструкция канализационной линии Д = 150 мм на Д = 315 мм по пер. Забайкальскому	Протяженность 250 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	27 434,92	-	-	-	-	-	17 485,58	18 288,92	**35 774,50**
1.3.43	Реконструкция линии Д = 200 мм на Д = 315 мм по пер. Оренбургскому от объекта подключения до ул. Башкирской, далее по ул. Башкирской до ул. Пирогова	Протяженность 300 м; Диаметр 300 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	32 921,91	-	-	-	-	-	20 982,70	21 946,70	**42 929,40**
1.3.44	Реконструкция самотечного канализационного коллектора Ду = 800 мм протяженностью 700 м по ул. Волкова от ул. Борко/Капустина до КНС «Северная-4»	Протяженность 700 м; Диаметр 800 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	83 034,75	-	-	-	-	-	52 922,00	55 353,37	**108 275,37**
1.3.45	Реконструкция канализационного коллектора Ду = 1000 мм протяженностью 2200 м по ул. Сарьяна от ул. 13-я Линия до ул. Нижегородской, далее по ул. Орловской, пер. Грибоедовскому, ул. Нижнебульварной до подключения в верхнюю камеру дюкера через р. Дон	Протяженность 2200 м; Диаметр 1000 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	280 236,62	-	-	-	-	-	178 608,15	186 813,82	**365 421,97**
1.3.46	Реконструкция самотечного канализационного коллектора Ду = 800 мм по ул. Волкова от ул. Борко/Капустина до КНС «Северная-4» (участок протяженностью 541 м от ж.д. № 10 по ул. Борко до КНС «Северная-4»)	Протяженность 541 м; Диаметр 800 мм	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения присоединения новых потребителей	Плата за подключение	2024-2025	64 174,01	-	-	-	-	-	40 901,15	42 780,25	**83 681,40**
1.4	**Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения**						**0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	**Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**						**2 370 372,86**	**254 168,50**	**248 587,05**	**259 027,71**	**0,00**	**0,00**	**1 059 950,00**	**1 084 600,00**	**2 906 333,26**
2.1	**Строительство новых сетей водоотведения**						**16 058,50**	**16 058,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**16 058,50**
2.1.1	Б.2. Канализационный коллектор № 68 г. Ростова-на-Дону. Мероприятия по предотвращению разрушения коллектора (Тоннельный участок канализации от колодца	-	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	для обеспечения надежности водоотведения	Бюджет города Ростова-на-Дону	2019	16 058,50	16 058,50	-	-	-	-	-	-	**16 058,50**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	К-1, расположенного в 13,75 м севернее от КНС «Северная-1» по ул. Освобождения, 2 до ШС-8, расположенного в 20,0 м на запад по ул. Железнодорожный Нижний проезд, 7а. Вывод из эксплуатации и консервация участка коллектора от ШС 1б-ШС-3А)														
2.2	**Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения**						**2 354 314,36**	**238 110,00**	**248 587,05**	**259 027,71**	**0,00**	**0,00**	**1 059 950,00**	**1 084 600,00**	**2 890 274,76**
2.2.1	Реконструкция насосных станций. Комплексная автоматизация управления технологическими процессами. Система дистанционного контроля и зональный учет: КНС «Малиновского»	Производительность: 48000 м3/сут	Инвестиционная программа АО "Ростовводоканал". Программа энергосбережения	снижение затрат электроэнергии и заработной платы персонала	Плата за подключение	2019	238 110,00	238 110,00	-	-	-	-	-	-	**238 110,00**
2.2.2	Реконструкция насосных станций. Комплексная автоматизация управления технологическими процессами. Система дистанционного контроля и зональный учет: КНС «Гниловская»	Производительность: 76800 м3/сут	Инвестиционная программа АО "Ростовводоканал". Программа энергосбережения	снижение затрат электроэнергии и заработной платы персонала	Плата за подключение	2020	236 631,56	-	248 587,05	-	-	-	-	-	**248 587,05**
2.2.3	Реконструкция насосных станций. Комплексная автоматизация управления технологическими процессами. Система дистанционного контроля и зональный учет: КНС «Северная-4»	Производительность: 57600 м3/сут	Инвестиционная программа АО "Ростовводоканал". Программа энергосбережения	снижение затрат электроэнергии и заработной платы персонала	Плата за подключение	2021	234 544,64	-	-	259 027,71	-	-	-	-	**259 027,71**
2.2.4	Строительство илоуплотнителей	-	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения экологической безопасности	тариф на водоотведение	2024-2025	191 864,34	-	-	-	-	-	123 625,00	126 500,00	**250 125,00**
2.2.5	Строительство блока доочистки сточных вод с технологией удаления фосфора из сточных вод	-	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения экологической безопасности	тариф на водоотведение	2024-2025	1 251 289,17	-	-	-	-	-	806 250,00	825 000,00	**1 631 250,00**
2.2.6	Строительство КНС производительностью 1600 м3/сут	1600 м³/сут	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоотведения	тариф на водоотведение	2024-2025	11 678,70	-	-	-	-	-	7 525,00	7 700,00	**15 225,00**
2.2.7	Строительство КНС производительностью 500 м3/сут	500 м³/сут	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоотведения	тариф на водоотведение	2024-2025	6 673,54	-	-	-	-	-	4 300,00	4 400,00	**8 700,00**
2.2.8	Реконструкция блока аэротенков первой очереди с технологией	без изм.	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал»	для обеспечения экологической безопасности	тариф на водоотведение	2024-2025	125 128,92	-	-	-	-	-	80 625,00	82 500,00	**163 125,00**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей и капитальных затрат на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.								
							Всего в ценах 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
	удаления биогенных элементов		на период 2024-2025 гг.												
2.2.9	Реконструкция КНС «Декоративные культуры»	без изм.	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоотведения	тариф на водоотведение	2024-2025	29 196,75	-	-	-	-	-	18 812,50	19 250,00	**38 062,50**
2.2.10	Реконструкция КНС «АТХ-1500»	без изм.	ТЗ на ИП АО «Ростовводоканал» на период 2024-2025 гг.	для обеспечения надежности водоотведения	тариф на водоотведение	2024-2025	29 196,75	-	-	-	-	-	18 812,50	19 250,00	**38 062,50**
ИТОГО							**7 263 010,9**	**841 411,0**	**840 618,0**	**804 293,9**	**99 546,8**	**658 391,1**	**2 730 673,0**	**2 832 079,9**	**8 807 013,6**

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки, их прогнозируемый прирост до 2025 года и создать резерв для устойчивого развития системы электроснабжения, обеспечения планируемого прироста электрических нагрузок.

В ходе анализа существующего положения в сфере электроснабжения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования систем электроснабжения города, а также обеспечение услугой электроснабжения перспективных абонентов. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития систем электроснабжения.

При формировании перечня инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения учтены следующие программы в области электроснабжения:

- Распоряжение Губернатора Ростовской области от 30.04.2019 № 115 «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ростовской области на 2019 - 2023 годы».
- Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга».
- Инвестиционная программа территориальной сетевой организации АО «Донэнерго».
- Инвестиционная программа ООО «Ростсельмашэнерго».
- Проект Инвестиционной программы АО «Коммунальщик Дона».
- Инвестиционная программа территориальной сетевой организации МКП «Ростгорсвет» в границах Ростовской области.

Разработанный на основе действующих программ по развитию системы электроснабжения перечень мероприятий обеспечит решение основных задач функционирования системы электроснабжения: обеспечение качества и надежности энергообеспечения потребителей, а также обеспечение доступности услуг для потребителей, а также обеспечит развитие системы электроснабжения по следующим направлениям:

- развитие электрических сетей напряжением 10/35/110 кВ;
- создание условий для обеспечения нужд электроснабжения объектов перспективного строительства;
- создание технических условий для ликвидации сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям и повышение надежности электроснабжения потребителей;
- снижение аварийности системы электроснабжения в целом и уровня потерь;
- обеспечение электрической энергией перспективных абонентов.

Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.4 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения АО «Донэнерго»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
	ВСЕГО в т.ч. по группам	–	–	–	–	–	–	**304 060,00**	**301 629,00**	**306 282,00**	**303 087,00**	**1 215 058,00**
1	**Технологическое присоединение, всего**	–	–	–	–	–	–	**17 203,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**17 203,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	–	–	–	–	–	–	**171 129,00**	**301 629,00**	**306 282,00**	**303 087,00**	**1 082 127,00**
3	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего**	–	–	–	–	–	–	**115 728,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**115 728,00**
1	**Технологическое присоединение, всего, в том числе:**	–	–	–	–	–	–	**17 203,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**17 203,00**
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	402,00	0,00	0,00	0,00	**402,00**
1.1.1	Расширение ТП-7 ул. Социалистическая, 141 а, расширение ТП-53 ул. Социалистическая, 133, г. Ростов-на-Дону (ООО «Альбион»)	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	63,00	–	–	–	**63,00**
1.1.2	Расширение ТП-922 пр.Королева, 6 б, г. Ростов-на-Дону (ООО «ЮСК»)	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	339,00	–	–	–	**339,00**
1.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	14 389,00	0,00	0,00	0,00	**14 389,00**
1.2.1	Строительство 2КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-79, в рассечку КЛ-6кВ Л-309 (ПС Р-3=ТП=3282), расширение ТП-79 ул. Пушкинская, 31а. Строительство ТП-6/0,4кВ на границе земельного участка пр.Буденновский, 34-40, реконструкция КЛ-6кВ Л-3ф13 (ТП-80=ТП-451) и КЛ-6кВ Л-3ф8 (РП-3=ТП-500), Ростов-на-Дону (ООО «Покровский Центр»)	4,000	0,870	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 471,00	–	–	–	**5 471,00**
1.2.2	Строительство КЛ-6кВ от РУ-6кВ РП-69 до ближайшей опоры ВЛ-6кВ Л-69ф17 на участке ТП-301=ТП-124 в районе ул. Международная- ул. Артемовская, г. Ростов-на-Дону (Пономаренко Е.А.)	–	1,250	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	8 918,00	–	–	–	**8 918,00**
1.3	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	2 412,00	0,00	0,00	0,00	**2 412,00**
1.3.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-346 Л-3 от опоры №6 до опоры №16 ул. Калининградская, ул. Мадояна, г. Ростов-на-Дону (ИП Арушанов В.Г.)	–	0,480	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 889,00	–	–	–	**1 889,00**
1.3.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-638 Л-1 ул. 6-я Кольцевая, пр.Стачки, г. Ростов-на-Дону (Газарян М. Л.)	–	0,340	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	237,00	–	–	–	**237,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
1.3.3	Реконструкция КРН-12 ул. Левобережная, 5 а, г. Ростов-на-Дону (Иванкова Н.Н.)	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	286,00	–	–	–	**286,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:**	–	–	–	–	–	–	**171 129,00**	**301 629,00**	**306 282,00**	**303 087,00**	**1 082 127,00**
2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	4 357,00	44 794,00	41 208,00	79 000,00	**169 359,00**
2.1.1	Реконструкция ТП-343. Строительство ВЛ-6кВ.ЛЭП-0,4кВ. Строительство КТП-6/0,4кВ. г. Ростов-на-Дону, ул. Петражицкого, 6а.	0,630	0,175	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 375,00	–	–	–	**2 375,00**
2.1.2	Расширение ТП, РП (замена перегруженных трансформаторов): КТП-336, г. Ростов-на-Дону	0,630	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	457,00	–	–	**457,00**
2.1.3	Реконструкция РП-12 ул. Петрашевского, 46а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	10 000,00	–	–	**10 000,00**
2.1.4	Реконструкция РП-4 пер. Братский, 2а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	16 000,00	–	–	**16 000,00**
2.1.5	Реконструкция ТП-175 ул. Фрунзе, 5 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 433,00	–	–	**1 433,00**
2.1.6	Реконструкция ТП-176 ул. Ивановского, 32 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	970,00	–	–	**970,00**
2.1.7	Реконструкция ТП-178 ул. Мечникова, 136 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	784,00	–	–	**784,00**
2.1.8	Реконструкция ТП-213 ул. Черепахина, 2а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 305,00	–	–	**1 305,00**
2.1.9	Реконструкция ТП-554 ул. Загорская, 23 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	2 556,00	–	–	**2 556,00**
2.1.10	Реконструкция ТП-609 ул. 2-я Краснодарская, 157 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	2 472,00	–	–	**2 472,00**
2.1.11	Реконструкция ТП-68 ул. Суворова, 79 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 417,00	–	–	**1 417,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.1.12	Реконструкция ТП-870 ул. Содружества, 41 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	2 582,00	–	–	**2 582,00**
2.1.13	Реконструкция ТП-893 ул. Трудящихся, 151 а, г. Ростов-на-Дону	0,630	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 830,00	–	–	**1 830,00**
2.1.14	Реконструкция ТП-99 пр.Соколова, 63, г. Ростов-на-Дону	0,000	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 196,00	–	–	**1 196,00**
2.1.15	Реконструкция КТП-360 пер. 1-й переулок, 23а, г. Ростов-на-Дону	0,630	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 792,00	–	–	**1 792,00**
2.1.16	Реконструкция РП-29 пр.Соколова,96, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	16 483,00	–	**16 483,00**
2.1.17	Реконструкция РП-8 ул. Зорге,5а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	10 000,00	–	**10 000,00**
2.1.18	Реконструкция ТП-103 пр.Буденовский, 74, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	1 012,00	–	**1 012,00**
2.1.19	Реконструкция ТП-104 ул. Варфоломеева, 215 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	790,00	–	**790,00**
2.1.20	Реконструкция ТП-105 пер. Крепостной, 120 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	1 093,00	–	**1 093,00**
2.1.21	Реконструкция ТП-182 ул. Социалистическая, 191 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	1 827,00	–	**1 827,00**
2.1.22	Реконструкция ТП-411 пр.Семашко, 48 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	1 012,00	–	**1 012,00**
2.1.23	Реконструкция ТП-6 пер. Богатяновский спуск, 32 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	1 555,00	–	**1 555,00**
2.1.24	Реконструкция ТП-645 ул. Страны Советов, 14 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	938,00	–	**938,00**
2.1.25	Реконструкция ТП-65 ул. Суворова, 20 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по	2021	–	–	894,00	–	**894,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
					электроснабжения потребителей	регулируемым государством ценам (тарифам)						
2.1.26	Реконструкция ТП-756 ул. Королева, 18 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	938,00	–	**938,00**
2.1.27	Реконструкция ТП-850 пр.Ворошиловский, 78 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	2 408,00	–	**2 408,00**
2.1.28	Реконструкция ТП-919 ул. Пушкинская, 181 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	2 258,00	–	**2 258,00**
2.1.29	Реконструкция РП-13 ул. Школьная, 18 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	39 000,00	**39 000,00**
2.1.30	Реконструкция РП-28 ул. Вятская, 45 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	40 000,00	**40 000,00**
2.1.31	Реконструкция РУ-6 кВ ТП-48 ячейки № 1 Л-334 с установкой устройств РЗА	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	802,00	–	–	–	**802,00**
2.1.32	Расширение РП-69 ул. 3-я Круговая, 64 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 000,00	–	–	–	**1 000,00**
2.1.33	Расширение ТП, РП (КА - 6 шт.) (ТП), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	180,00	–	–	–	**180,00**
2.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	14 514,00	0,00	0,00	0,00	**14 514,00**
2.2.1	Расширение ТП-24 ул. Темерницкая, 70, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	705,00	–	–	–	**705,00**
2.2.2	Реконструкция РП (установка заградительных щитов в РП - 2 шт.), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	200,00	–	–	–	**200,00**
2.2.3	Расширение ТП-963 пр.Королева, 1а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	150,00	–	–	–	**150,00**
2.2.4	Расширение ТП-812 ул. Калининградская, 56 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	200,00	–	–	–	**200,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.2.5	Расширение ТП-3021 ул. Вятская, 104 б, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	150,00	–	–	–	**150,00**
2.2.6	Расширение ТП-620 ул. Димитрова, 61 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	150,00	–	–	–	**150,00**
2.2.7	Расширение ТП-718 пер. Халтуринский, 130 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	200,00	–	–	–	**200,00**
2.2.8	Реконструкция КТП с заменой перегруженных трансформаторов - 2 шт. (ТП), г. Ростов-на-Дону	1,030	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	3 049,00	–	–	–	**3 049,00**
2.2.9	Техническое перевооружение ТП-479 ул. Профинтерна, 11 б, г. Ростов-на-Дону	0,400	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	510,00	–	–	–	**510,00**
2.2.10	Техническое перевооружение ТП-170 ул. Алексея Береста, 12 б, г. Ростов-на-Дону	0,400	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	630,00	–	–	–	**630,00**
2.2.11	Расширение ТП, РП (замена перегруженных трансформаторов -1 шт.) (ТП), г. Ростов-на-Дону	0,400	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	456,00	–	–	–	**456,00**
2.2.12	Расширение ТП, РП (замена перегруженных трансформаторов - 6 шт.) (ОД), г. Ростов-на-Дону	2,410	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 818,00	–	–	–	**2 818,00**
2.2.13	Реконструкция РП-65 ул. Суворова, 91 а, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 500,00	–	–	–	**2 500,00**
2.2.14	Реконструкция КТП (2 шт.) (ОД), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 996,00	–	–	–	**1 996,00**
2.2.15	Расширение РП (замена трансформаторов напряжения в РП - 14 шт.), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	800,00	–	–	–	**800,00**
2.3	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	44 198,00	256 835,00	265 074,00	224 087,00	**790 194,00**
2.3.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-179 Л-2 ул. Катаева. Реконструкция ТП-179 пер. Халтуринский, 116 б, г. Ростов-на-Дону	–	1,702	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 282,00	–	–	–	**1 282,00**
2.3.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-390 Л-2, Л-3, Л-4 ул. Украинская, пер. Самарский, г. Ростов-на-Дону	–	3,618	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	10 147,00	–	–	–	**10 147,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.3.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-448 Л-3 ул. Алагирская, ул. Боряна, г. Ростов-на-Дону	–	0,710	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 847,00	–	–	–	**5 847,00**
2.3.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-547 Л-6, Л-7 ул. Владиленская, ул. Шатурская, г. Ростов-на-Дону	–	2,261	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 470,00	–	–	–	**5 470,00**
2.3.5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-974 Л-1, Л-3 ул. Павлодарская, ул. Безымянная Балка, г. Ростов-на-Дону	–	1,580	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	6 430,00	–	–	–	**6 430,00**
2.3.6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-44 Л-7, Л-8 ул. Кржижановского, ул. Владиленская, г. Ростов-на-Дону	–	2,080	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	3 722,00	–	–	–	**3 722,00**
2.3.7	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-1ф4, г. Ростов-на-Дону	–	2,400	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	6 120,00	–	–	–	**6 120,00**
2.3.8	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-1921 от МР выхода на ВЛ до ТП-563 ул. Западная, ул. Калининградская, ул. Семипалатинская, ул. Звездная, г. Ростов-на-Дону	–	3,350	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	8 516,00	–	–	**8 516,00**
2.3.9	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-211/2 ул. Книжная, пер. Расковой, г. Ростов-на-Дону	–	2,100	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	7 435,00	–	–	**7 435,00**
2.3.10	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-2330, г. Ростов-на-Дону	–	2,620	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	8 756,00	–	–	**8 756,00**
2.3.11	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-2621 пер. 1-й Машиностроительный, пер. Нефтяной, г. Ростов-на-Дону	–	3,110	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	7 906,00	–	–	**7 906,00**
2.3.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-360 Л-2, Л-4, Л-5 ул. Варфоломеева, пер. 1-ый к ул. Малюгиной, пер. 1-ый к ул. Катаева, г. Ростов-на-Дону	–	2,170	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	13 637,00	–	–	**13 637,00**
2.3.13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-115 Л-3, Л-4 ул. Ченцова, ул. 14-я линия, ул. 6-я линия, г. Ростов-на-Дону	–	0,530	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	2 942,00	–	–	**2 942,00**
2.3.14	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-165 Л-4, Л-5, Л-8 пр.Ленина, ул. Васильченко, ул. Харьковская, ул. Шевченко, ул. Аксаковская, ул. Врубовая, пер. Зональный, г. Ростов-на-Дону	–	2,279	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	11 880,00	–	–	**11 880,00**
2.3.15	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-207 Л-1, Л-2 по ул. Вагулевского, ул. Трудящихся, пер. Моторный, г. Ростов-на-Дону	–	1,320	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	6 683,00	–	–	**6 683,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.3.16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-213 Л-6 (частично), Л-11 ул. Катаева, ул. Черепахина, г. Ростов-на-Дону	–	1,600	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	9 920,00	–	–	**9 920,00**
2.3.17	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-275 Л-1, Л-3 ул. Ленина, г. Ростов-на-Дон	–	1,520	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	5 322,00	–	–	**5 322,00**
2.3.18	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3138 Л-2, Л-3, Л-5 ул. Рябышева, г. Ростов-на-Дону	–	1,159	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	6 039,00	–	–	**6 039,00**
2.3.19	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-353 Л-1, Л-2 ул. Русская, пер. Токарный, г. Ростов-на-Дону	–	1,497	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	8 155,00	–	–	**8 155,00**
2.3.20	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-413 Л-6 ул. Селиванова, ул. Промышленная, ул. Ищенко, г. Ростов-на-Дону	–	1,120	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	7 452,00	–	–	**7 452,00**
2.3.21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-493 Л-1 пер. Бакинский, пер. Бесланский, пер. Контактный, г. Ростов-на-Дону	–	0,658	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	5 502,00	–	–	**5 502,00**
2.3.22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-580 Л-6, Л-15 ул. Печорская, ул. Брестская, г. Ростов-на-Дону	–	2,229	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	11 285,00	–	–	**11 285,00**
2.3.23	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-618 Л-13, Л-15 ул. Киргизская, пер. Игарский, пер. Днепровский, г. Ростов-на-Дону	–	0,800	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	6 073,00	–	–	**6 073,00**
2.3.24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-640 Л-1, Л-2, Л-3 ул. Шевцовой, ул. Печорская, ул. Можайская, г. Ростов-на-Дону	–	2,390	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	11 499,00	–	–	**11 499,00**
2.3.25	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-641 Л-6, Л-15 ул. Листопадова, ул. Пролетарская, г. Ростов-на-Дону	–	2,127	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	13 446,00	–	–	**13 446,00**
2.3.26	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-646 Л-11, Л-21 ул. 26 Июня, ул. Абаканская, ул. Камская, г. Ростов-на-Дону	–	1,540	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	7 763,00	–	–	**7 763,00**
2.3.27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-701 Л-4, Л-5, Л-7 ул. Алябьева, пер. Васнецова, пер. Врубеля, г. Ростов-на-Дону	–	1,380	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	12 092,00	–	–	**12 092,00**
2.3.28	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-770 Л-7, Л-19 ул. Вологодская, ул. Севанская, ул. Патканяна, ул. Амиряна, ул. Ленинаканская, г. Ростов-на-Дону	–	3,460	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	13 455,00	–	–	**13 455,00**
2.3.29	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-821 Л-2, Л-3, ул. Бондаренко, ул. Пестеля, ул. Маркова, г. Ростов-на-Дону	–	1,815	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по	2020	–	4 648,00	–	–	**4 648,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
					электроснабжения потребителей	регулируемым государством ценам (тарифам)						
2.3.30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-626 Л-3, Л-4 ул. Каяльская, ул. 5-я улица, г. Ростов-на-Дону	–	0,760	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	2 678,00	–	–	**2 678,00**
2.3.31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-319 Л-1, Л-2, Л-4, Л-8 ул. Портовая, пер. Ермака, пер. Гастелло, ул. Днепростроевская, г. Ростов-на-Дону	–	3,680	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	17 894,00	–	–	**17 894,00**
2.3.32	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-584 Л-6, Л-9, Л-14, Л-15 ул. Калинина, ул. 2-я Кольцевая, ул. 3-я Кольцевая, ул. 4-я Кольцевая, ул. 5-я Кольцевая, г. Ростов-на-Дону	–	3,900	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	9 500,00	–	–	**9 500,00**
2.3.33	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-893 Л-5, Л-6, Л-8 ул. Трудящихся, ул. Нагорная, ул. Кручинина, пер. Безымянный, г. Ростов-на-Дону	–	2,670	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	14 091,00	–	–	**14 091,00**
2.3.34	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-913 Л-1, Л-2, Л-3, Л-8 ул. 2-я Володарского, ул. 1-я Володарского, ул. 1-я Круговая, ул. Минаева, ул. Курортная, ул. Горбачева, ул. Артемовская, ул. Коминтерна, г. Ростов-на-Дону	–	5,192	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	17 990,00	–	–	**17 990,00**
2.3.35	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-890 Л-1, Л-3 ул. Путевая, ул. Каяльская, г. Ростов-на-Дону	–	0,865	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	4 276,00	–	–	**4 276,00**
2.3.36	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-52ф6 пер. Краевой, г. Ростов-на-Дону	–	0,300	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	795,00	–	**795,00**
2.3.37	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-191 Л-1, Л-2, Л-3 ул. Земельная,ул. Владивостокская, г. Ростов-на-Дону	–	3,000	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	13 979,00	–	**13 979,00**
2.3.38	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-168 Л-1, Л-4, Л-5, Л-6 ул. Лобачевского, ул. Семипалатинская, ул. Шекспира, ул. Байкальская, ул. Линейная, г. Ростов-на-Дону	–	3,300	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	16 949,00	–	**16 949,00**
2.3.39	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-210 Л-1, Л-2, Л-4, Л-7 ул. Катаева, ул. Варфоломеева к пер. Гвардейский, ул Варфоломеева к пер. Халтуринский, ул. Черепахина, г. Ростов-на-Дону	–	1,725	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	10 954,00	–	**10 954,00**
2.3.40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-245 Л- 4, Л-8, Л-9, Л-12 ул. Вавилова, ул. Иловайская, г. Ростов-на-Дону	–	3,245	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	16 181,00	–	**16 181,00**
2.3.41	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-255 Л-1, Л-2, Л-4 ул. 12-го Февраля к ул. Муравьева, г. Ростов-на-Дону	–	2,069	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	13 547,00	–	**13 547,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.3.42	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3063 Л-15 пер. Чувашский, г. Ростов-на-Дону	–	0,532	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	2 462,00	–	**2 462,00**
2.3.43	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3114 Л-2, Л-3, Л-4, Л-5 ул. Погодина, ул. Ларина, г. Ростов-на-Дону	–	0,990	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	3 533,00	–	**3 533,00**
2.3.44	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3137 Л-1, Л-4, Л-5 ул. Лесопарковая, ул. Родниковая, пер. Белореченский, г. Ростов-на-Дону	–	1,250	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	15 034,00	–	**15 034,00**
2.3.45	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-350 Л-1, Л-4, Л-5 ул. Чистопольская, ул. Смены, г. Ростов-на-Дону	–	1,653	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	10 271,00	–	**10 271,00**
2.3.46	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-388 Л-1, Л-4, Л-5, Л-6 ул. Сормовская, ул. Мадояна, ул. Мичуринская, ул. Одесская, пер. Урюпинский, г. Ростов-на-Дону	–	4,135	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	20 995,00	–	**20 995,00**
2.3.47	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-476 Л-1, Л-6, Л-7 ул. Филимоновская, ул. Малюгиной, ул. Лермонтовская, г. Ростов-на-Дону	–	1,370	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	9 698,00	–	**9 698,00**
2.3.48	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-490 Л-1, Л-2 ул. Малюгиной, ул. Филимоновская, г. Ростов-на-Дону	–	0,600	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	5 099,00	–	**5 099,00**
2.3.49	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-517 Л-1, Л-2 ул. Минераловодская, ул. Собино, г. Ростов-на-Дону	–	1,500	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	8 808,00	–	**8 808,00**
2.3.50	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-627 Л-1, Л-2, Л-3 пер. Парковый, пер. Ставропольский, г. Ростов-на-Дону	–	2,390	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	12 083,00	–	**12 083,00**
2.3.51	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-672 Л-1, Л-3 ул. Солидарности, пер. Рационализаторский, г. Ростов-на-Дону	–	3,240	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	16 606,00	–	**16 606,00**
2.3.52	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-713 Л-8, Л-17 ул. Текучева, ул. Н.Ополчения, г. Ростов-на-Дону	–	0,745	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	3 488,00	–	**3 488,00**
2.3.53	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-718 Л-12 ул. Тельмана, г. Ростов-на-Дону	–	0,360	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	2 821,00	–	**2 821,00**
2.3.54	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-735 Л-1, Л-7 ул. Рыльского, пер. Карьерный, г. Ростов-на-Дону	–	1,410	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	8 286,00	–	**8 286,00**
2.3.55	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-739 Л-1, Л-4 ул. Вяземцева, ул. Буйнакская, г. Ростов-на-Дону	–	1,350	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по	2021	–	–	9 474,00	–	**9 474,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
					электроснабжения потребителей	регулируемым государством ценам (тарифам)						
2.3.56	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-769 Л-3, Л-5 ул. Циолковского, ул. Набережная, пер. Корабельный, г. Ростов-на-Дону	–	2,300	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	9 487,00	–	**9 487,00**
2.3.57	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-800 Л-15 ул. 4-я линия, ул. Советская, г. Ростов-на-Дону	–	0,366	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	4 521,00	–	**4 521,00**
2.3.58	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-843 Л-1, Л-2, Л-3 ул. 1-я Плановая, ул. Коммунальная, ул. Пионерская, г. Ростов-на-Дону	–	1,603	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	8 504,00	–	**8 504,00**
2.3.59	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-886 Л-3, Л-4 ул. Сарьяна, ул. 35-я линия, г. Ростов-на-Дону	–	0,860	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	7 455,00	–	**7 455,00**
2.3.60	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-915 Л-1, Л-3 пер. Парусный, пер. Красногорский, г. Ростов-на-Дону	–	2,350	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	5 988,00	–	**5 988,00**
2.3.61	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3062 Л-6 пер. Чувашский, г. Ростов-на-Дону	–	0,658	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	3 434,00	–	**3 434,00**
2.3.62	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-854 Л-3, Л-4 пер. Ладожский, ул. Украинская, г. Ростов-на-Дону	–	2,266	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	12 571,00	–	**12 571,00**
2.3.63	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-230 Л-15 ул. Серафимовича, г. Ростов-на-Дону	–	0,250	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	4 824,00	–	**4 824,00**
2.3.64	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-588 Л-3, Л-8 ул. 1-я Володарского, ул. Горбачева, г. Ростов-на-Дону	–	1,240	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	7 227,00	–	**7 227,00**
2.3.65	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-205 ул. Листопадова, ул. 19-я Линия, г. Ростов-на-Дону	–	0,852	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	2 352,00	**2 352,00**
2.3.66	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-3306 ул. Нансена, г. Ростов-на-Дону	–	1,500	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	4 140,00	**4 140,00**
2.3.67	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-50ф15 ул. Нансена, г. Ростов-на-Дону	–	1,300	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	3 588,00	**3 588,00**
2.3.68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-203 Л-1, Л-6, Л-8 ул. Крупской, ул. Красная, пр.Стачки, ул. 2-я Кольцевая, г. Ростов-на-Дону	–	2,550	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	6 856,00	**6 856,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.3.69	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-267 Л-1, Л-3, Л-5 ул. Бодрая, ул. Фурмановская, г. Ростов-на Дону	–	2,740	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	19 856,00	**19 856,00**
2.3.70	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3064 Л-3, Л-4 ул. 4-я к пос.Лесхоз, г. Ростов-на-Дону	–	2,481	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	12 198,00	**12 198,00**
2.3.71	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3072 Л-2, Л-3, Л-4 ул. 1-я Киргизкая, пер. Ухтомский, пер. Сальский, г. Ростов-на-Дону	–	2,958	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	18 627,00	**18 627,00**
2.3.72	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3085 Л-3 пос.Мостоотряда, ул. Кобякова, г. Ростов-на-Дону	–	0,450	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	1 219,00	**1 219,00**
2.3.73	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3131 Л-1, Л-3, Л-4 пер. Третьякова, пер. Поленова, пер. Крамского, г. Ростов-на-Дону	–	1,922	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	9 692,00	**9 692,00**
2.3.74	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-343 Л-1, Л-7, Л-10, Л-15, Л-16 ул. Мичуринская, ул. Калинина, ул. Ровенская, ул. Рижская, ул. Манежная, ул. Череповецкая, г. Ростов-на-Дону	–	3,068	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	8 277,00	**8 277,00**
2.3.75	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-383 Л-1, Л-2, Л-3 пр.М. Нагибина, ул. Герасименко, г. Ростов-на-Дону	–	1,000	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	3 315,00	**3 315,00**
2.3.76	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-587 Л-1, Л-5, Л-6, Л-8 ул. Мадояна, ул. Лесная, ул. Сормовская, ул. Песчанокопская, г. Ростов-на-Дону	–	4,674	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	12 537,00	**12 537,00**
2.3.77	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-592 Л-2, Л-3 ул. Фурмановская, ул. Пирогова, г. Ростов-на-Дону	–	3,233	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	17 080,00	**17 080,00**
2.3.78	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-634 Л-2, Л-3 ул. Зявкина, пер. Бурятский, пер. Грушевский, г. Ростов-на-Дону	–	1,575	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	4 298,00	**4 298,00**
2.3.79	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-675 Л-5, Л-6 ул. Некрасовская, пер. Веселый, ул. Республиканская, г. Ростов-на-Дону	–	1,852	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	4 976,00	**4 976,00**
2.3.80	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-700 Л-6 ул. М. Горького, г. Ростов-на-Дону	–	0,080	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	763,00	**763,00**
2.3.81	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-783 Л-3, Л-4 пр.40 лет Победы, ул. Книжная, г. Ростов-на-Дону	–	2,134	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	11 975,00	**11 975,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.3.82	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-880 Л-10 ул. Калининградская, ул. Линейная, ул. Петрозаводская, ул. Львовская, г. Ростов-на-Дону	–	1,080	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	2 898,00	**2 898,00**
2.3.83	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-887 Л-5, Л-6 пер. Сахалинский, пер. Охотский, г. Ростов-на-Дону	–	2,104	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	17 123,00	**17 123,00**
2.3.84	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-987 Л-2 ул. 19-я линия, г. Ростов-на-Дону	–	0,460	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	3 448,00	**3 448,00**
2.3.85	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-948 Л-2, Л-3, Л-4 пер. Клязьминский, ул. Татарская, г. Ростов-на-Дону	–	1,778	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	10 562,00	**10 562,00**
2.3.86	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РП-39 Л-12 ул. Филимоновская, г. Ростов-на-Дону	–	0,460	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	1 246,00	**1 246,00**
2.3.87	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-134 Л-3 пр.Кировский, пер. Филимоновский, г. Ростов-на-Дону	–	0,480	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	1 279,00	**1 279,00**
2.3.88	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-182 Л-6 ул. Социалистическая, г. Ростов-на-Дону	–	0,260	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	1 520,00	**1 520,00**
2.3.89	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-217 Л-2, Л-3, Л-4, Л-6 ул. Возрождения, ул. Волгоградская, ул. Булавина, г. Ростов-на-Дону	–	3,300	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	8 795,00	**8 795,00**
2.3.90	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-224 Л-2, Л-14, Л-15, Л-16 ул. Гайдара, ул. Бондаренко, ул. Красногвардейская, г. Ростов-на-Дону	–	3,230	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	15 530,00	**15 530,00**
2.3.91	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3010 Л-16 ул. Филимоновская, г. Ростов-на-Дону	–	0,710	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	5 401,00	**5 401,00**
2.3.92	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3253 Л-1, Л-2 ул. Коровкина, ул. 12-го февраля, г. Ростов-на-Дону	–	0,705	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	4 536,00	**4 536,00**
2.3.93	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-724 Л-7 ул. Малюгиной, г. Ростов-на-Дону	–	0,830	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	6 562,00	**6 562,00**
2.3.94	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-785 Л-2 ул. 20-я улица, г. Ростов-на-Дону	–	0,450	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	1 199,00	**1 199,00**
2.3.95	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-878 Л-1, Л-2 ул. 17-я улица, ул. 19-я улица, г. Ростов-на-Дону	–	0,840	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по	2022	–	–	–	2 239,00	**2 239,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
					электроснабжения потребителей	регулируемым государством ценам (тарифам)						
2.3.96	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с КТП-851 ул. Мичуринская, 124, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	250,00	–	–	–	**250,00**
2.3.97	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-621, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	100,00	–	–	–	**100,00**
2.3.98	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-867, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	20,00	–	–	–	**20,00**
2.3.99	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-3095 (Л-18) ул. Мопра, пр.Стачки, г. Ростов-на-Дону	–	0,877	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 022,00	–	–	–	**2 022,00**
2.3.100	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-222, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	30,00	–	–	–	**30,00**
2.3.101	Реконструкция ПП-0,4кВ установленного ул. Красноармейская, 131, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	25,00	–	–	–	**25,00**
2.3.102	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-646, г. Ростов-на-Дону	–	0,150	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	15,00	–	–	–	**15,00**
2.3.103	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-388 (Л-1), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	100,00	–	–	–	**100,00**
2.3.104	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-829 Л-3, ул. 1-я Кизитериновская, ул. 2-я Кизитериновская, г. Ростов-на-Дону	–	0,695	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 518,00	–	–	–	**1 518,00**
2.3.105	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-1510, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	100,00	–	–	–	**100,00**
2.3.106	Реконструкция воздушных линий электропередачи 6-10 кВ для защиты птиц от поражения электрическим током, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 000,00	–	–	–	**1 000,00**
2.4	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:			–	–	–	–	25 480,00	0,00	0,00	0,00	**25 480,00**
2.4.1	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-442, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	25 480,00	–	–	–	**25 480,00**
2.5	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	17 898,00	0,00	0,00	0,00	**17 898,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
2.5.1	Техническое перевооружение ТП, РП (ПУ - 15 шт.) (ТП), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	270,00	–	–	–	**270,00**
2.5.2	Техническое перевооружение измерительных комплексов для дистанционного снятия показаний по ВЛ-0,4 кВ от ТП-43, ТП-181, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 906,00	–	–	–	**5 906,00**
2.5.3	Техническое перевооружение измерительных комплексов для дистанционного снятия показаний по ВЛ-0,4 кВ от ТП-878, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 656,00	–	–	–	**2 656,00**
2.5.4	Техническое перевооружение измерительных комплексов для дистанционного снятия показаний в ТП-10-1, ТП-10-2, ТП-10-8, ТП-10-9, ТП-10-10, ТП-10-14, ТП-10-16, ТП-10-18, ТП-10-19, ТП-9, ТП-9А, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 362,00	–	–	–	**1 362,00**
2.5.5	Техническое перевооружение измерительных комплексов для дистанционного снятия показаний в ТП (84 шт.), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 971,00	–	–	–	**5 971,00**
2.5.6	Техническое перевооружение (модернизация) ВЛ-6кВ Л-2437 ул. Инженерная, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Снижение потерь электроэнергии до нормативных.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	300,00	–	–	–	**300,00**
2.5.7	Техническое перевооружение измерительных комплексов для дистанционного снятия показаний в ТП от ПС Р-11 Л-1107, Л-1103, РП-32 Л-32ф7, ПС «Спортивная» Л-02, ПС Р-16 Л-1606, ПС Р-5 Л-506, ПС Р-9 Л-920, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 433,00	–	–	–	**1 433,00**
2.6	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	64 682,00	0,00	0,00	0,00	**64 682,00**
2.6.1	Реконструкция административно-производственного здания ОМТС ул. Варфоломеева, 374 (Литер А), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение безопасности и улучшение производственных условий	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	42 500,00	–	–	–	**42 500,00**
2.6.2	Реконструкция здания склада ОМТС ул. Варфоломеева, 374 (Литер В), г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение безопасности и улучшение производственных условий	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	20 000,00	–	–	–	**20 000,00**
2.6.3	Реконструкция пунктов учета расхода газа ул. Добровольского 19а, ул. Варфоломеева 378, пер. Энергетиков 8, г. Ростов-на-Дону	–	–	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Повышение безопасности и улучшение производственных условий	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 182,00	–	–	–	**2 182,00**
3	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	–	–	–	–	–	–	**115 728,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**115 728,00**
3.1	Строительство двух КЛ-6 кВ от РП-23 в рассечку Л-2410 (Р-24=ТП-1381), г. Ростов-на-Дону	–	0,200	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по	2019	2 385,00	–	–	–	**2 385,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
						регулируемым государством ценам (тарифам)						
3.2	Строительство КЛ-6 кВ Л-107 от ПС Р-1 до ТП-1177, г. Ростов-на-Дону (Водоканал)	–	0,830	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	101,00	–	–	–	**101,00**
3.3	Строительство КЛ-6 кВ Л-206 (Р-2=ТП-138), г. Ростов-на-Дону	–	0,701	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	450,00	–	–	–	**450,00**
3.4	Строительство КТП-6/0,4 кВ, строительство КЛ-6 кВ пересечение пер. 2-й Поселковый и ул. Верхний Железнодорожный Проезд, г. Ростов-на-Дону	0,250	0,480	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	441,00	–	–	–	**441,00**
3.5	Строительство РП-10/0,4 кВ (взамен ТП-944) ул. Беляева, 11 а, г. Ростов-на-Дону	2,000	0,000	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	38 200,00	–	–	–	**38 200,00**
3.6	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Р-40 до РП-10/0,4 кВ (взамен ТП-944), г. Ростов-на-Дону (1 этап)	–	2,500	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	6 921,00	–	–	–	**6 921,00**
3.7	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Р-40 до РП-10/0,4 кВ (взамен ТП-944), г. Ростов-на-Дону (2 этап)	–	2,500	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	7 010,00	–	–	–	**7 010,00**
3.8	Строительство 3КЛ-6 кВ от ПС Р-5 до РП-25, г. Ростов-на-Дону	–	0,210	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	1 952,00	–	–	–	**1 952,00**
3.9	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС Р-12 до РП-72 Л-1223, г. Ростов-на-Дону	–	0,000	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	20 900,00	–	–	–	**20 900,00**
3.10	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС Р-12 до РП-72 Л-1211, г. Ростов-на-Дону	–	1,150	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	19 230,00	–	–	–	**19 230,00**
3.11	Строительство 2КЛ-0,4 кВ «А Б» от ТП-39 до ПП ул. Семашко, 46, г. Ростов-на-Дону	–	0,150	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	510,00	–	–	–	**510,00**
3.12	Строительство КЛ-0,4 кВ от РП-66 до ВРУ ж/д ул. Пушкинская, 173, г. Ростов-на-Дону	–	0,280	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	238,00	–	–	–	**238,00**
3.13	Строительство КЛ-10 кВ от ПС Р-10 до РП-41 Л-1047, г. Ростов-на-Дону	–	1,200	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	16 640,00	–	–	–	**16 640,00**
3.14	Строительство ПП-0,4кВ на границе земельного участка ул. Чемордачка, 105, г. Ростов-на Дону	–	0,000	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	200,00	–	–	–	**200,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.				
		МВ×А	км ЛЭП					2019 год	2020 год	2021 год	2022-2025 гг.	ВСЕГО
3.15	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-243 (Л-Х) до опоры №3 по ул. Всесоюзная, г. Ростов-на-Дону	–	0,120	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	250,00	–	–	–	**250,00**
3.16	Строительство КЛ-6 кВ Л-102ф12 на участке ТП-676=ТП-595, ТП-595=ТП-63, г. Ростов-на-Дону	–	0,048	Инвестиционная программа АО «Донэнерго»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	300,00	–	–	–	**300,00**

Таблица 5.5 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения Филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
	ВСЕГО в т.ч. по группам	–	–	–	–	**654 981,32**	**394 576,25**	**452 732,63**	**369 901,46**	**124 354,97**	**369 736,67**	**2 366 283,30**
1	**Технологическое присоединение**	–	–	–	–	**147 091,00**	**163 676,00**	**165 920,00**	**159 009,56**	**124 354,97**	**248 709,95**	**1 008 761,48**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	–	–	–	–	**449 271,40**	**230 900,25**	**286 812,63**	**210 891,90**	**0,00**	**121 026,73**	**1 298 902,91**
3	**Прочие инвестиционные проекты**	–	–	–	–	**58 618,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**58 618,92**
1	**Технологическое присоединение, всего, в том числе:**	–	–	–	–	**147 091,00**	**163 676,00**	**165 920,00**	**159 009,56**	**124 354,97**	**248 709,95**	**1 008 761,48**
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2025	87 091,00	83 676,00	85 920,00	99 009,56	74 836,79	149 673,57	**580 206,92**
1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение присоединения новых потребителей	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2025	60 000,00	80 000,00	80 000,00	60 000,00	49 518,19	99 036,37	**428 554,56**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:**	–	–	–	**–**	**449 271,40**	**230 900,25**	**286 812,63**	**210 891,90**	**0,00**	**121 026,73**	**1 298 902,91**
2.1	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	–	–	–	–	34 394,26	149 222,68	10 818,85	155 308,56	0,00	0,00	**349 744,35**
2.1.1	Реконструкция ПС 110/6/6 кВ Р-3 с заменой оборудования для нужд филиала ПАО «МРСК Юга» (разъединители 110кВ - 4 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение аварийности за счёт замены физически изношенного оборудования ПС. Приведение технического состояния ПС до требуемых параметров, предусмотренных ПУЭ и НТД.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	47 478,95	–	–	**47 478,95**
2.1.2	Техническое перевооружение ПС «АС-6», «Р-23», «Р-29», «БТ-2», «НГ-5», «Р-3», «Р-2», «Ш-49» с заменой аккумуляторной батареи (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение аварийности на оборудовании ПС за счёт улучшения качества защит, вследствие замены физически изношенных элементов АБ. Снижение убытков Обществу в следствии повреждения дорогостоящего силового оборудования за счёт обеспечения надёжного бесперебойного питания вторичных цепей РЗА.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2022	5 982,00	–	–	49 621,00	–	–	**55 603,00**
2.1.3	Модернизация телемеханики, СДТУ и организации каналов ПС 110/35/6 кВ Р22 (1 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Приведение системы сбора и передачи технологической информации в соответствие требованиям системного оператора, в том числе увеличение скорости передачи телеинформации, согласно Протоколу проведения проверки выполнения, технический условий по договору № 121/ТП-М5 от 05.12.2007г. на технологическое присоединение (ТП) электроустановок филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Системный оператор и диспетчер ЦУС филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» будут обеспечены полной информацией по энергообъекту, необходимой для наиболее оперативного принятия решений по обеспечению экономичной работы электрооборудования сетей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	13 266,05	–	–	**13 266,05**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
			и подстанций, качественному снабжению потребителей электроэнергией.									
2.1.4	Модернизация ПС 110/10/6 кВ ДОСААФ (Р-28) в части телемеханики, СДТУ и организации каналов (4 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Приведение системы сбора и передачи технологической информации в соответствие требованиям системного оператора, в том числе увеличение скорости передачи телеинформации, согласно Протоколу проведения проверки выполнения технический условий по договору № 121/ТП-М5 от 05.12.2007г. на технологическое присоединение (ТП) электроустановок филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Системный оператор и диспетчер ЦУС филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» будут обеспечены полной информацией по энергообъекту, необходимой для наиболее оперативного принятия решений по обеспечению экономичной работы электрооборудования сетей и подстанций, качественному снабжению потребителей электроэнергией.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	7 416,91	–	–	**7 416,91**
2.1.5	Техперевооружение ПС 35-110 кВ в части установки аппаратуры с МП терминалами определения места повреждения 1 ПК (16 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Уменьшение зоны осмотров ВЛ при повреждениях и времени ликвидации повреждений. Акт предписание ДТИ № 32-00 02/11 от 28.11.11 г.; - «Программа оснащения и технического перевооружения ВЛ-110 кВ приборами ОМП» от 20.08.12 г.; - ПТЭ (действующее издание) п.5.7.23; - Приказ РАО ЕЭС РФ № 57 от 11.02.2008 г. п. 6.2.14; - ПУЭ п.1.6.23.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 245,84	–	–	0,00	–	–	**5 245,84**
2.1.6	Техперевооружение ПС 35-110 кВ в части установки аппаратуры с МП терминалами определения места повреждения 2 ПК (23 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Уменьшение зоны осмотров ВЛ при повреждениях и времени ликвидации повреждений. Акт предписание ДТИ № 32-00 02/11 от 28.11.11 г.; - «Программа оснащения и технического перевооружения ВЛ-110 кВ приборами ОМП» от 20.08.12 г.; - ПТЭ (действующее издание) п.5.7.23; - Приказ РАО ЕЭС РФ № 57 от 11.02.2008 г. п. 6.2.14; - ПУЭ п.1.6.23.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	11 524,05	–	–	–	–	–	**11 524,05**
2.1.7	Техперевооружение ПС 35-110 кВ в части установки аппаратуры с МП терминалами определения места повреждения 3 ПК (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Уменьшение зоны осмотров ВЛ при повреждениях и времени ликвидации повреждений. Акт предписание ДТИ № 32-00 02/11 от 28.11.11 г.; - «Программа оснащения и технического перевооружения ВЛ-110 кВ приборами ОМП» от 20.08.12 г.; - ПТЭ (действующее издание) п.5.7.23; - Приказ РАО ЕЭС РФ № 57 от 11.02.2008 г. п. 6.2.14; - ПУЭ п.1.6.23.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	13 134,18	–	–	–	–	**13 134,18**
2.1.8	Техническое перевооружение ПС 110 кВ с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» 1 ПК (10 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	снижение времени ликвидации повреждений, повышение качества оперативно-технологического управления (оперативность	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	2020	–	15 978,30	–	–	–	–	**15 978,30**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
			принятия решений при технологических нарушениях), реализация программы ССПИ	государством ценам (тарифам)								
2.1.9	Техническое перевооружение ПС 110 кВ с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» 2 ПК (6 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	снижение времени ликвидации повреждений, повышение качества оперативно-технологического управления (оперативность принятия решений при технологических нарушениях), реализация программы ССПИ	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	10 818,85	–	–	–	**10 818,85**
2.1.10	Создание системы оперативной (индукционной) блокировки коммутационных аппаратов» 3 ПК (2 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение защиты коммутационного оборудования и оперативного персонала от ошибочных действий при проведении переключений.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	8 728,69	–	–	–	–	–	**8 728,69**
2.1.11	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Р-10 с заменой 4-х секций 10 кВ» (ВВ 10 кВ - 58 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Необходимость реконструкции ПС 110/10/10 кВ Р-10 с заменой оборудования КРУ-10 кВ вызвана высокой повреждаемостью установленных ячеек типа К-59 производства ООО «Свет 92» по причине недостатков их конструкции. По результатам расследования технологических нарушений, произошедших в 2017 году на ПС Р-10, была разработана программа мероприятий по повышению надежности работы оборудования, предусматривающая техническое перевооружение ПС Р-10 с заменой оборудования 1, 2, 3 и 4 с.ш. 10 кВ.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2020	2 913,68	120 110,19	–	–	–	–	**123 023,87**
2.1.12	Техническое перевооружение ПС (ПС 110/6/6 кВ Р23, ПС 110/10/6 кВ Р 26, ПС 110/6/6 кВ КС 3, ПС 110/35/10 кВ АС 11, ПС 110/10/6 кВ Р 33) ПО ЦЭС в части установки дуговых защит - 5 ПС	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение быстрого отключения оборудования при коротких замыканиях на шинах 6 (10) кВ подстанций, что в свою очередь сократит размеры повреждений оборудования, время восстановления нормального режима питания потребителей, а также повысит электробезопасность электротехнического персонала	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	14 935,65	–	–	**14 935,65**
2.1.13	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Р23 с заменой аккумуляторной батареи	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	АКБ выработали свой срок эксплуатации. Восстановление тех характеристик оборудования, повышение надежности и качества оборудования.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	0,00	0,00	0,00	7 530,00	0,00	0,00	**7 530,00**
2.1.14	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Р3 с заменой аккумуляторной батареи	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	АКБ выработали свой срок эксплуатации. Восстановление тех характеристик оборудования, повышение надежности и качества оборудования.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	0,00	0,00	0,00	7 530,00	0,00	0,00	**7 530,00**
2.1.15	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Р2 с заменой аккумуляторной батареи	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	АКБ выработали свой срок эксплуатации. Восстановление тех характеристик оборудования, повышение надежности и качества оборудования.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	0,00	0,00	0,00	7 530,00	0,00	0,00	**7 530,00**
2.2	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	–	–	–	–	2 590,00	–	–	–	–	–	**2 590,00**
2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ № 14-26 ПС 220/110 кВ Р-20 (ориентировочная протяженность - 0,8 км)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня. Снижение аварийности за счёт замены физически изношенных элементов ВЛ и оборудования ТП распределительных сетей. Увеличение доступной для технологического присоединения мощности, за счёт оптимизации нагрузок. Снижение	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 590,00	–	–	–	–	–	**2 590,00**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
			электротравматизма со сторонними лицами за счёт замены голого провода на СИП.									
2.3	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	–	–	–	–	264 591,69	834,84	206 734,63	36 599,90	0,00	121 026,73	**629 787,80**
2.4.1	Модернизация ТП-6-10/0,4 кВ и ВЛ 0,4 кВ в части автоматизации систем учета электроэнергии (931 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	29 457,77	–	–	–	–	–	**29 457,77**
2.4.2	«Модернизация автоматизированной системы технического учета электроэнергии на КТП 6-10кВ в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4кВ» (1 очередь, 708 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	119 772,02	–	–	–	–	–	**119 772,02**
2.4.3	«Модернизация автоматизированной системы технического учета электроэнергии на КТП 6-10кВ в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4кВ» (2 очередь, 686 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020-2021	–	834,84	120 391,74	–	–	–	**121 226,58**
2.4.4	«Модернизация автоматизированной системы технического учета электроэнергии на КТП 6-10кВ в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4кВ» (3 очередь, 667 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021-2022	–	–	86 342,88	35 760,90	–	–	**122 103,79**
2.4.5	«Модернизация автоматизированной системы технического учета электроэнергии на КТП 6-10кВ в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4кВ» (4 очередь, 647 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	839,00	–	121 026,73	**121 865,73**
2.4.6	Установка ПКУ 10 кВ в филиале ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» - (3 очередь 402 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Снижение потерь в электрической сети филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и доведение качества электроснабжения потребителей до нормативного уровня.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	115 361,91	–	–	–	–	–	**115 361,91**
2.5	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	–	–	–	–	147 695,45	80 842,73	69 259,15	18 983,43	0,00	0,00	**316 780,76**
2.5.1	Техперевооружение электропитания оборудования СДТУ (1-я очередь) (21 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности работы оборудования телемеханики и связи на 21 энергообъекте с организацией основного и резервного электропитания оборудования СДТУ, в т.ч. за счет дополнительной установки резервных источников питания и приведения в соответствие с «Нормами технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.028-2009).	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2021	10 549,33	12 785,45	9 153,27	–	–	–	**32 488,05**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
2.5.2	Техперевооружение электропитания оборудования СДТУ (2-я очередь) (22 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности работы оборудования телемеханики и связи на 22 энергообъекте с организацией основного и резервного электропитания оборудования СДТУ, в т.ч. за счет дополнительной установки резервных источников питания и приведения в соответствие с «Нормами технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.028-2009).	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020-2022	–	26 125,00	11 189,97	5 872,32	–	–	**43 187,29**
2.5.3	Техперевооружение магистральных РРЛ связи филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» (21 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Технические требования по организации каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации при выполнении ЦУС операционных функций в отношении объектов диспетчеризации, утв. ПАО «Россети» 29.12.2017г. Увеличение объемов передаваемой информации по реконструируемым РРЛ связи на участках: ПО СЭС-ПС Мальчевская-Чертковский РЭС; ПО ЮЭС (г.Азов)-ПО ЮЗЭС(г. Таганрог); ПО ВЭС – Волгодонской РЭС - Мартыновский РЭС; ПС Р1 (г. Ростов-на-Дону) - НчРРП (г.Новочеркасск) с применением оборудования цифровых РРС, приведением в соответствие с Законом о связи №126-ФЗ от 07.07.2013г.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	54 011,00	–	–	–	–	–	**54 011,00**
2.5.4	Реконструкция средств связи филиала ПАО «МРСК-Юга» «Ростовэнерго» ПО ЗЭС 2 этап 1 ПК (3 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Технические требования по организации каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации при выполнении ЦУС операционных функций в отношении объектов диспетчеризации, утв. ПАО «Россети» 29.12.2017г. Комплексная реконструкция средств связи ПО ЗЭС для повышения качества и надежности связи и оперативности управления подстанциям, предусматривающая телемеханизацию ПС Красно-Сулинского и Усть-Донецкого РЭС на базе ТК «Компас 2.0», организацию каналов связи и передачи информации по сооружаемым ВОЛС, реконструкцию ВЧ каналов по ВЛ 110кВ с использованием оборудования АКСТ «Линия -Ц», реконструкцию АТС на базе ЦАТС «Протон-ССС» и источников электропитания.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2022	–	–	–	13 111,11	–	–	**13 111,11**
2.5.5	Модернизация системы обмена технологической информацией с АО «СО-ЦДУ ЕЭС» 3 этап 1 ПК (4 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение передачи информации с энергообъектов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на ДП ПО, ЦУС, Ростовское РДУ .	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	43 817,69	–	–	–	–	–	**43 817,69**
2.5.6	Модернизация системы обмена технологической информацией с АО «СО-ЦДУ ЕЭС» 3 этап 2 ПК (2 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение передачи информации с энергообъектов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на ДП ПО, ЦУС, Ростовское РДУ .	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	11 006,89	–	–	–	–	**11 006,89**
2.5.7	Модернизация системы обмена технологической информацией с АО «СО-ЦДУ ЕЭС» 3 этап 3 ПК (2 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Обеспечение передачи информации с энергообъектов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на ДП ПО, ЦУС, Ростовское РДУ .	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	19 776,29	–	–	–	**19 776,29**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
2.5.8	Установка систем пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях РЭС 3 ПК (10 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре с целью защиты людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечивающая снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара, обладающая надежностью и устойчивостью к воздействию опасных факторов пожаров течение времени, необходимого для достижения целей обеспечения пожарной безопасности.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	2 102,00	–	–	–	–	–	**2 102,00**
2.5.9	Установка систем пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях РЭС 4 ПК (9 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре с целью защиты людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечивающая снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара, обладающая надежностью и устойчивостью к воздействию опасных факторов пожаров течение времени, необходимого для достижения целей обеспечения пожарной безопасности.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	1 575,00	–	–	–	–	**1 575,00**
2.5.10	Установка систем пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре в зданиях и сооружениях РЭС 5 ПК (13 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Техническое перевооружение зданий и сооружений энергообъектов системами пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре с целью защиты людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечивающая снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара, обладающая надежностью и устойчивостью к воздействию опасных факторов пожаров течение времени, необходимого для достижения целей обеспечения пожарной безопасности.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	3 512,00	–	–	–	**3 512,00**
2.5.11	Техперевооружение оборудования ИТ инфраструктуры для организации обмена телеинформацией по протоколу МЭК 104 1 этап (18 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Программа модернизации и расширения сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», откорректированная в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и дополнительного соглашения №3 к Соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга», утв. в 2018г. Обеспечение полного обмена технологической информацией между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - филиал ПАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	11 493,00	–	–	–	–	–	**11 493,00**
2.5.12	Техперевооружение оборудования ИТ инфраструктуры для организации обмена телеинформацией по протоколу МЭК 104 1 этап 2 ПК (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Программа модернизации и расширения сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», откорректированная в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и дополнительного соглашения №3 к Соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга», утв. в 2018г. Обеспечение полного	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	11 143,87	–	–	–	–	**11 143,87**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
			обмена технологической информацией между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - филиал ПАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ									
2.5.13	Техперевооружение оборудования ИТ инфраструктуры для организации обмена телеинформацией по протоколу МЭК 104 1 этап 3 ПК (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Программа модернизации и расширения сбора и передачи информации на подстанциях филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», откорректированная в соответствии с протоколом технического совещания представителей АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» и дополнительного соглашения №3 к Соглашению о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга», утв. в 2018г. Обеспечение полного обмена технологической информацией между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - филиал ПАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	7 135,80	–	–	–	**7 135,80**
2.5.14	Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО 3 этап (7 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности энергосистемы при возникновении ненормальных режимов работы электрооборудования путем осуществления дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с ДП.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	25 722,43	–	–	–	–	–	**25 722,43**
2.5.15	Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО 4 этап (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности энергосистемы при возникновении ненормальных режимов работы электрооборудования путем осуществления дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с ДП.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	18 206,52	–	–	–	–	**18 206,52**
2.5.16	Техническое перевооружение каналов связи, телемеханики и противоаварийной автоматики для дистанционного ввода ГВО 5 этап (8 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности энергосистемы при возникновении ненормальных режимов работы электрооборудования путем осуществления дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с ДП.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	18 491,82	–	–	–	**18 491,82**
3	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	–	–	–	**–**	58 618,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**58 618,92**
3.1	Приобретение программно-технического комплекса (РЕТОМ-ВЧ РЕТОМ-51) (4 шт.)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	5 694,92	–	–	–	–	–	**5 694,92**
3.2	Приобретение автотранспорта для производственных целей (92 шт., в том числе: 39 ед. спецтехники и 53 ед. спецоборудования)	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга»	Повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	52 924,00	–	–	–	–	–	**52 924,00**

Таблица 5.6 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения ООО «Ростсельмашэнерго»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.					
						2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024-2025 гг.	ВСЕГО
	ВСЕГО в т.ч. по группам	–	–	–	–	**10 152,00**	**9 429,00**	**417,00**	**4 992,00**	**0,00**	**24 990,00**
1	**Технологическое присоединение**	–	–	–	–	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	–	–	–	–	**10 152,00**	**9 429,00**	**417,00**	**4 992,00**	**0,00**	**24 990,00**
3	**Прочие инвестиционные проекты**	–	–	–	–	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:**	–	–	–	**–**	**10 152,00**	**9 429,00**	**417,00**	**4 992,00**	**0,00**	**24 990,00**
2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	–	–	–	–	7 007,00	2 910,00	0,00	0,00	0,00	**9 917,00**
2.1.2	Реконструкция системы постоянного тока РУ-6-1 и РУ-6-2 ГПП-2 с переходом на напряжение 220 В, заменой АБ, ВЗУ и панелей ЩПТ	Инвестиционная программа ООО «Ростсельмашэнерго»	Реализация проекта позволит предотвратить возможный отказ функционирования схемы РЗА РУ-6-I, либо РУ-6-II ПС 110/6 кВ ГПП-2 вследствие выхода из строя аккумуляторной батареи, либо щита постоянного тока.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020-2021	7 007,00	2 910,00	–	–	–	**9 917,00**
2.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	–	–	–	–	3 145,00	6 519,00	417,00	4 992,00	0,00	**15 073,00**
2.2.1	Проектирование и создание системы сбора и передачи телеметрической информации (ССПИ) объектов электросетевого хозяйства РСМЭ, находящихся в ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ в информационную систему данного филиала	Инвестиционная программа ООО «Ростсельмашэнерго»	Реализация проекта повысит надежность функционирования филиала АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ за счет обеспечения его необходимой телеметрической информацией.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020-2021	2 495,00	130,00	–	–	–	**2 625,00**
2.2.2	Проектирование и создание системы сбора и отображения телеметрической информации со всех объектов электросетевого хозяйства РСМЭ на мнемосхеме ГЩУ РСМЭ	Инвестиционная программа ООО «Ростсельмашэнерго»	Реализация проекта позволит диспетчеру более эффективно решать задачу по управлению системой электроснабжения, более оперативно ликвидировать возникающие нештатные ситуации и предотвратить возможные.	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020-2024	650,00	6 389,00	417,00	4 992,00	–	**12 448,00**

Таблица 5.7 – Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения МКП «Ростгорсвет»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.					
						2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023-2025 гг.	ВСЕГО
	ВСЕГО в т.ч. по группам	–	–	–	–	**13 734,00**	**13 592,00**	**13 592,00**	–	–	**40 918,00**
1	**Технологическое присоединение, всего**	–	–	–	–	**13 734,00**	**13 012,00**	–	–	–	**26 746,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего**	–	–	–	–	–	**580,00**	**13 592,00**	–	–	**14 172,00**
1	**Технологическое присоединение, всего, в том числе:**	–	–	–	–	**13 734,00**	**13 012,00**	–	–	–	**26 746,00**
1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	–	–	–	–	13 734,00	13 012,00	–	–	–	**26 746,00**
1.1.1	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-422 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	Выполнение обязательств перед заявителем по договору на технологическое присоединение	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019	13 373,00	–	–	–	–	**13 373,00**
1.1.2	Реконструкция КЛ-6 кВ Л-427 от ГПП-4 до РП-46, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	Выполнение обязательств перед заявителем по договору на технологическое присоединение	Плата за подключение + Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2020	361,00	13 012,00	–	–	–	**13 373,00**
2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:**	–	–	–	–	–	**580,00**	**13 592,00**	–	–	**14 172,00**
2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	3 396,00	–	–	**3 396,00**
2.1.1	Реконструкция ТП-1187 ул. Ларина/пер. Оренбургский/пер. Забайкальский, 45/1а/2б, общей площадью 50 кв.м., г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2019-2021	–	–	3 396,00	–	–	**3 396,00**
2.2	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:**	–	–	–	–	**0,00**	**580,00**	**10 196,00**	–	–	**10 776,00**
2.2.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ж/д Шолохова, 294, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	864,00	–	–	**864,00**
2.2.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-2 до ж/д Шолохова, 195/2, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	534,00	–	–	**534,00**
2.2.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 195/2 до ж/д Шолохова, 195, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	670,00	–	–	**670,00**
2.2.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 294 до ж/д Шолохова, 294/1, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	4 720,00	–	–	**4 720,00**
2.2.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ж/д Шолохова, 296/2 до ж/д Шолохова, 296/3, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	2 621,00	–	–	**2 621,00**
2.2.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-92 до ж/д Народного Ополчения, 207, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2021	–	–	787,00	–	–	**787,00**
2.2.7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-642 к жилому дому по ул. Ерёменко, 31а, г. Ростов-на-Дону	Инвестиционная программа МКП «Ростгорсвет»	повышение надежности электроснабжения потребителей	Средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2020	–	580,00	–	–	–	**580,00**

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

В ходе анализа существующего положения в сфере газоснабжения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования систем газоснабжения города, а также обеспечение услугой газоснабжения перспективных абонентов. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития систем газоснабжения.

При формировании перечня инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения учтены следующие программы в области газоснабжения:

- Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ростовской области на 2018 - 2022 годы;
- Инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2019 год в сфере транспортировки газа по газораспределительным сетям;
- ПРОЕКТ Инвестиционной программы ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020 год в сфере транспортировки газа по газораспределительным сетям.

В системе газоснабжения организации, действующие на территории муниципального образования, имеют горизонт инвестиционного планирования равный одному году и на момент формирования настоящей Программы инвестиционная программа утверждена только на 2019 год. На 2020 год использовался Проект инвестиционной программы ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г., состав и технические параметры мероприятий Проекта ИП могут подлежать корректировке.

В части региональной программы газификации, непосредственно к муниципальному образованию городу Ростову-на-Дону относится только один инвестиционный проект.

Разработанный на основе действующих программ по развитию системы газоснабжения перечень мероприятий обеспечит решение основных задач функционирования системы газоснабжения: обеспечение качества и надежности газоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг для потребителей, а также обеспечит развитие системы газоснабжения по следующим направлениям:

- обеспечение надежности и эффективности системы газоснабжения;
- обеспечение мероприятий по ликвидации и техперевооружению объектов, не отвечающих современным требованиям промышленной и экологической безопасности;
- газификация новых территорий;
- обеспечение безопасного и бесперебойного газоснабжения потребителей г. Ростова-на-Дону, в соответствии с требованиями промышленной безопасности.

Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.8 – Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Цель мероприятия	Сроки реализации	Основание
1	Строительство газопровода высокого давления от ГРС №4 до ГРП №118 в г. Ростове-на-Дону	Расчетное давление- 1,2 МПа, наружный диаметр и толщина стенки труб- 530х8,0 мм, протяженность- 14106,0 м, глубина заложения – 0,8- 2,0 м	Строительство газопровода высокого давления для обеспечения безопасного и бесперебойного газоснабжения потребителей г. Ростова-на-Дону, в соответствии с требованиями промышленной безопасности, в связи с неудовлетворительным техническим состоянием существующего газопровода высокого давления, проложенного от ГРС-4	2018-2020	ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2019г.
2	Газопровод высокого давления для газоснабжения индивидуальной жилой застройки, район Щепкинского шоссе, г. Ростов-на-Дону	Протяженность - 0,8 км	Газификация новых территорий	2019	Программа газификации Ростовской области
Линейная часть газопроводов					
3	Техническое перевооружение подземного стального газопровода среднего давления Ø159 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Волоколамская от ул. Шеболдаева до №3б	подземный газопровод среднего давления диаметром 159мм L-320,0м сталь/сталь по тер-рии колонии затруднен доступ	Обеспечение надежности и эффективности системы газоснабжения	2020	ПРОЕКТ ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г.*
4	Техническое перевооружение подземного стального газопровода среднего давления Ø133 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Нагибина, 35 к ГРП	подземный газопровод среднего давления диаметром 133мм, L-135,0м сталь/сталь по тер-рии дет. сада затруднен доступ		2020	
5	Техническое перевооружение подземного газопровода низкого давления Ø219 по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Коммунистический от ул. Тружеников до ул. Зорге	подземный газопровод низкого давления диаметром 219мм, L-626,0м сталь/сталь множественные повреждения изоляционного покрытия		2020	
6	Техническое перевооружение подземного газопровода низкого давления диаметром 57мм на газопровод низкого давления диаметром 63мм по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. М. Горького, 136	подземный газопровод низкого давления диаметром 57мм, L-70,0м сталь/полиэтилен отсутствует защита г-да		2020	

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Цель мероприятия	Сроки реализации	Основание
Ликвидация газопроводов среднего давления					
7	Ликвидация части ОПО (городская сеть газоснабжения №А-29-01863-0161). Ликвидация подземного стального газопровода-ввода среднего давления Ду100 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Закруткина, 8/12	ср. д. Ø 108 мм ликвидация котельной ТКЭ	Обеспечение мероприятий по ликвидации и техперевооружению объектов, не отвечающих современным требованиям промышленной и экологической безопасности	2020	ПРОЕКТ ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г.*
8	Ликвидация части ОПО (городская сеть газоснабжения №А-29-01863-0161). Ликвидация подземного стального газопровода-ввода среднего давления Ду-89мм по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. 25-я линия, 2/20	ср. д. Ø89 мм ликвидация котельной ТКЭ		2020	
9	Ликвидация части ОПО (городская сеть газоснабжения №А-29-01863-0161). Ликвидация подземного стального газопровода-ввода среднего давления Ду-57мм по адресу: г. Ростов-на-Дону, пер. Граненный, 4	ср. д. Ø 57 мм ликвидация котельной ТКЭ		2020	
10	Ликвидация части ОПО (городская сеть газоснабжения №А-29-01863-0161). Ликвидация подземного стального газопровода-ввода среднего давления Ду-108мм по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Ленина, 90/1	ср. д. Ø 108 мм нет потребителей в г/к установлен шибер		2020	
Отключающие устройства в газовых колодцах (замена задвижек на шаровые краны с ликвидацией колодцев)					
11	Техническое перевооружение подземного газопровода среднего давления Ду-325мм с заменой задвижки Ду-300мм на кран шаровый (под ковер) с ликвидацией газового колодца по адресу: г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, 1	ср. д. Ø 300 мм, не подлежит ремонту	Обеспечение надежности и эффективности системы газоснабжения	2020	ПРОЕКТ ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г.*
12	Техническое перевооружение подземного газопровода среднего давления Ду-325мм с заменой задвижки Ду-300мм на кран шаровый (под ковер) с ликвидацией газового колодца по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Стачки-мост.	ср. д. Ø 300 мм не подлежит ремонту		2020	
13	Техническое перевооружение подземного газопровода среднего давления Ду-108мм с заменой задвижки Ду-100мм на кран шаровый (под ковер) с ликвидацией газового колодца по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Стачки-Монумент	ср. д. Ø 100 мм не подлежит ремонту		2020	
14	Техническое перевооружение подземного газопровода среднего давления Ду-325мм с заменой задвижки Ду 300мм на кран шаровый (под ковер) с ликвидацией	ср. д. Ø 300 мм не подлежит ремонту		2020	

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Цель мероприятия	Сроки реализации	Основание
	газового колодца по адресу: г. Ростов-на-Дону ул. Подъездная – ул. Ц. Кунникова				
Пункты редуцирования газа					
15	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РДУК-2-100 на ШГРП с регулятором давления РДГ-80Н/40 по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Стачки, 3	эксплуатация более 20 лет, замена РДУК2-100 на РДГ-80Н/40	Обеспечение надежности и эффективности системы газоснабжения	2020	ПРОЕКТ ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г.*
16	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РД-32 на ШГРП с регулятором давления РДНК-400 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Мичуринская, 38	эксплуатация более 20 лет, замена РД-32 на РДНК-400		2020	
17	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РДНК-400 на ШГРП с регулятором давления РДНК-400 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Освобождения, 196	эксплуатация более 20 лет, по результатам заключения экспертизы промышленной безопасности, замена РДНК-400 на РДНК-400		2020	
18	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РД-32 на ШГРП с регулятором давления РДУ-32/5 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Текучева, 217	эксплуатация более 20 лет, замена РД-32 на РДУ-32/5		2020	
19	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РД-50 на ШГРП с регулятором давления РДНК-400 по адресу: г. Ростов-на-Дону, пер. Халтуринский, 56	эксплуатация более 20 лет, замена РД-50 на РДНК-400		2020	
20	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РД-32 на ШГРП с регулятором давления РДУ-32/5 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Щаденко, 1	эксплуатация более 20 лет, замена РД-32 на РДУ-32/5		2020	
21	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена газового оборудования в ПРГ № 109 с регулятором давления	эксплуатация более 20 лет, по результатам заключения экспертизы промышленной		2020	

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Цель мероприятия	Сроки реализации	Основание
	РДУК-2-200 на регулятор давления РДГ-150Н по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Дарвина, 1-а	безопасности, замена РДУК2-200 на РДГ-150			
22	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РДГ-50 на ШГРП с регулятором давления РДГ-50 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Локомотивная/Республиканской	нормативный срок эксплуатации, износ газового оборудования, отсутствие 2-ой линии редуцирования газ		2020	
23	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Ростова-на-Дону. Замена ШГРП с регулятором давления РДБК1-50 на ШГРП с регулятором давления РДГ-50Н/40 по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Очаковская, 230	нормативный срок эксплуатации, износ газового оборудования, отсутствие 2-ой линии редуцирования газа		2020	
24	Ликвидация части ОПО (городская сеть газоснабжения №А-29-01863-0161). Демонтаж ШПРГ № 522 с РД-50 (с последующим переподключением в газопровод низкого давления) по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр.40-лет Победы, 16	нормативный срок эксплуатации, износ газового оборудования, корпус ШГРП имеет коррозионные повреждения (боковые стены, дно).		2020	

* - *Состав и технические параметры мероприятий ПРОЕКТА ИП ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» на 2020г. могут подлежать корректировке.*

Таблица 5.9 – Финансовые потребности на реализацию инвестиционных проектов по системе газоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Основание (утвержденный документ)	Технические параметры мероприятия	Цель мероприятия	Необходимые капитальные затраты в ценах 2019 года без НДС, тыс. руб.	Источник финан-сирования	Сроки реализации	Объем финансирования по годам в прогнозных ценах без учета НДС, тыс. руб.						
								2018	2019	2020	2021	2022	2023-2025	Итого
1	Строительство газопровода высокого давления от ГРС №4 до ГРП №118 в г. Ростове-на-Дону	Инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	Расчетное давление-1,2 МПа, наружный диаметр и толщина стенки труб- 530х8,0 мм, протяженность-14106,0 м, глубина заложения – 0,8- 2,0 м	Строительство газопровода высокого давления для обеспечения безопасного и бесперебойного газоснабжения потребителей г. Ростова-на-Дону, в соответствии с требованиями промышленной безопасности, в связи с неудовлетворительным техническим состоянием существующего газопровода высокого давления, проложенного от ГРС-4	433843,00	Амортизация	2018-2020	19455,49	32716,73	381670,78				433843,00
2	Газопровод высокого давления для газоснабжения индивидуальной жилой застройки район Щепкинское шоссе	Программа газификации Ростовской области	Протяженность – 800 м	газоснабжения индивидуальной жилой застройки (322 домовладения)	7 889,71	Спецнадбавка ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	2019		7 889,71					7 889,71

По остальным мероприятиям финансовые затраты и источники финансирования не определены, т.к. инвестиционная программа ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» разрабатывается на один год и утверждается ежегодно.

5.6. Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО

Одной из главных организационных задач развития системы в области обращения с ТКО на территории г. Ростова-на-Дону является остановка несанкционированного размещения отходов и контролируемость данного процесса.

Для решения данной проблемы необходимы единый подход и координация действий областных и местных органов власти, инвесторов, общественных организаций и населения.

Достижение целевого показателя по утилизации отходов связано с созданием эффективного предварительного отбора полезных компонентов, входящих в состав отходов.

Для создания эффективного предварительного отбора утилизируемых компонентов предусматривается две схемы:

- селективный сбор отходов в местах накопления отходов (на контейнерных площадках);
- отбор утилизируемых компонентов на мусоросортировочной станции.

По первой схеме селективный сбор отходов планируется осуществлять в самом городе с развитой системой контейнерных площадок.

В свою очередь первая схема реализуется по двум вариантам:

- размещение рядом с контейнерной площадкой одного контейнера для одного компонента: бумаги, стеклотары, пластиковых или жестяных отходов;
- размещение рядом с контейнерной площадкой одного контейнера для смешанного сбора утилизируемых компонентов бумаги, стеклотары, пластиковых и жестяных отходов.

При втором варианте контейнерная площадка используется только для накопления органических отходов. Далее по полученным результатам определяется наиболее эффективный вариант. Для вывода из эксплуатации рассматриваются два вида объектов обезвреживания, в которых используется биотермические или термические методы.

Перечень мероприятий, сроки их реализации и стоимости учтены на основании документов:

- Постановление Администрации г. Ростова-на-Дону от 09.06.2014 №645 (ред. от 17.11.2017) «Об утверждении Генеральной схемы очистки территории города Ростова-на-Дону».
- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Ростовской области.

Перечень инвестиционных проектов в отношении сферы обращения с ТКО на территории г. Ростова-на-Дону приведен в таблице ниже.

В ходе анализа существующего положения в сферы обращения с ТКО, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования сферы обращения с ТКО города, а также обеспечение санитарного состояния территорий и экологической обстановки, экологического и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития сферы обращения с ТКО.

При формировании перечня инвестиционных проектов учтены следующие программы в сферы обращения с ТКО:

- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Ростовской области.
- Постановление Администрации г. Ростова-на-Дону от 09.06.2014 №645 (ред. от 17.11.2017) «Об утверждении Генеральной схемы очистки территории города Ростова-на-Дону».

Разработанный на основе действующих программ по развитию сферы обращения с ТКО перечень мероприятий обеспечит развитие сферы обращения с ТКО по следующим направлениям:

- строительство Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК) в составе: полигона, мусоросортировочного комплекса и площадки биокомпостирования;
- вывод из эксплуатации площадки временного накопления отходов в г. Ростове-на-Дону;
- обеспечение услугой перспективных абонентов.

Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО г. Ростова-на-Дону на 2019-2025 гг. приведена в таблице ниже.

Таблица 5.10 – Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)*	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
								2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
1	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов**						**до 2 916 667**	**0,0**	**2 626 309,2**	**0,0**	**483 335,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 109 645,1**
1.1	**Строительство Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК)**						**до 2 916 667**	**0,0**	**2 626 309,2**	**0,0**	**483 335,9**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3 109 645,1**
1.1.1	Строительство Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК) – полигон	До 800 тыс. т/год. Полигон - противофильтрационный экран, уплотнение катком, производство промежуточной изоляции грунтом и прочими инертными материалами.	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований	средства инвестора (бюджетные средства по возможности)	2020	до 833 333	–	875 436,41	–	–	–	–	–	**875 436,41**
1.1.2	Строительство Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК) – мусоросортировочный комплекс	Сортировка – автоматическая. Отбор вторичного сырья – 7%	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований	средства инвестора (бюджетные средства по возможности)	2020	до 1 666 667	–	1 750 872,82	–	–	–	–	–	**1 750 872,82**
1.1.3	Строительство Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК) – площадка биокомпостирования	Биокомпост - компостирование посредством биотермического разложения в результате чего получается инертный грунт	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований	средства инвестора (бюджетные средства по возможности)	2022	до 416 667	–	–	–	483 335,89	–	–	–	**483 335,89**
1.1.4	Строительство мобильного комплекса сортировки на территории Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК)	производительность до 736 тыс. т/год Сортировка – ручная Отбор вторичного сырья до 3%	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований до момента ввода нового МСК в эксплуатацию	собственные/ кредитные средства	2020	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.1.5	Вывод из эксплуатации мобильного комплекса сортировки на территории Ростовского Экотехнопарка (Мясниковский МЭОК)	–	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований до момента ввода нового МСК в эксплуатацию	собственные/ кредитные средства	2021	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.1.6	Вывод из эксплуатации площадки временного накопления отходов (г. Ростов-на-Дону, Советский район, Северо-Западная промзона, продолжение пер. 1-й Машиностроительный)	–	Территориальная схема обращения с отходами	Обеспечение выполнения экологических требований до момента ввода нового полигона в эксплуатацию	собственные/ кредитные средства	В соответствии с действующим законодательством	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2	**Прочие мероприятия**						**728 814,94**	**109 344,98**	**114 869,50**	**120 759,02**	**126 840,85**	**133 089,96**	**139 381,54**	**145 785,04**	**890 070,90**
2.1	Приобретение спецмашин, механизмов, оборудования, в т.ч. мусоровозов*	130 ед. мусоровозов	Генеральная схема очистки территории города Ростова-на-Дону	Улучшение санитарного состояния территорий и	собственные/ кредитные средства	2019-2025	653 050,94	97 978,02	102 928,23	108 205,51	113 655,10	119 254,59	124 892,12	130 629,95	**797 543,5**

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Основание проведения (документ)*	Цель проекта	Источник инвестиций	Срок реализации	Капитальные затраты в ценах 2019г. без НДС, тыс. руб.	Объемы финансовых потребностей на реализацию мероприятий в прогнозных ценах (без НДС), тыс. руб.						
								2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	ИТОГО
2.2	Приобретение инвентаря, в т.ч. контейнеров**	4780 контейнеров (1,1 м^3) 1760 контейнеров (0,75 м^3)	Генеральная схема очистки территории города Ростова-на-Дону	экологической обстановки, обеспечение экологического и санитарно-эпидемиологического благополучия населения	собственные/ кредитные средства	2019-2025	75 764,00	11 366,96	11 941,27	12 553,51	13 185,75	13 835,37	14 489,42	15 155,09	**92 527,4**
ИТОГО:							**3 645 481,94**	**109 344,98**	**2 741 178,70**	**120 759,02**	**610 176,75**	**133 089,96**	**139 381,54**	**145 785,04**	**3 999 716,00**

** Рассчитано на основании средней удельной стоимости спецмашины исходя из общих затрат и потребного количества спецтехники.*

*** Рассчитано исходя из средней рыночной цены на пластиковые контейнеры соответствующего объема.*

5.7. Программа инвестиционных проектов по системе уличного освещения

В разрезе инвестиционных проектов по системе уличного освещения предполагается бюджетное финансирование на 2019-2025 годы в части выполнения Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону».

Инвестиционные мероприятия по уличному освещению нацелены на обеспечение благоустройства городских территорий и транспортной и пешеходной безопасности

Выполнение инвестиционных проектов по системе уличного освещения синхронизировано со сроками по строительству и реконструкции автомобильных дорог.

Обеспечение развития улично-дорожной сети и повышение общего уровня благоустройства города Ростова-на-Дону реализуется в соответствии с:

- Муниципальной программой «Развитие и эксплуатация транспортной инфраструктуры и пассажирского транспорта города Ростова-на-Дону», утвержденной постановлением Администрация города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 г. №1376.
- Комплексной программой развития отрасли «Дорожное хозяйство» в городе Ростове-на-Дону на период до 2025 года, утвержденной постановлением Администрация города Ростова-на-Дону от 10.06.2013 г. №620.

Программа инвестиционных проектов по системе уличного освещения приведен в таблице ниже.

Таблица 5.11 – Программа инвестиционных проектов по системе уличного освещения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Источник инвестиций	В том числе освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. рублей (без НДС)							
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	ВСЕГО
А.1	А.1. Строительство сетей наружного освещения в городе Ростове-на-Дону в т.ч.	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Областной бюджет	124 604,90	0	0	0	0	0	0	124 604,90
			Бюджет города Ростова-на-Дону	75 572,80	0	0	0	0	0	0	75 572,80
А.1.1	по ул. Оганова на участке от ул. Тимошенко до ул. Особенная			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.2	по ул. Доватора на участке от дома № 146 «Ж» до дома № 164 «Б»			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.3	по ул. Нансена на участке от дома № 113 до ул. Шеболдаева			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.4	по бул. Комарова на участке от пр. Космонавтов до ул. Севанская			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.5	по ул. Особенная на участке от ул. Вавилова до ул. Зрелищная			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.6	по пер. Автобусный на участке от ул. Краснозаводская до ул. Агрегатная			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.7	по ул. Всесоюзная на участке от дома № 202 до дома № 212			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.8	по пер. Казачий на участке от дома № 1 до дома № 34 (дорога к школе № 77)			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.9	по ул. 1-я Луговая на участке от ул. Пойменная до ул. 2-я Луговая			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.10	по пер. Журавлева на участке от ул. Седова до ул. Нижнебульварная			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.11	по 5-й проезду ул. Доватора			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.12	по ул. Пескова на участке от ул. Малиновского до пер. Машиностроительный			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.13	по пер. Машиностроительный на участке от ул. Пескова до пр. Стачки			–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.14	по ул. Платона Кляты			–	–	–	–	–	–	–	–

А.1.15	по ул. 2-я Луговая	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.16	по ул. Жмайлова на участке от ул. Малиновского до дома №7	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.17	по пер. Халтуринский на участке от ул. Тургеневская до ул. Московская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.18	по пер. Крыловской на участке от ул. Седова до ул. Красных Зорь	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.19	в микрорайоне № 3 жилого района «Левенцовский»	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.20	по ул. Орбитальная на участке от пр. Космонавтов до ул. Беляева	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.21	по ул. Орская на участке от ул. Вятская до ул. Шостаковича	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.22	по ул. Каскадная на участке от пер. Днепровского до ул. Днепропетровская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.23	по ул. Золотистая на участке от ул. 1-ая Оранжерейная до ул. Орская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.24	по ул. Малиновского на участке от дома № 164 до дома № 228	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.25	по ул. Зрелищная на участке от ул. Особенная до ул. Вавилова	Рекомендуется перенос сроков реализации на более поздний период в целях синхронизации со сроками строительства (реконструкции) автомобильной дороги. Предварительно на 2020 год.							
А.1.26	по ул. Вавилова на участке от ул. Особенная до ул. Сосновая	Рекомендуется перенос сроков реализации на более поздний период в целях синхронизации со сроками строительства (реконструкции) автомобильной дороги. Предварительно на 2021-2025 гг.							
А.1.27	по ул. Механизаторов, на участке от ул. Орская до ул. Троллейбусная	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.28	по ул. Сосновая на участке от ул. Петренко до Вавилова	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.29	по ул. Лермонтовская на участке от пер. Крепостной до пер. Нахичеванский	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.30	по ул. Города Волос на участке от пр. Кировский до пер. Университетский (тупик)	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.31	по ул. Нансена на участке от пр. Театральный до пер. Крепостной	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.32	по пер. Нахичеванский на участке от ул. Пушкинская до ул. М. Горького	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.33	по ул. Антенная на участке от пр. Кировский до дома №70/84	–	–	–	–	–	–	–	–

А.1.34	по пер. Университетский на участке от ул. Малюгиной до ул. Филлимоновская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.35	по ул. Малюгиной на участке от пр. Чехова до пр. Соколова	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.36	по ул. Черепахина на участке от пр. Соколова до пр. Чехова	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.37	по ул. Мадояна, ул. Лесная, ул. Полигонная на участке от ул. Доватора до ул. Маршальская (освещение проезжей части)	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.38	по ул. Дарвина на участке от ул. Мадояна до ул. Необычная (освещение проезжей части)	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.39	по пер. Нахичеванский на участке от ул. Восточная до дома №51	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.40	по пер. Братский на участке от ул. Береговая до ул. Тургеневская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.41	по пер. Проектируемый на участке от ул. Нансена до ул. Курганная	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.42	по ул. Баумана на участке от пер. Соляной спуск до дома № 1 в	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.43	по пер. Доломановский на участке от ул. М. Горького до ул. Красноармейская	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.44	по пер. Братский на участке от ул. Малюгиной до ул. Варфоломеева	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.45	по пер. Гвардейский на участке от ул. Варфоломеева до ул. Текучева	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.46	по ул. Таврическая на участке от пер. Джамбульский до дома №1 (тупик)	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.47	по ул. Передовая на участке от ул. Курганная до ул. Павленко	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.48	по пер. Приволжский на участке от ул. Варфоломеева до пр. Сиверса	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.49	по ул. М. Горького на участке от пер. Доломановский до пешеходной лестницы	–	–	–	–	–	–	–	–
А.1.50	по ул. Шоссейная на участке от дома №49а до ул. Пойменная	–	–	–	–	–	–	–	–

А.2	А.2. Строительство сетей наружного освещения в городе Ростове-на-Дону в т.ч.	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Бюджет города Ростова-на-Дону	3 279,00	0	0	0	0	0	0	3 279,00
А.2.1	по ул. Стабильная на участке от ул. Мильчакова до ул. Малиновского			–	–	–	–	–	–	–	–
А.2.2	по пер. Днепровский на участке от ул. Каскадная до ул. Ректорская			–	–	–	–	–	–	–	–
А.2.3	по ул. Сурженская на участке от пр. Ленина до пр. Ленина 140А			–	–	–	–	–	–	–	–
А.2.4	по пр. Шолохова на участке от дома № 286 до дома № 298 (вдоль пешеходной дорожки)			–	–	–	–	–	–	–	–
А.3	А.3. Мероприятия по определению предварительной стоимости проектно-изыскательских работ объектов наружного освещения	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Бюджет города Ростова-на-Дону	40	0	0	0	0	0	0	40
А.4	А.4. Проектирование и строительство электрических сетей наружного освещения в городе Ростове-на-Дону в т.ч.	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Бюджет города Ростова-на-Дону	0	0	0	12 443,00	12 443,00	33 626,00	33 626,00	92 138,00
А.4.1	в пос. Кумженский на участках: ул. Кумженская; ул. 1-я Причальная; ул. 2-я Причальная; ул. 4-я Причальная; ул. 5-я Причальная; пер. 1-й Придонский; пер. 2-й Придонский.			–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.2	по ул. Кабалевского по внутриквартальному проезду вдоль территории Церкви «Вера, Надежда, Любовь» до ул. Садоводческая.			–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.3	по ул. Садоводческая на участке от ул. Кабалевского до пер. Серова.			–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.4	по пер. Серова на участке от ул. Садоводческая до ул. Шестаковича.			–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.5	по ул. Добровольского на участке вдоль пешеходной дорожки через сквер, расположенный между домами № 5/5 и № 7/1 по ул. Добровольского.			–	–	–	–	–	–	–	–

А.4.6	на прилегающей территории к детскому саду № 317 (проезд и пешеходная дорожка) на участке от дома № 13/3 до ул. Добровольского	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.7	по ул. Космическая на участке от ул. Орбитальная до МКД № 5 по ул. Вселенная и далее от внутриквартальной территории дома № 5 до пер. 1-й Атмосферный	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.8	по ул. Космическая на участке от дома № 78 по ул. Орбитальная до дома № 8 по пер. 2-й Атмосферный	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.9	на территории парка «Строителей» все пешеходные дорожки (тротуары), места отдыха и площадки для проведения массовых мероприятий	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.10	по ул. Шаповалова на участке от ул. Алейникова до ул. Прогулочная	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.11	по пер. Араратский от ул. Петрозаводская до ул. Мичурина; от ул. Мадояна до ул. Предботаническая	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.12	по ул. Предботаническая на участке от пер. Араратский до ул. Еременко	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.13	по ул. Каширская на участке вдоль тротуара (пешеходной дорожки) от школы № 86 до детского сада № 232 «Казачок»	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.14	по ул. Петрозаводская на участке от пер. Араратский до ул. Макарова; от ул. А. Сладкова до ул. Акмолинской; от ул. Еременко до ул. Калининградской	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.15	по ул. Магнитогорская на участке от ул. Судостроительная до пер. Богачева	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.16	по ул. Днепропетровская на участке от ул. Туполева до ул. Малое зеленое кольцо	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.17	по ул. Армейская на участке от дома № 50 по ул. Армейская и далее по внутриквартальному проезду до ул. Нансена	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.18	на территории Братского кладбища «Центральная аллея»	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.19	по ул. Толмачева на участке от ул. Выборгская до ул. Красносельская; от ул. Мичуринская до ул. Содружества	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.20	по ул. Алексея Русова на участке от ул. Орская до дома № 3 по ул. А. Русова	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.21	по ул. Содружества на участке от ул. Андрея Сладкова до ул. Толмачева	–	–	–	–	–	–	–	–

А.4.22	по ул. Андрея Сладкова на участке от ул. Петрозаводская до ул. Зорге	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.23	по пер. Александровский спуск на участке вдоль пешеходной дорожки от пер. Александровский спуск до полосы отвода железнодорожного полотна	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.24	по ул. 1-я Веерная на участке от ул. Орская до пер. 2-й Соседний	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.25	по пер. 5-й Сахалинский на участке от ул. Белорусская до дома № 41	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.26	по ул. 2-я Володарского на участке от пер. Судостроительный до пер. Аэроклубовский	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.27	по ул. Судостроительная на участке от ул. Ефремова до ул. Портовой	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.28	по ул. 17-я линия на участке от ул. Листопадова до дома № 85	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.29	по пер. Аэроклубовский на участке от ул. Циолковского до ул. Войкова	–	–	–	–	–	–	–	–
А.4.30	по ул. 1-я Луговая вдоль проезжей части в районе развязки дорог «Западный обход»	–	–	–	–	–	–	–	–
ВСЕГО:		**203 496,70**	**0**	**0**	**12 443,00**	**12 443,00**	**33 626,00**	**33 626,00**	**295 634,70**

5.8. Программа инвестиционных проектов по реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах

Ресурсосберегающие мероприятия в жилых зданиях были сформированы, в том числе на основе:

- Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону».
- Региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области.

Исполнителем мероприятий по Муниципальной программе «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону» определено МКУ УЖКХ, финансирование осуществляется за счет бюджетных средств города.

Исполнители мероприятий по Региональной программе капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области не определены, финансирование осуществляется за счет Фонда капитального ремонта (средства собственников, вносимые на счет регионального оператора или спец.счет в качестве взносов на капитальный ремонт).

Реализация капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области осуществляется на основании:

- Краткосрочного плана реализации Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014–2049 годы на 2020–2022 годы, утвержденного Постановлением Правительства Ростовской области от 16.10.2019 №731.
- Региональной программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Ростовской области на 2014–2049 годы, утвержденной Постановлением Правительства Ростовской области от 26.12.2013 №803.

Перечень мероприятий программы по проведению капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах включает в себя:

- ремонт или замена лифтового оборудования;
- ремонт фасада;
- ремонт подвала, фундамента;
- ремонт крыши;
- ремонт системы газоснабжения;
- ремонт системы электроснабжения;
- ремонт системы теплоснабжения;
- ремонт системы холодного водоснабжения;

- ремонт системы горячего водоснабжения;
- ремонт системы водоотведения.

Перечень мероприятий Программы капитального ремонта достаточно обширный, однако, не все они имеют (или имеют очень ограниченный) ресурсосберегающий эффект.

Список работ по капитальному ремонту, отраженный в региональной программе капитального ремонта, малоинформативен, поэтому при расчете получаемых энергосберегающих эффектов предполагается проведение следующих работ и получение следующих эффектов.

1. Утепление крыш (покрытий верхнего этажа) в рамках проведения ремонта крыши предполагает наложение тепловой изоляции на покрытия верхнего этажа, что приведет к сокращению трансмиссионных тепловых потерь. Помимо слоя тепловой изоляции при утеплении верхнего перекрытия обязательно предусматриваются слои гидроизоляции и пароизоляции.

2. Модернизация системы электроснабжения предполагает проведение трех видов работ: замена внутридомовой электропроводки, установка энергоэффективных ламп и датчиков присутствия в местах общего пользования многоквартирных зданий и замена (установка) современных приборов учета. Реализация обеспечит повышение надежности и экономию электрической энергии на общедомовые нужды.

3. Модернизация трубопроводов водоснабжения по подвалу и стоякам позволит снизить потери и повысить качество услуги целом.

4. Замена трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения с заменой/монтажом тепловой изоляции на трубопроводах, что позволит сократить тепловые потери.

5. Установка автоматизированного узла управления системой отопления в рамках проведения ремонта системы теплоснабжения обеспечивает поддержание температуры внутреннего воздуха на нормативном уровне в зависимости от погодных условий и позволит экономить тепловую энергию посредством устранения перетапливания в переходные климатические периоды.

6. Ремонт или замена лифтового оборудования позволяет применить более энергоэффективное подъёмное оборудование, оснащенное частотными преобразователями или системами плавного пуска.

7. Ремонт фасада позволит уменьшить тепловых потерь через ограждающие конструкции здания при выполнении следующих мероприятий по необходимости:
   - замену входных подъездных и тамбурных дверей на современные утепленные двери с доводчиком;
   - утепление фасада (особенно торцевых стен здания);

– замену старых деревянных, рассохшихся окон в помещениях общедомового имущества на современные.

Окупаемость мероприятий сильно варьирует: наименьшие сроки окупаемости в случае установки приборов учета; наибольшие – утепления крыши.

Перечень инвестиционных проектов по жилищному фонду, в т.ч. и по муниципальному, а также основные показатели приведены в таблицах ниже.

Таблица 5.12 – Программа инвестиционных проектов по жилищному фонду с разбитием по видам работ

Год	Стоимость работ, всего	Строительный контроль	Ремонт или замена лифтового оборудования		Ремонт фасада		Ремонт подвала, фундамента		Ремонт крыши		Ремонт газо-снабжения	Ремонт электро-снабжения	Ремонт тепло-снабжения	Ремонт холодного водо-снабжения	Ремонт горячего водо-снабжения	Ремонт водо-отведения
	тыс. руб.	тыс. руб.	ед.	тыс. руб.	тыс. м^2	тыс. руб.	тыс. м^2	тыс. руб.	тыс. м^2	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
2020	2 928 676,2	20 247,6	296	563 065,3	234,39	680 701,1	44,08	31 965,8	81,37	343 783,9	108 432,6	221 583,6	704 447,8	48 207,5	139 091,2	67 149,9
2021	2 621 689,9	20 674,9	129	452 501,5	155,20	760 807,5	3,93	31 956,7	59,53	263 512,3	48 743,4	173 758,1	650 881,6	45 702,6	114 789,1	58 362,2
2022	2 723 501,7	21 447,1	283	558 968,6	109,39	630 422,1	1,05	36 919,6	69,74	287 249,6	48 983,0	194 203,5	690 785,9	60 976,6	119 987,0	73 558,7
2023	На момент 01.12.2019 г. не определено		102 домов		161 домов				215 домов		212 домов	274 домов	191 домов			
2024			85 домов		151 домов				226 домов		219 домов	254 домов	165 домов			
2024			38 домов		149 домов				218 домов		228 домов	280 домов	159 домов			

Таблица 5.13 – Основные показатели инвестиционных проектов по жилищному фонду

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Общая площадь МКД	тыс. м^2	2 956,3	2 420,4	2 546,3	–	–	–
Количество жителей, зарегистрированных в МКД	чел.	111 171	93 164	96 121	–	–	–
Количество МКД	ед.	1 143	966	986	1 054	993	962
Стоимость капитального ремонта (за счет средств собственников помещений в МКД)	тыс. руб.	2 928 676,2	2 621 689,9	2 723 501,7	На момент 01.12.2019 г. не определено		

Таблица 5.14 – Программа инвестиционных проектов по муниципальному жилищному фонду

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание проведения (документ)	Цель мероприятия	Источник инвестиций	В том числе освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. рублей (без НДС)							
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЕГО
1	Оснащение квартир муниципального жилищного фонда индивидуальными приборами учета холодной воды	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Переход от нормативного способа расчетов за потребленные коммунальные ресурсы в жилищном фонде к расчетам по фактическому потреблению энергоресурсов на основе показаний индивидуальных приборов учета	Бюджет города Ростова-на-Дону	250	–	–	–	–	–	–	250
2	Оснащение квартир муниципального жилищного фонда индивидуальными приборами учета горячей воды	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Переход от нормативного способа расчетов за потребленные коммунальные ресурсы в жилищном фонде к расчетам по фактическому потреблению энергоресурсов на основе показаний индивидуальных приборов учета	Бюджет города Ростова-на-Дону	250	–	–	–	–	–	–	250
3	Оснащение квартир муниципального жилищного фонда индивидуальными приборами учета электрической энергии	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Переход от нормативного способа расчетов за потребленные коммунальные ресурсы в жилищном фонде к расчетам по фактическому потреблению энергоресурсов на основе показаний индивидуальных приборов учета	Бюджет города Ростова-на-Дону	250	–	–	–	–	–	–	250
4	Оснащение квартир муниципального жилищного фонда индивидуальными приборами учета газа	Муниципальная программа «Развитие ЖКХ, энергетики...»	Переход от нормативного способа расчетов за потребленные коммунальные ресурсы в жилищном фонде к расчетам по фактическому потреблению энергоресурсов на основе показаний индивидуальных приборов учета	Бюджет города Ростова-на-Дону	250	–	–	–	–	–	–	250

5.9. Взаимосвязанность проектов

Выполнение инвестиционных проектов по системе уличного освещения должно происходить с полной синхронизацией со сроками по строительству и реконструкции автомобильных дорог.

Обеспечение развития улично-дорожной сети и повышение общего уровня благоустройства города Ростова-на-Дону реализуется в соответствии с:

- Муниципальной программой «Развитие и эксплуатация транспортной инфраструктуры и пассажирского транспорта города Ростова-на-Дону», утвержденной постановлением Администрация города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 г. №1376.
- Комплексной программой развития отрасли «Дорожное хозяйство» в городе Ростове-на-Дону на период до 2025 года, утвержденной постановлением Администрация города Ростова-на-Дону от 10.06.2013 г. №620.

При анализе перечня планируемых к реализации мероприятий по строительству и реконструкции автомобильных дорог произведено сопоставление по улицам города с перечнем мероприятий по строительству электрических сетей уличного освещения.

Улицы, на которых предусмотрены и реконструкция дорожного покрытия и строительство уличного освещения, и требуется последующая синхронизация по срокам их проведения, приведены в таблице ниже.

Таблица 5.15 – Синхронизация проектов по системе уличного освещения по срокам их проведения

№ п/п	Мероприятия по уличному освещению		Мероприятия по автомобильным дорогам		Предложение по синхронизации сроков реализации
	Наименование	Планируемый срок реализации	Наименование	Планируемый срок реализации	
1	Строительство сетей наружного освещения по ул. Зрелищная на участке от ул. Особенная до ул. Вавилова	2019	Реконструкция ул. Орбитальной от пер. Космический до ул. Особенной	2020	Целесообразно выполнение строительства сетей уличного освещения предусмотреть синхронно со строительством дорожного полотна в 2020 г.
2	Строительство сетей наружного освещения по ул. Вавилова на участке от ул. Особенная до ул. Сосновая	2019	Реконструкция автомобильной дороги по ул. Вавилова от ул. Особенная до ул. Сосновая	выполнение проектно-сметной документации в 2020 г.	Целесообразно выполнение строительства сетей уличного освещения предусмотреть синхронно со строительством дорожного полотна в период 2021-2025
3	Строительство сетей наружного освещения по ул. Кабалевского по внутриквартальному	2022-2035	Строительство автомобильной дороги по ул. Кабалевского от	2016-2020	Возможно выполнение строительства сетей уличного освещения

№ п/п	Мероприятия по уличному освещению		Мероприятия по автомобильным дорогам		Предложение по синхронизации сроков реализации
	Наименование	Планируемый срок реализации	Наименование	Планируемый срок реализации	
	проезду вдоль территории Церкви «Вера, Надежда, Любовь» до ул. Садоводческая.		дамбы № 7 до магистрали № 1 с дамбой		в запланированные сроки после окончания строительства дорожного полотна в 2020 г.

В части перспективного строительства многоквартирного фонда и развития новых территорий обеспечена синхронизация по срокам строительства

Для оценки реальных объёмов ввода жилого фонда на перспективу проанализированы и синхронизированы следующие источники информации:

- выданные разрешения на строительство и срок их действия;
- выданные разрешения на ввод объектов в эксплуатацию;
- проектные декларации от застройщиков;
- активные стройки в городе и планируемые сроки сдачи объектов в эксплуатацию;
- средний срок строительства от момента выдачи разрешения на строительство до ввода в эксплуатацию по крупным застройщикам;
- планы застройщиков на перспективу;
- технические условия и договоры на подключение инженерных коммуникаций.

В части перспективного строительства многоквартирного фонда и развития новых и застроенных территорий обеспечена синхронизация со следующими муниципальными и областными программами:

- Областная адресная программа переселения граждан из аварийного жилищного фонда «Переселение граждан из многоквартирных домов, признанных аварийными после 1 января 2012 г., в 2017 - 2025 годах», утвержденная постановлением Правительства Ростовской области от 12.08.2016 №569.
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379.
- Муниципальная программа «Стимулирование жилищного строительства в целях улучшения жилищных условий населения и обеспечения жильем льготных категорий граждан в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1365.

В части перспективного строительства объектов общественно-деловой сферы и социального, культурного и бытового назначения обеспечена синхронизация со следующими муниципальными программами:

- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, улучшение экологической обстановки и благоустройство города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1379.
- Муниципальная программа «Развитие системы образования города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1363.
- Муниципальная программа «Развитие физической культуры и спорта в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1374.
- Муниципальная программа «Сохранение и развитие культуры и искусства города Ростова-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1368.
- Муниципальная программа «Развитие здравоохранения в городе Ростове-на-Дону», утверждённая постановлением Администрации города Ростова-на-Дону от 28.12.2018 № 1366.

В части обеспечения коммунальными услугами объектов перспективного строительства и новых развивающихся территорий синхронизированы и взаимоувязаны по срокам реализации мероприятия, реализуемые в целях подключения объектов капитального строительства абонентов.

РАЗДЕЛ 6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях и источники инвестиций для реализации программы инвестиционных проектов

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода приведены в таблице ниже.

Обоснование финансовых потребностей по каждому конкретному инвестиционному проекту приведено в разделе 6 «Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры» и в совокупности по ресурсоснабжающим организациям в разделе 7 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Общая сумма инвестиций, предусмотренная на весь период разработки Программы (2019-2025 гг.), оценочно составляет 42,2 млрд. руб. (без НДС) в прогнозных ценах.

Распределение итоговых затрат, направленных на обеспечение планируемых мероприятий по системам коммунальной инфраструктуры, приведено на рисунке ниже. Следует отметить, что затраты для системы газоснабжения (менее 1%) установлены только на 2019-2020 год (на срок действия инвестиционной программы РСО).



Рисунок 6.1 – Доли затрат на проведение планируемых мероприятий по системам коммунальной инфраструктуры

На рисунке ниже приведено распределение доли необходимых затрат по источникам инвестирования.

Порядка для 13% предполагаемых затрат источники инвестирования не установлены (мероприятия по переводу на закрытые системы ГВС), ввиду отсутствия их обоснований в соответствующих документах.



Рисунок 6.2 – Доли затрат на проведение планируемых мероприятий по источникам инвестиций

Плата за резервирование тепловой мощности (по системе теплоснабжения) не предусматривается.

Таблица 6.1 – Программы инвестиционных проектов

Система	Показатель	Значение показателя, тыс. руб.							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ВСЕГО
Система теплоснабжения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**1 068 490,53**	**3 541 747,12**	**3 456 691,14**	**516 253,29**	**460 770,07**	**559 650,21**	**1 987 867,16**	**11 591 469,52**
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	8 562,31	4 021,27	16 640,44	13 995,16	**43 219,17**
	бюджет города Ростова-на-Дону	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	капитальные вложения из прибыли	270 106,56	250 935,26	58 958,26	119 921,23	34 919,97	23 587,71	26 732,71	**785 161,71**
	плата за подключение	522 431,40	82 402,08	204 233,71	34 753,16	37 389,27	119 660,02	1 515 519,01	**2 516 388,64**
	плата за резервирование тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	собственные/кредитные средства	275 952,57	582 629,01	433 090,87	353 016,59	384 439,57	399 762,04	431 620,28	**2 860 510,94**
	источник не определен	0,00	2 625 780,78	2 760 408,30	0,00	0,00	0,00	0,00	**5 386 189,07**
Система водоснабжения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**1 408 186,28**	**949 385,97**	**949 795,43**	**1 156 033,55**	**1 175 608,76**	**2 947 900,82**	**3 013 274,44**	**11 600 185,24**
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	бюджет города Ростова-на-Дону	125 112,17	0,00	0,00	233 572,83	242 682,17	252 146,75	261 980,50	**1 115 494,42**
	капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	плата за подключение	1 144 278,03	810 589,88	949 795,43	922 460,72	932 926,59	1 881 529,18	1 918 133,59	**8 559 713,40**
	собственные/кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	814 224,89	833 160,35	**1 647 385,24**
	тариф на питьевую воду	138 796,09	138 796,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**277 592,18**
Система водоотведения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**841 411,03**	**840 618,00**	**804 293,86**	**99 546,82**	**658 391,05**	**2 730 672,99**	**2 832 079,86**	**8 807 013,60**
	федеральный бюджет	60 632,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**60 632,25**
	областной бюджет	5 689,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**5 689,75**
	бюджет города Ростова-на-Дону	167 007,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**167 007,58**
	капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	плата за подключение	608 081,44	840 618,00	804 293,86	99 546,82	658 391,05	1 670 722,99	1 747 479,86	**6 429 134,02**
	тариф на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 059 950,00	1 084 600,00	**2 144 550,00**
Система электроснабжения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**972 775,33**	**719 949,24**	**782 035,62**	**673 405,45**	**129 346,98**	**369 736,67**	**0,00**	**3 647 249,29**
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	бюджет города Ростова-на-Дону	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	капитальные вложения из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	плата за подключение	178 028,00	176 688,00	165 920,00	159 009,56	124 354,98	248 709,94	0,00	**1 052 710,48**
	собственные/кредитные средства	794 747,33	543 261,24	616 115,62	514 395,89	4 992,00	121 026,73	0,00	**2 594 538,81**
Система газоснабжения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**40 606,44**	**381 670,78**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**422 277,22**
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	бюджет города Ростова-на-Дону	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	спецнадбавка	7 889,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**7 889,71**
	собственные средства	32 716,73	381 670,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**414 387,51**
	плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
Система сбора и утилизации ТКО	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**109 344,98**	**2 741 178,73**	**120 759,02**	**610 176,74**	**133 089,96**	**139 381,54**	**145 785,04**	**3 999 716,01**
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	бюджет города Ростова-на-Дону	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	средства инвесторов	0,00	2 626 309,23	0,00	483 335,89	0,00	0,00	0,00	**3 109 645,12**
	собственные/кредитные средства	109 344,98	114 869,50	120 759,02	126 840,85	133 089,96	139 381,54	145 785,04	**890 070,89**

Система уличного освещения	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**203 496,70**	**0,00**	**0,00**	**12 443,00**	**12 443,00**	**33 626,00**	**33 626,00**	**295 634,70**
	областной бюджет	124 604,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**124 604,90**
	бюджет города Ростова-на-Дону	78 891,80	0,00	0,00	12 443,00	12 443,00	33 626,00	33 626,00	**171 029,80**
ИТОГО	**Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:**	**4 644 311,29**	**9 174 549,84**	**6 113 575,06**	**3 067 858,85**	**2 569 649,82**	**6 780 968,22**	**8 012 632,49**	**40 363 545,58**
	федеральный бюджет	**60 632,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**60 632,25**
	областной бюджет	**130 294,65**	**0,00**	**0,00**	**8 562,31**	**4 021,27**	**16 640,44**	**13 995,16**	**173 513,82**
	бюджет города Ростова-на-Дону	**371 011,55**	**0,00**	**0,00**	**246 015,83**	**255 125,17**	**285 772,75**	**295 606,50**	**1 453 531,80**
	капитальные вложения из прибыли	**270 106,56**	**250 935,26**	**58 958,26**	**119 921,23**	**34 919,97**	**23 587,71**	**26 732,71**	**785 161,71**
	плата за подключение	**2 452 818,86**	**1 910 297,95**	**2 124 242,99**	**1 215 770,26**	**1 753 061,89**	**3 920 622,13**	**5 181 132,46**	**18 557 946,54**
	собственные/кредитные средства	**1 351 557,70**	**1 761 226,62**	**1 169 965,51**	**994 253,33**	**522 521,53**	**2 534 345,20**	**2 495 165,67**	**10 829 035,57**
	средства инвесторов	**0,00**	**2 626 309,23**	**0,00**	**483 335,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3 109 645,12**
	источник не определен	**0,00**	**2 625 780,78**	**2 760 408,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5 386 189,07**
	спецнадбавка	**7 889,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7 889,71**

6.2. Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами (Таблица ниже).

Таблица 6.2 – Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Тариф в сфере теплоснабжения	руб./ Гкал	1 855,62	1 929,84	2 007,04	2 087,32	2 170,81	2 257,64	2 347,95
Тариф в сфере холодного водоснабжения	руб./м^3	42,91	43,48	43,97	44,57	46,35	48,2	50,13
Тариф в сфере водоотведения	руб./м^3	29,47	29,85	30,07	30,29	31,51	32,77	34,08
Тариф в сфере электроснабжения (электрические плиты) в рамках социальной нормы	руб./кВт·ч	2,75	2,83	2,91	3,00	3,09	3,18	3,28
Тариф в сфере электроснабжения (газовые плиты) в рамках социальной нормы	руб./кВт·ч	3,93	4,04	4,16	4,29	4,42	4,55	4,69
Тариф в сфере газоснабжения	руб./м^3	6,32	6,57	6,84	7,11	7,39	7,69	8,00
Тариф в сфере ТКО	руб./м^3	428,09	445,21	463,02	481,54	500,8	520,84	541,67

Прогнозируемый уровень тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программой, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Прогнозируемые значения тарифов по ресурсоснабжающим организациям и платы за технологическое присоединение представлены в разделе 9 «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.3. Доступность программы для населения

Доступность для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса характеризуется возможностью приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса с учетом цен и надбавок к ценам для потребителей.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Обоснование доступности программы для населения приведено в разделе 10 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

В результате расчета совокупного платежа граждан Ростова-на-Дону за коммунальные услуги определена прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи и сформированы критерии доступности коммунальных услуг для населения (таблица ниже).

Полученный результат по критериям доступности коммунальных услуг «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи», «уровень собираемости платежей за коммунальные услуги», «доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения» соответствует высокому уровню доступности в соответствии со средними значениями, рекомендуемыми в рамках Приказа. Критерий «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» соответствует простому уровню доступности.

Таким образом, Программа комплексного развития Ростова-на-Дону на период до 2025 года является доступной для населения.

Таблица 6.3 –Доступность программы для населения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Плата населения по каждому коммунальному ресурсу								
1.	Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи	%	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9
2.	Совокупная прогнозируемая плата на нужды отопления	млн руб.	11 238,24	11 979,15	12 740,59	13 486,65	14 280,66	15 079,71
3.	Совокупная прогнозируемая плата за ГВС	млн руб.	4 948,33	5 110,43	5 281,54	5 508,13	5 744,39	5 990,74
4.	Совокупная прогнозируемая плата за водоснабжение	млн руб.	3 864,05	3 921,49	3 987,32	4 158,38	4 336,75	4 522,73
5.	Совокупная прогнозируемая плата за водоотведение	млн руб.	3 938,14	3 981,36	4 023,73	4 196,35	4 376,35	4 564,03
6.	Совокупная прогнозируемая плата за электроэнергию	млн руб.	4 951,73	5 118,19	5 288,79	5 462,65	5 642,19	5 827,58
7.	Совокупная прогнозируемая плата за услуги по газоснабжению (газовые плиты)	млн руб.	990,62	1 033,87	1 078,70	1 124,98	1 173,23	1 223,55
8.	Совокупная прогнозируемая плата за твердые коммунальные отходы	млн руб.	1 566,12	1 634,49	1 705,36	1 778,52	1 854,84	1 934,37
Дополнительные расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии населению								
1.	Размер субсидии в год	млн руб.	1 553,1	1 539,0	1 520,0	1 518,9	1 515,8	1 510,6
2.	Дополнительные (по отношению к отчетному году) расходы бюджета	млн руб.	56,9	42,7	23,8	22,7	19,5	14,4
Критерии доступности коммунальных услуг для населения								
1.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9
2.	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	97,66	97,72	97,78	97,82	97,85	97,89
3.	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	11,7	10,6	9,5	8,5	7,0	6,8
4.	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

РАЗДЕЛ 7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1. Ответственный исполнитель Программы

От Администрации муниципального образования города Ростова-на-Дону ответственным исполнителем за реализацию настоящей Программы назначается Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики.

Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики городской администрации организует деятельность по реализации инвестиционных проектов в системах водоотведения, тепло-, водо-, электро-, газоснабжения и обращения твердых коммунальных отходов, а также по системе уличного освещения и организует деятельность по реализации инвестиционных проектов в муниципальных зданиях.

Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики в ходе реализации настоящей Программы:

- осуществляет контроль за деятельностью по выполнению инвестиционных проектов;
- разрабатывает и выносит на рассмотрение проекты нормативных правовых актов и других документов необходимых для реализации инвестиционных проектов;
- принимает в пределах своих полномочий нормативные правовые акты, необходимые для выполнения инвестиционных проектов;
- определяет механизмы реализации и состав исполнителей;
- осуществляет мониторинг выполнения настоящей Программы;
- подготавливает с учетом хода реализации Программы и представляет ежегодно в установленном порядке сводную бюджетную заявку на финансирование инвестиционных проектов на очередной год;
- представляет ежегодно до 1 февраля Главе муниципального образования доклад о ходе работ по настоящей Программе, достигнутых результатах и эффективности использования финансовых средств;
- инициирует при необходимости экспертные проверки хода реализации отдельных инвестиционных проектов Программы;
- вносит предложения о корректировке, продлении срока реализации настоящей Программы или о прекращении ее выполнения (при необходимости);
- по завершении настоящей Программы представляет Главе муниципального образования доклад о ее выполнении за весь период реализации.

7.2. План-график реализации инвестиционных проектов программы

План-график и сроки выполнения работ по реализации инвестиционных проектов настоящей Программы подробно изложен в разделе 6 «Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры».

В целях реализации инвестиционных программ коммунальных предприятий разрабатываются технические задания, которые в обязательном порядке содержат:

- цели и задачи разработки и реализации инвестиционной программы организации коммунального комплекса;
- требования к инвестиционной программе (перечень необходимых к выполнению работ);
- сроки разработки инвестиционной программы.

В рамках разработки инвестиционной программы должны быть определены финансовые потребности для ее реализации и источники финансирования.

Утверждение тарифов и принятие решений по выделению бюджетных средств, а также подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе концессию, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Предоставление отчетности осуществляется в рамках мониторинга, целью которого является регулярный контроль за ходом реализации настоящей Программы. Мониторинг осуществляется на ежеквартальной и ежегодной основе. Мониторинг программ комплексного развития осуществляет уполномоченный орган государственной власти субъекта Российской Федерации.

Порядок предоставления отчетности о ходе выполнения мероприятий настоящей Программы определен следующим образом:

1. В соответствии с Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» организации коммунального комплекса в течение двадцати пяти рабочих дней с момента окончания отчетного периода направляют в соответствующие органы регулирования информацию о выполнении производственных и инвестиционных программ по регламентированным Методикой показателям. При проведении мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ отчетным периодом является квартал.
2. Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Администрации города Ростова-на-Дону делает сводный отчет о ходе реализации настоящей Программы по итогам ее исполнения за отчетный год и в целом после завершения, который в обязательном порядке содержит следующую информацию:
   - оценку достижения запланированных результатов;
   - оценку возможностей достижения целевых показателей при установленном уровне финансирования;
   - оценку своевременности и полноты финансирования.
3. По результатам оценки Департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Администрации города Ростова-на-Дону может быть принято одно из следующих решений:

- о целесообразности продолжения реализации настоящей Программы в случае достижения 80 и более процентов запланированных целевых показателей;
- о целесообразности внесения изменений в настоящую Программу в случае достижения от 40 до 80 процентов запланированных целевых показателей;
- о нецелесообразности продолжения реализации настоящей Программы в случае достижения менее 40 процентов запланированных целевых показателей.

- По результатам итогового отчета Администрация муниципального образования города Ростова-на-Дону принимает решение о целесообразности дальнейшей реализации настоящей Программы.

Уполномоченный орган государственной власти субъекта Российской Федерации:
- определяет цели и задачи для каждого этапа проведения мониторинга
- формирует систему и перечень индикаторов, необходимых для каждого этапа проведения мониторинга, отражающих реализацию поставленных целей и задач мониторинга и программы комплексного развития
- утверждает формат и периодичность предоставления информации, необходимой для анализа соответствия запланированных мероприятий и фактических результатов программы комплексного развития, а также для оперативного контроля хода мониторинга
- устанавливает значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы

Порядок корректировки настоящей Программы определен следующим образом:

1. Корректировка осуществляется в следующих случаях:
1. установления в ходе мониторинга невозможности достижения целевых показателей;
2. значительного отклонения от запланированных показателей;
3. сокращения объемов финансирования;
4. исключения из компетенции Администрации муниципального образования города Ростова-на-Дону полномочий, в соответствии с которыми реализуется настоящая Программа.

2. Изменения в настоящую Программу вносятся Департаментом жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Администрации города Ростова-на-Дону после их согласования с другими структурными подразделениями Администрации муниципального образования города Ростова-на-Дону и исполнителями инвестиционных проектов.

3. Решение о корректировке настоящей Программы принимает Администрация муниципального образования города Ростова-на-Дону.