



ТОМ 2

**Программа комплексного развития
систем коммунальной
инфраструктуры
Кировградского городского округа
до 2025г.**

Обосновывающие материалы

Разработал:

Индивидуальный предприниматель _____ В.Н. Гилязов
Гилязов В.Н.

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	5
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И	7
СОКРАЩЕНИЙ	7
Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы	13
1.1. Характеристика муниципального образования	13
Административно-территориальное устройство.	13
История.	13
География.	15
Транспортная инфраструктура.	15
Социальная инфраструктура.	16
Коммунальная инфраструктура.	16
Хозяйственная деятельность.....	17
Жилищный фонд.....	17
Климат.....	18
1.2. Прогноз численности и состава населения.	18
1.3. Прогноз развития промышленности.	20
1.4. Прогноз развития застройки городского округа.	22
Развитие жилищного строительства.....	22
Развитие общественного фонда.....	25
1.5. Прогноз изменения доходов населения.	25
Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.	26
2.1 Тепловая энергия.....	26
2.2 Природный сетевой газ.....	26
2.3 Электроснабжение.	26
2.4 Водоснабжение.	29
2.5 Водоотведение.....	29
2.6 Твёрдые коммунальные отходы.	29
Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.....	38
3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения.	38
3.1.1. Институциональная структура системы теплоснабжения.....	38
3.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.....	39
3.1.3. Балансы тепловой мощности и тепловой энергии.	44
3.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.....	53
3.1.5. Зоны действия источников тепловой энергии.	53
3.1.6. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.....	55
3.1.7. Надёжность системы теплоснабжения.....	55
3.1.8. Воздействие на окружающую среду.....	55
3.1.9. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и	
транспорта ресурса.	56
3.1.10. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.	56
3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения.	58
3.2.1. Институциональная структура системы водоснабжения.....	58
3.2.2. Характеристика системы водоснабжения.	58
3.2.3. Балансы мощности (производительности) и воды.....	63
3.2.4. Доля поставки воды по приборам учета.....	65
3.2.5. Зоны действия источников водоснабжения.	65

3.2.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения.	65
3.2.7 Надёжность системы водоснабжения.	66
3.2.8 Качество воды.	66
3.2.9 Воздействие на окружающую среду.	67
3.2.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды.	68
3.2.11 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.	68
3.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.	69
3.3.1. Институциональная структура системы водоотведения.	69
3.3.2. Характеристика системы водоотведения.	69
3.3.3. Балансы мощности (производительности) и стоков.	71
3.3.4 Доля водоотведения по приборам учета.	72
3.3.5 Зоны действия систем водоотведения.	72
3.3.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения.	73
3.3.7 Надёжность системы водоотведения.	73
3.3.8 Качество очистки стоков.	74
3.3.9 Воздействие на окружающую среду.	74
3.3.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды.	74
3.3.11 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения.	75
3.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.	76
3.4.1. Институциональная структура системы электроснабжения.	76
3.4.2. Характеристика системы электроснабжения.	77
3.4.3. Баланс электроэнергии.	79
3.4.4 Доля электроснабжения по приборам учета.	79
3.4.5 Зоны действия систем электроснабжения.	79
3.4.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения.	79
3.4.7 Надёжность системы электроснабжения.	80
3.4.8 Качество электроэнергии.	82
3.4.9 Воздействие на окружающую среду.	82
3.4.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии.	84
3.4.11 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения.	84
3.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.	85
3.5.1. Институциональная структура системы газоснабжения.	85
3.5.2. Характеристика системы газоснабжения.	85
3.5.3. Баланс мощности и потребления природного газа.	86
3.5.4 Доля поставки природного газа по приборам учета.	86
3.5.5 Зоны действия системы газоснабжения.	87
3.5.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения.	87
3.5.7 Надёжность системы газоснабжения.	87
3.5.8 Качество природного газа.	88
3.5.9 Воздействие на окружающую среду.	88
3.5.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии.	89
3.5.11 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.	89
3.6. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО).	90
3.6.1 Институциональная структура.	90
3.6.2 Характеристика системы.	90
3.6.3 Зоны действия.	91

3.6.4 Воздействие на окружающую среду.....	91
3.6.5 Балансы ТКО.....	93
3.6.6 Тарифы.....	93
3.6.7 Технические и технологические проблемы в системе.....	94
Раздел 4. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов.....	95
4.1. Топливоно-энергетический баланс и баланс воды.....	95
4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребителя, на основании фактических показателей энергетической эффективности.....	96
4.3. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов.....	97
4.4. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и Кировградского ГО.....	97
4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов.....	98
4.6. Описание основных проблем в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	99
Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	101
Раздел 6. Перспективная схема теплоснабжения.....	116
Раздел 7. Перспективная схема водоснабжения.....	118
Раздел 8. Перспективная схема водоотведения.....	120
Раздел 9. Перспективная схема электроснабжения.....	122
Раздел 10. Перспективная схема газоснабжения.....	123
Раздел 11. Перспективная схема обращения с ТКО.....	124
Раздел 12. Общая программа проектов.....	125
Раздел 13. Финансовые потребности для реализации Программы.....	131
Раздел 14. Организация реализации проектов.....	155
Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	158
15.1 Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу.....	158
15.2 Размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.....	158
Система электроснабжения.....	158
Система водоотведения.....	160
Система холодного водоснабжения.....	160
Система газоснабжения.....	160
Система теплоснабжения.....	160
15.3 Размер платы за резервирование тепловой мощности для систем теплоснабжения.....	161
15.4 Действующие инвестиционные программы.....	162
15.5 Ранжирование проектов в зависимости от достигаемого эффекта.....	163
15.6 Ранжирование проектов в зависимости от срока окупаемости.....	163
15.7 Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги.....	164
Раздел 16. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	166
Раздел 17. Модель для расчета программы.....	171
СПИСОК ИСТОЧНИКОВ.....	172

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 Динамика численности населения в Кировградском ГО за период с 2016 по 2020гг.....	19
Рисунок 2 Зона перспективного жилищного строительства (мкр. Новый Северный») в г. Кировград.....	23
Рисунок 3 Зоны действия источников тепловой энергии в г. Кировград.....	54
Рисунок 4 Скрин-шот интерактивной карты центров питания ОАО "МРСК Урала".....	80
Рисунок 5 Категории надёжности электроснабжения потребителей.....	81
Рисунок 6 Динамика потребления первичной энергии с 2017 по 2019 гг.....	96
Рисунок 7 Динамика производства тепловой энергии и сетевых потерь с 2017 по 2019 гг.....	96
Рисунок 8 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере. .	132
Рисунок 9 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.....	133
Рисунок 10 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 год.....	168

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 Общая информация по административно-территориальному устройству и обеспеченности централизованными системами коммунальной инфраструктуры.....	14
Таблица 2 Показатели жилищного фонда по каждому населённому пункту Кировградского ГО.....	17
Таблица 3 Климатические характеристики.....	18
Таблица 4 Ретроспективная динамика численности населения в Кировградском ГО.....	19
Таблица 5 Состав населения по состоянию на 01.01.2020г.....	19
Таблица 6 Прогноз численности и состава населения в Кировградском ГО.....	20
Таблица 7 Прогноз развития жилищного строительства.....	24
Таблица 8 Прогноз изменения доходов населения.....	25
Таблица 9 Нормативы потребления ЖКУ на территории Кировградского ГО по состоянию на 2020г.....	27
Таблица 10 Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал.....	30
Таблица 11 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м3.....	31
Таблица 12 Прогноз спроса на электрическую энергию, тыс.кВтч.....	32
Таблица 13 Прогноз спроса на воду, тыс. м3.....	33
Таблица 14 Прогноз по водоотведению, тыс. м3.....	35
Таблица 15 Прогноз ТКО, тыс. м3.....	37
Таблица 16 Сведения о балансовой принадлежности и эксплуатационных зонах СЦТ Кировградского ГО.....	38
Таблица 17 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения.....	40
Таблица 18 Перечень котельного оборудования.....	41
Таблица 19 Основные характеристики тепловых сетей.....	43
Таблица 20 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	45
Таблица 21 Баланс тепловой энергии СЦТ «ППМ-УЭМ», СЦТ «КЗТС», СЦТ «МКР-3» и СЦТ «МКР-5» за 2019г. .	46
Таблица 22 Баланс тепловой энергии по итогам работы в 2019г. (данные ОАО «ОТСК»).	48
Таблица 23 Показатели деятельности теплоснабжающих организаций за 2017г., 2018г. и 2019г.....	51
Таблица 24 Характеристики источников водоснабжения.....	61
Таблица 25 Характеристика сетей водоснабжения Кировградского ГО.....	62
Таблица 26 Общий баланс подачи и реализации воды за 2018г.....	63
Таблица 27 Структурный баланс водопотребления питьевой воды по группам абонентов за 2018г.....	64
Таблица 28 Резервы/дефициты водозаборных и водоочистных сооружений на 2018г.....	65
Таблица 29 Показатели надёжности централизованного водоснабжения по итогам работы в 2018г. и 2019г.....	66
Таблица 30 Показатели качества воды централизованного водоснабжения на территории Кировградского ГО по итогам работы в 2018г. и 2019г.....	67
Таблица 31 Балансы сточных вод в системе водоотведения за 2018г.....	72
Таблица 32 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения.....	73
Таблица 33 Показатели надёжности централизованного водоотведения по итогам работы в 2018г. и 2019г.....	73
Таблица 34 Показатели качества очистки стоков по итогам работы в 2019г.....	74

Таблица 35 Характеристики электрических подстанций.	78
Таблица 36 Информация по уличному освещению Кировградского ГО.....	78
Таблица 37 Баланс электроэнергии за 2019г.	79
Таблица 38 Общие данные по системе газоснабжения округа.	86
Таблица 39 Баланс потребления природного газа за 2019г.	86
Таблица 40 Количество и суммарный объём контейнеров для сбора ТКО.	91
Таблица 41 Показатели потребления первичной энергии, потребления тепловой энергии, а также сетевые потери тепловой энергии и воды за период с 2017 по 2019гг.	95
Таблица 42 Показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения и водоснабжения за период с 2017 по 2019гг.	97
Таблица 43 Значения показателей энергетической эффективности отдельных секторов.	97
Таблица 44 Оснащённость потребителей узлами учёта тепловой энергии и воды.	98
Таблица 45 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО.	103
Таблица 46 Общая программа инвестиционных проектов.	126
Таблица 47 График финансирования проектов Программы по периодам реализации.....	134
Таблица 48 Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям.	158
Таблица 49 Тарифы по каждому коммунальному ресурсу для населения Кировградского ГО на II полугодие 2020г.	159
Таблица 50 Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций.	160
Таблица 51 Оценка уровня тарифов с учётом надбавок, необходимых для реализации Программы.	165
Таблица 52 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030г.	166
Таблица 53 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2020 г.	169

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Термины.

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

Элемент территориального деления - территория поселения, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон №190 «О теплоснабжении»).

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности — равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определённый интервал времени.

Сокращения.

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учёта энергоресурсов.

АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.

БМК – блочно-модульная котельная.

ВПУ – водоподготовительные установки.

ВЗС – водозаборные сооружения.

ВОС - водоочистные сооружения.

ГВС – система горячего водоснабжения.

ГИС – геоинформационная система.

ГС – головные сооружения.

ГП – генеральный план.

ЗСО – зона санитарной охраны.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

ИЖС - индивидуальный жилой фонд.

КИП – контрольно-измерительные приборы.

КИТТ - коэффициент использования теплоты топлива.

КНС – канализационная насосная станция.

кг.у.т. - килограмм условного топлива.

КОС – канализационные очистные сооружения.

МКД – многоквартирный жилой дом.

МО – муниципальное образование.

МПВ – месторождение подземных вод.

НДТ – наилучшие доступные технологии.

НТД – нормативно-техническая документация.

НС – насосная станция.

НСП – насосная станция повысительная.

НДС – нормативы допустимых сбросов.

ОДФ – общественно-деловой фонд.

ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

ПВ – приточная вентиляция.

ПЗ – пояснительная записка.

ПНД –полиэтилен низкого давления.

ППУ – пенополиуретан.

ПИР – проектно-изыскательские работы.

ПНР – пуско-наладочные работы.

ПК – поселковая котельная.

ПРК – программно – расчётный комплекс.

РТМ – располагаемая тепловая мощность.

РНИ – режимно-наладочные испытания.

РЧВ – резервуары чистой воды.

РК – районная котельная.

СКБ - соц. культ. быт.

ТЭР – топливно-энергетический(-ие) ресурс(-ы).

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТС – тепловые сети.

ТК – тепловая камера.

т.у.т. – тонна условного топлива.

УРУТ - удельный расход условного топлива на 1ГКал выработанного тепла.

УТМ – установленная тепловая мощность.

УРЭ – удельный расход электроэнергии.

ХВС - система холодного водоснабжения.

ХВПО – химводоподготовка.

ЦСВ – централизованная система водоснабжения.

ЦСВО – централизованная система водоотведения.

СЦТ – централизованная система теплоснабжения.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кировградского городского округа до 2025г. (далее по тексту – *Программа*) разработана в соответствии с условиями муниципального контракта №6 от 09.04.2020г.

Основной нормативно-правовой базой для разработки *Программы* являются следующие документы:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 29.12.2014 N 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 29.12.2014 N 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации и захоронения твердых бытовых отходов.

Целью разработки *Программы* является обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых, для потребителей, коммунальных услуг и улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.

Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных Программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры Кировградского городского округа.

Основными задачами *Программы* являются:

- инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем;
- взаимосвязанное перспективное планирование развития коммунальных систем;
- обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации;
- повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг;
- совершенствование механизмов снижения стоимости коммунальных услуг при сохранении (повышении) качества предоставления услуг и устойчивости функционирования коммунальной инфраструктуры;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Формирование и реализация *Программы* базируется на следующих принципах:

- целеполагания – мероприятия и решения Программы комплексного развития должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- системности – рассмотрение Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния разделов и мероприятий Программы друг на друга;
- комплексности – формирование Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры в увязке с различными целевыми программами (федеральными, областными, муниципальными).

Разработка и утверждение *Программы* включает в себя следующие этапы:

- сбор исходной информации для разработки *Программы*;
- подготовка *Программы*;
- согласование *Программы* с администрацией Кировградского городского округа.

При разработке *Программы* использовались данные предоставленные Администрацией Кировградского городского округа и ресурсоснабжающими организациями, в том числе следующие документы:

- Генеральный план муниципального образования «Кировградский городской округ»;
- Муниципальная программа «Социально-экономическое развитие Кировградского городского округа на период до 2020 года»;
- Схема теплоснабжения Кировградского городского округа на период до 2030года (*актуализация на 2021г.*);
- Схема водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг

При разработке *Программы* также использовались данные полученные из официальных источников в сети «Интернет», в то числе:

- официальный сайт Федеральной службы государственной статистики - <http://www.gks.ru>;
- сайт 2ГИС - <https://2gis.ru/> (картографические материалы);
- официальный сайт Министерство энергетики и ЖКХ Свердловской области - <https://energy.midural.ru>;
- официальный сайт Администрации Кировградского ГО - (<https://kirovgrad.midural.ru>).
- официальный сайт ГИС ЖКХ - <https://dom.gosuslugi.ru>;
- официальный сайт ФАС «раскрытие информации» - <https://ri.eias>.

Программа состоит из двух томов:

Том 1 – «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кировградского городского округа до 2025 года» – «*Программный документ*» - состоит из одной книги, которая содержит утверждаемую часть *Программы*, включающую результаты расчётов, основные выводы и решения по *Программе*.

Том 2 – «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кировградского городского округа до 2025 года» – «*Обосновывающие материалы*» - состоит из одной книги, которая содержит:

- пояснительную записку, включающую в себя описательную и расчётно-аналитическую части.
- графические материалы.

Раздел 1. Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки программы

1.1. Характеристика муниципального образования.

Административно-территориальное устройство.

Кировградский городской округ (далее по тексту *Кировградский ГО*) расположен в южной части Горнозаводского управленческого округа Свердловской области.

В состав Кировградского ГО входят девять населенных пунктов. Административным центром Кировградского ГО является г. Кировград.

По данным Федеральной службы государственной статистики по состоянию на 01.01.2020г.:

- площадь территории Кировградского ГО– 66162,7 га.
- численность населения Кировградского ГО – 24778 чел.
- численность населения г. Кировград – 18722 чел.
- численность сельского населения Кировградского ГО – 6056 чел.

Общая информация по административно-территориальному устройству округа приведена в таблице 1.

Стратегические планы развития Кировградского ГО в основном определены в следующих документах:

- Генеральный план Кировградского ГО;
- Стратегия социально-экономического развития Кировградского ГО на период 2018-2035 года;
- Схема теплоснабжения Кировградского ГО на период до 2030 года (актуализация на 2021г);
- Схема водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг (актуализация на 2020г);
- Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Кировградского городского округа на 2010-2020 годы»;
- Муниципальная программа «Формирование современной городской среды на территории Кировградского ГО в период 2017 — 2022 годы»;
- Иные документы.

История.

Активное развитие населенных пунктов на территории современного Кировградского ГО связано с открытием и началом разработок месторождения медного колчедана в начале XVIII века. В начале XIX века, в 1808 году, на базе этих месторождений был основан Калатинский медно-серный промысел.

В 1820 году входит в эксплуатацию шахта Калата, в 1912 гг. был построен Калатинский медеплавильный завод, 1 мая 1914 года выдав первую плавку, он вошел в число технически наиболее оборудованных предприятий Урала. В 1917 г. завод был остановлен, сильно пострадал в годы гражданской войны - рудники были затоплены, часть оборудования демонтирована и вывезена на восток, производственные здания разрушены.

В 1921-1922 гг. завод был восстановлен, а в последующие годы расширен – были построены обогатительная фабрика и ряд вспомогательных цехов.

Таблица 1 Общая информация по административно-территориальному устройству и обеспеченности централизованными системами коммунальной инфраструктуры.

№пп	наименование населённого пункта	численность населения по состоянию на 2020 год, чел.	наличие в административных границах населённого пункта водных объектов (рек, озёр и т.д)	оценочный уровень обеспеченности централизованными инженерными системами по состоянию на июль 2020 года, %				
				холодное водоснабжение	горячее водоснабжение	водоотведение	отопление	газоснабжение
1	г. Кировград	18722	р. Южная Шурапка (водохранилище), оз. Шигирское	имеется	имеется	имеется	имеется	имеется
2	п. Ежовский	0	—	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено
3	п. Карпушиха	1327	р. Ильинка, р. Шайтанка	имеется	не предусмотрено	имеется	имеется	имеется
4	п. Левиха	2510	р. Левиха, р. Тагил	имеется	не предусмотрено	имеется	имеется	имеется
5	п. Ломовский	0	—	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено
6	п. Нейва	0	—	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено
7	п. Нейво-Рудянка	2194	р. Нейва (водохранилище)	имеется	не предусмотрено	имеется	имеется	имеется
8	п. Тепловая	24	—	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено
9	д. Листвянное	1	—	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено	не предусмотрено
ВСЕГО по Кировградскому городскому округу		24778		около 77%	около 25%	около 66%	около 75%	около 90%

В 1930 г. завод был реконструирован, впервые в СССР здесь было освоено производство по спеканию рудной пыли. В следующем году в городе было пущено в эксплуатацию новое промышленное предприятие – химический завод. Развитие промышленности в населенном пункте вызвало развитие жилищного и культурно-бытового строительства. В 1930 году Калата насчитывала уже 636 домов и 33 барака, в которых проживало около пяти тысяч человек.

10 сентября 1932 года рабочий поселок Калата и окружающие его селения преобразованы в город Калату, который Постановлением Президиума ВЦИК в 1936 г. был переименован в город Кировград, в честь С.М. Кирова. В дальнейшем реконструируемые медеплавильный и химический завод были объединены в одно предприятие “Медеплавильный комбинат”.

География.

Территория Кировградского ГО расположена в горной части Среднего Урала, на восточном предгорье Среднего Урала с холмисто-увалистым рельефом, на восточном склоне Тагил-Нейвинского междуречья. Речная сеть рассматриваемого района принадлежит к бассейнам рек Камы и Тобола. Водораздельная линия между этими бассейнами проходит по Уральскому хребту. К бассейну реки Камы относятся реки западного склона Урала – верховья левобережных притоков рек Межевая Утка, Сулем. К бассейну реки Тобол – реки восточного склона Урала – Тагил, Нейва и их притоки. На большей части территории реки имеют горный и полугорный характер, с массой перепадов, со значительными уклонами и большими скоростями течений.

В целом, рельеф территории муниципального образования отличается повышенной холмистостью. Абсолютные отметки западной части района варьируются от 500 до 650 метров над уровнем моря. Восточная часть территории Кировградского ГО характеризуется равнинно-увалистым рельефом с отметками 250 – 380 метров над уровнем моря. Отдельные территории по долине р. Нейвы сильно заболочены.

Специфическими новообразованными техногенными формами рельефа, связанными с обработкой месторождений полезных ископаемых подземным способом, являются зоны обрушения над горными выработками. Провалы и впадины рельефа могут достигать нескольких десятков метров глубины, делая территорию опасной в сейсмическом отношении и выводя значительные площади из землепользования. Примером такого рельефа на территории муниципального образования является восточная окраина п. Карпушиха.

Транспортная инфраструктура.

Транспортная инфраструктура Кировградского ГО представлена железнодорожным и автомобильным транспортом.

Железнодорожный транспорт общего пользования в пределах Кировградского ГО представлен:

- однопутной веткой «Шурала – Ежовая» протяжённостью 4 км;
- однопутной электрофицированной ветвью «Нейва – Верхнетагильская» протяжённостью 7 км.

В границах округа расположено три железнодорожные станции: Ежовая, Нейво-Рудянская и промежуточная Нейва. Станции «Ежовая» и «Нейво-Рудянская» производят грузовые операции.

Социальная инфраструктура.

В Кировградском ГО основными учреждениями культуры, науки и образования являются: центр детского творчества, детская художественная, музыкальная школы, три Дома культуры, историко-краеведческий музей, музей Висимского государственного природного заповедника, детская спортивная школа Олимпийского резерва по горным лыжам, профессиональное училище, филиал Уральского государственного колледжа, библиотечная сеть, бассейн и «Ледовый дворец».

На территории Кировградском ГО находится Висимский государственный природный заповедник, который относится к числу особо охраняемых природных территорий Российской Федерации. С 1999 года на горе Ежовой действует Кировградский горнолыжный комплекс.

Коммунальная инфраструктура.

Теплоснабжение.

Централизованное теплоснабжение организовано в г. Кировград (семь котельных), п. Карпушиха (одна котельная), п. Левиха (одна котельная) и п. Нейво-Рудянка (две котельные). Все котельные в качестве основного топлива используют природный газ.

Водоснабжение и водоотведение.

Централизованное водоснабжение предусмотрено в четырёх населённых пунктах округа: г. Кировград; п. Карпушиха; п. Левиха и п. Нейво-Рудянка. Источником водоснабжения являются подземные воды, добываемые из скважин и поверхностные водозаборы из р. Шайтанка, р. Тагил и оз. Шигирское.

Централизованное водоотведение предусмотрено в четырёх населённых пунктах округа: г. Кировград; п. Карпушиха; п. Левиха и п. Нейво-Рудянка. Все канализируемые стоки подаются на канализационные очистные сооружения.

Централизованное горячее водоснабжение предусмотрено в г. Кировград.

Электроснабжение.

Электрофицированы все населённые пункты Кировградского ГО.

Газоснабжение.

Централизованное газоснабжение сетевым природным газом предусмотрено в четырёх населённых пунктах Кировградского ГО: г. Кировград; п. Карпушиха; п. Левиха и п. Нейво-Рудянка. Газораспределительные сети эксплуатируют ГУП СО «Газовые сети» и АО «ГАЗЭКС».

Газоснабжение Кировградского ГО осуществляется сетевым природным газом с северных районов Тюменской области Пунгинского и Игримского месторождений, подаваемым по системе магистральных газопроводов СРТО-Урал через две ГРС: ГРС города Кировграда и ГРС поселка Нейво-Рудянка.

Информация по обеспеченности централизованными системами коммунальной инфраструктуры представлена в таблице 1.

Хозяйственная деятельность.

Промышленность Кировградского ГО, в первую очередь, представлена цветной металлургией. Крупнейшим градообразующим предприятием является филиал «Производство полиметаллов» АО «Уралэлектромедь» (филиал ППМ). Основной вид выпускаемой продукции - медь черновая и производство металлов, сплавов и изделий из них, переработка ломов и отходов металлургического производства, содержащих драгоценные металлы.

Вторым крупным промышленным предприятием является акционерное общество «Кировградский завод твердых сплавов» (АО «КЗТС»), основной вид продукции – твердые сплавы и смеси. Это единственное на Урале предприятие, специализированное на выпуске определенных марок вольфрамовых и безвольфрамовых твердых сплавов.

Кроме крупных организаций промышленности на территории муниципального образования работают малые предприятия, которые занимаются различными видами экономической деятельности: производством хлеба и хлебобулочных изделий, молока, колбасных изделий и производством других пищевых и непищевых продуктов, предоставлением жилищно-коммунальных, транспортных и других услуг.

Жилищный фонд.

Структура жилищного фонда различается в зависимости от типа населенного пункта: в деревнях и поселках преобладает частное и малоэтажное жилье; в г. Кировграде преимущественно малоэтажная и среднеэтажная застройка. Застройка города компактная, общей площадью порядка 3200га. Жилая застройка расположена в северной и центральной частях города, включает в себя Центральный, Западный и Северо-западный районы, а также микрорайон МКР-3 и микрорайон МКР-5.

Показатели жилищного фонда по каждому населённому пункту Кировградского ГО сведены в таблицу 2.

Таблица 2 Показатели жилищного фонда по каждому населённому пункту Кировградского ГО.

№пп	Наименование населённого пункта	Общая площадь жилищного фонда, тыс.м.кв.	Количество МКД (5 этаж. и выше), шт	Количество МКД (3-4 этаж.), шт	Общее количество МКД, шт	Общая площадь МКД, тыс.м.кв.	Количество жилых домов блокированной застройки (одноэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов, шт	Общая площадь жилых домов блокированной застройки (одноэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов, тыс. м.кв.
1	г. Кировград	461,5	нд	нд	278	447	78	14,5
2	п. Ежовский	0	нд	нд	0	0	0	0
3	п. Карпушиха	21,8	нд	нд	69	17,3	43	4,5
4	п. Левиха	60,8	нд	нд	143	53,9	67	6,9
5	п. Ломовский	0	нд	нд	0	0	0	0
6	п. Нейва	0	нд	нд	0	0	0	0
7	п. Нейво-Рудянка	49	нд	нд	146	43,7	55	5,3
8	п. Тепловая	0	нд	нд	0	0	0	0
9	д. Листвянное	0	нд	нд	0	0	0	0
ВСЕГО по Кировградскому ГО		593,1	нд	нд	636	561,9	243	31,2

Климат.

Климатические характеристики, определённые в соответствии с СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» сведены в таблицу 3.

Таблица 3 Климатические характеристики.

Показатели	Единицы измерения	Значение (показатель)
Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	°C	-37
Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	°C	-5,4
Продолжительность отопительного периода	сут	221
Среднегодовая температура	°C	2,7
Абсолютная минимальная температура воздуха,	°C	-47
Абсолютная максимальная температура воздуха,	°C	+38
Количество осадков за ноябрь- март	мм	112
Количество осадков за апрель -октябрь	мм	396
Зона по строительно-климатическому районированию		1В
Зона влажности		нормальная
Климат		континентальный

Прим.: данные приведены для г. Екатеринбург..

1.2. Прогноз численности и состава населения.

Генеральный план (ГП) Кировградского ГО Свердловской области разработан на расчётный срок до 2030 года с выделением первого этапа – 2020г. и утверждён Решением Думы Кировградского ГО Свердловской области от 26 декабря 2012 г. №131 «Об утверждении генерального плана Кировградского городского округа».

ГП Кировградского ГО рассмотрен один вариант развития. В ГП Кировградского ГО выполнен прогноз численности населения.

Ретроспективная динамика численности населения в Кировградском ГО приведена в таблице 4 и наглядно отражена на рис. 1

В таблице 5 приведён состав населения по состоянию на 01.01.2020г.

Фактическая динамика численности населения по населённым пунктам ГО не соответствует прогнозам ГП. Демографическая ситуация за последние годы характеризуется сокращением численности населения вызванная миграцией населения и снижением рождаемости. Сокращение численности населения обуславливается следующими причинами: низкий уровень рождаемости; миграционные процессы, вызванные как общероссийской тенденцией к урбанизации, так и локальными причинами который носят комплексный характер (низкий уровень доходов, слаборазвитая инфраструктура и т.д.). Выгодное географическое расположение, близость регионального центра, благоприятная экологическая обстановка, транспортная доступность, туристический потенциал и культурно-историческое наследие ГО создают основу для его развития, и, соответственно, ожидается положительная динамика изменения численности населения.

В данной работе прогноз численности населения в населённых пунктах Кировградского ГО на период с 2020 до 2025 гг выполнен с учётом прогнозируемого прироста площади жилищного фонда (см. табл. 7) и повышения уровня обеспеченности населения жильем.

С учётом сложившейся демографической ситуацией и мерами принимаемыми Правительством РФ для повышения рождаемости в стране при разработке *Программы* на перспективу до 2025г. принимаем увеличение численности населения в Кировградском ГО к 2025г. до 27,6тыс. чел (*умеренный сценарий развития*).

Прогноз численности и состава населения в Кировградском ГО до 2025 года представлен в таблице 6.

Таблица 4 Ретроспективная динамика численности населения в Кировградском ГО.

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Численность населения на начало года,	чел	26772	26335	25669	25084	24778
Число родившихся	чел.	357	284	313	283	нд
Число умерших	чел.	542	552	493	470	нд
Естественный прирост (убыль)	чел.	-185	-268	-180	-187	нд
Число прибывших	чел.	571	461	367	508	нд
Число выбывших	чел.	625	551	457	560	нд
Сальдо миграции	чел.	-54	-90	-90	-52	нд

Таблица 5 Состав населения по состоянию на 01.01.2020г.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По состоянию на 01.01.2020г.
1	Численность постоянно проживающего населения в Кировградском ГО	человек	24778
2	Численность экономически активного (трудоспособного) населения проживающего на территории Кировградского ГО	человек	13370
3	Уровень экономически активного населения к численности постоянного населения	%	54,0
4	Численность безработных, зарегистрированных в органах службы занятости	человек	600
5	Уровень зарегистрированной безработицы к трудоспособному населению на конец года	%	4,49
6	Среднесписочная численность работников	человек	12770

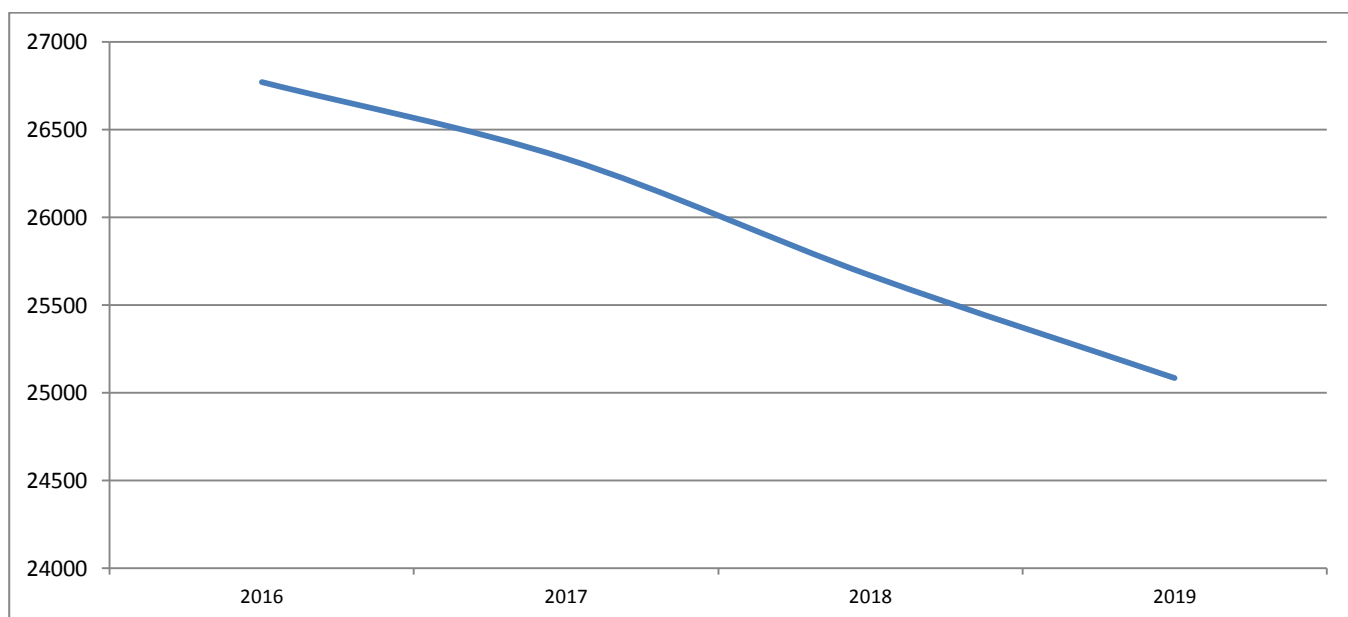


Рисунок 1 Динамика численности населения в Кировградском ГО за период с 2016 по 2020гг.

Таблица 6 Прогноз численности и состава населения в Кировградском ГО.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2020г.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Численность постоянного населения Кировградского ГО	человек	24778	25343	26202	27240	27432	27624
2	Численность трудоспособного населения проживающего на территории Кировградского ГО	человек	13370	13685	14149	14710	14813	14917

№пп	Населенные пункты	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2020г.	2021	2022	2023	2024	2025
1	г. Кировград	человек	18722	18922	19589	20436	20436	20436
2	п. Ежовский	человек	0	0	0	0	0	0
3	п. Карпушиха	человек	1327	1402	1444	1485	1527	1569
4	п. Левиха	человек	2510	2703	2803	2903	3003	3103
5	п. Ломовский	человек	0	0	0	0	0	0
6	п. Нейва	человек	0	0	0	0	0	0
7	п. Нейво-Рудянка	человек	2194	2291	2341	2391	2441	2491
8	п. Тепловая	человек	24	24	24	24	24	24
9	д. Листвянное	человек	1	1	1	1	1	1
ИТОГО:			24778	25343	26202	27240	27432	27624

1.3. Прогноз развития промышленности.

На сегодняшний день в структуре экономики Кировградского ГО доминирует промышленность. Ведущими отраслями промышленности являются цветная металлургия, металлообработка и химпроизводство.

В соответствии со стратегией социально-экономического развития (ССЭР) Кировградского ГО формирование устойчивой экономики связано с дальнейшим развитием основных ключевых экономических игроков: филиал Производство полиметаллов АО «Уралэлектормедь» и АО «КЗТС».

Основные задачи развития промышленности:

- развитие и модернизация существующего металлургического производства, развитие минерально-сырьевой базы - освоение Лёвихинского месторождения медесодержащей руды с разработкой современных технологий от добычи и обогащения до получения готовой продукции;
- масштабная модернизация производства, кардинальное обновление основных производственных фондов во всех секторах промышленности;
- интенсивное техническое и технологическое перевооружение;
- организация переработки техногенных образований в качестве дополнительных источников сырья вследствие истощения минерально-сырьевой базы и в целях содействия обеспечению экологической безопасности и предотвращению вредного воздействия на окружающую природную среду и здоровье человека отходов производства и потребления.

Схемой территориального планирования Кировградского ГО предусмотрены предложения по развитию производственных зон:

В городе Кировград в структуре производственных территорий предлагается выделить существующие и новые промзоны, в составе: Промрайон 1 – зона ППМ и КЗТС; Промрайон 3 – зона пищевых предприятий; Промышленно-коммунальная зона, две Коммерческие зоны и Зона сельскохозяйственного назначения.

В промрайоне 1 предлагается упорядочение планировочной структуры на основе выделения блоков существующей промышленной застройки и резервных территорий, определение их функционального назначения и класса опасности. Предусматривается размещение новых и развитие существующих общественно-деловых центров промрайона в наиболее активных точках планировочного каркаса, на продолжении главной улицы города – улицы Свердлова, создание массивов санитарно-защитного озеленения со стороны жилой застройки и специального благоустройства в зоне общественно-деловых центров и вдоль основных автодорог.

Промрайон 3 является резервной территорией для размещения пищевых предприятий, которые должны быть перемещены из существующих промышленных зон (Рыбный цех и Хлебокомбинат).

Промышленно-коммунальная зона – является сложившейся, преимущественно занята режимными, инженерными объектами и гаражами боксового типа, для расширения которых имеется участок 5,9 га.

Коммерческие и сельскохозяйственная зоны являются новыми, резервными для размещения выносимых предприятий и новых объектов соответствующего назначения.

В п. Нейво-Рудянка на перспективу предлагается:

Сохранить Промзону № 1 (Лесохимзавод) в существующих границах, провести упорядочение ее планировочной структуры в рамках технологической реконструкции и развития производства или его перепрофилирования, с условием обеспечения уменьшения санитарно-защитной зоны с 300м до 100 м, до уровня 4 класса опасности.

Выделить новую Промзону №2 в северо-восточной части поселка, с включением в неё существующих промышленных очистных сооружений и других объектов, выделением резервных территорий, которые предположительно могут использоваться для размещения объектов транспортно-логистической инфраструктуры.

Выделить новую Промзону №3 в южной части поселка для размещения инженерных и производственно-коммунальных объектов.

В п. Левиха на перспективу предлагается:

Образование промзоны №1 в зоне скопления существующих объектов инженерного и производственного назначения, с восточной стороны, с выделением резервных территорий (площадью – 43 га) для развития местной промышленности и сопутствующих производств горно-добывающего комплекса не выше 3 класса опасности;

В п. Карпушиха предлагается:

Упорядочение размещения существующих производственно-коммунальных объектов с целью устранения их негативного влияния на жилую застройку;

Размещение новой Промзоны №1 с восточной стороны поселка для размещения предприятий местной промышленности, лесопереработки, строительства, не выше 3 класса опасности, площадью 13,7 га;

Размещение новой Промзоны №2 с восточной стороны поселка, для размещения предприятий местной пищевой промышленности и предприятий по переработке сельхозпродукции, площадью 3,2 га.

1.4. Прогноз развития застройки городского округа.

Зона перспективного жилищного строительства (мкр. «Новый Северный») в г. Кировград приведена на рис. 2

Развитие жилищного строительства.

ГП предусмотрена ликвидация ветхого и аварийного жилищного фонда и строительство нового жилищного фонда.

- планируется повысить уровень обеспеченности населения жильем с 25м^2 (уровень 2019г) до $35\text{-}36\text{м}^2$ на человека в 2030г.;
- до 2030г. планируется строительство малоэтажных индивидуальных жилых домов в объёме 70 тыс.м²;
- в г. Кировград на первую очередь намечено строительство среднеэтажных (4-5-этажа) МКД в перспективном микрорайоне «Новый Северный» общей площадью 45,5 тыс. м² и соответствующих объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения.

Прогноз развития застройки городского округа представлен в таблице 7.

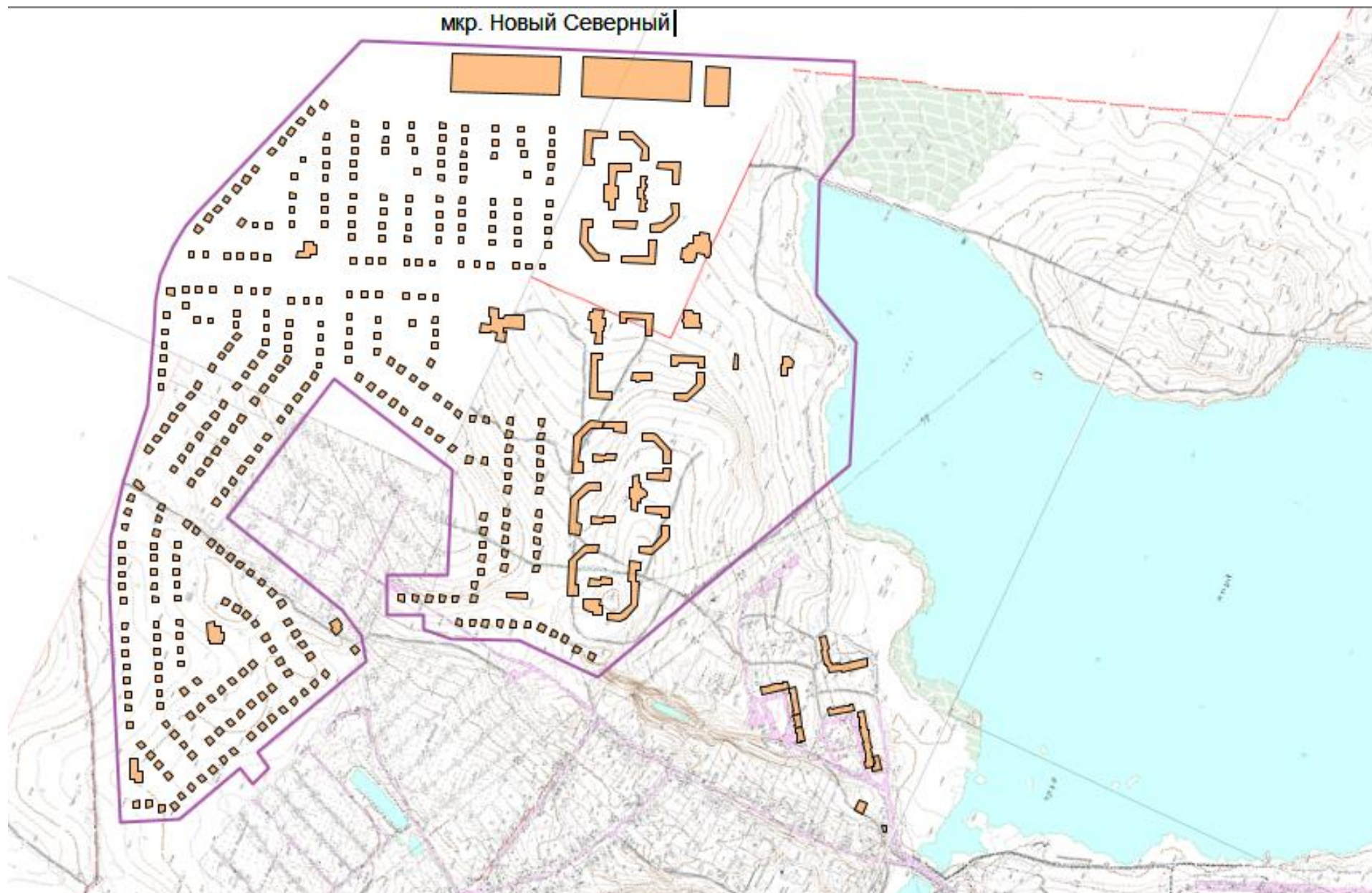


Рисунок 2 Зона перспективного жилищного строительства (мкр. Новый Северный) в г. Кировград.

Таблица 7 Прогноз развития жилищного строительства

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
г. Кировград									
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1,1	многоквартирный жилищный фонд (мкр. "Новый Северный")	тыс. кв. м	0	0	0	20	45,43	45,43	45,43
1,2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки (мкр. "Северо-Западный")	тыс. кв. м	6	6	6	6	6	6	6
1,3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1,4	производственный фонд	тыс. кв. м	0	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	200	200	200	867	1714	1714	1714
2,1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	667	1514	1514	1514
2,2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	200	200	200	200	200	200	200
п. Нейво-Рудянка									
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	1,4	1,4	2,9	4,4	5,9	7,4	8,9
1,1	многоквартирный жилищный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	1,4	1,4	2,9	4,4	5,9	7,4	8,9
1,3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,4	производственный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
2	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	47	47	97	147	197	247	297
2,1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	0	0	0
2,2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	47	47	97	147	197	247	297
п. Карпушиха									
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	1	1	2,25	3,5	4,75	6	7,25
1,1	многоквартирный жилищный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	1	1	2,25	3,5	4,75	6	7,25
1,3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,4	производственный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
2	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	33	33	75	117	158	200	242
2,1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	0	0	0
2,2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	33	33	75	117	158	200	242
п. Левиха									
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	2,8	2,8	5,8	8,8	11,8	14,8	17,8
1,1	многоквартирный жилищный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	2,8	2,8	5,8	8,8	11,8	14,8	17,8
1,3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
1,4	производственный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0
2	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	93	93	193	293	393	493	593
2,1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	0	0	0
2,2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	93	93	193	293	393	493	593

Промежуточные значения определены методом линейной интерполяции.

Развитие общественного фонда.

Схемой территориального планирования Кировградского ГО предусмотрено:

- Размещение медицинского центра в г. Кировград - первая очередь;
- Строительство дома интерната для инвалидов и престарелых в зоне размещения медицинского центра в г. Кировград;
- Строительство новой поликлиники в мкр. «Новый Северный» в г. Кировград;
- Строительство нового бассейна в г. Кировград;
- Строительство нового городского стадиона в г. Кировград;
- Строительство новой школы в п. Левиха на 275 мест;
- Строительство малых поликлиник (врачебных практик) в поселках Нейво-Рудянка, Левиха и Карпушиха.

Расчеты и размещение ряда объектов обслуживания микрорайонного уровня (в том числе общеобразовательных школ и детских дошкольных учреждений) производится на стадиях разработки проектов планировки и застройки отдельных жилых районов, микрорайонов и кварталов.

1.5. Прогноз изменения доходов населения.

Величина прожиточного минимума на I квартал 2020 года установлена постановлением Правительства Свердловской области в размере:

- в расчете на душу населения – 10376 рубля в месяц;
- для трудоспособного населения – 11053 рублей в месяц;
- для пенсионеров – 8486 рублей в месяц;
- для детей – 11030 рублей в месяц

Прогноз изменения доходов населения выполнен с учётом прогноза ИПЦ Минэкономразвития РФ и представлен в таблице 8.

Таблица 8 Прогноз изменения доходов населения.

№пп	Показатель	Единицы измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб./мес	10186,0	10376,0	10820,1	11260,0	11693,6	12118,8	12533,4
2	Среднегодовая численность трудоспособного населения	работников	13370	13370	13685	14149	14710	14813	14917
3	Среднедушевые денежные доходы населения	руб./мес	16458	17083	17828	18552	19267	19967	20651
4	Среднемесячная заработная плата работников	руб.	30500,0	31659,0	33014,0	34356,2	35679,1	36976,5	38241,7
5	прогноз ИПЦ от Минэкономразвития РФ (ист. сайт http://economy.gov.ru)	у.е.	1,040	1,038	1,043	1,041	1,039	1,036	1,034

Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.

Действующие (на 2020г.) нормативы потребления ЖКУ (топливно-энергетических ресурсов и воды) применительно к существующему уровню обеспеченности населения инженерными системами и существующему уровню благоустройства жилых помещений приведены в таблице 9.

Нормативы потребления ЖКУ, указанные в таблице 9 будут использованы при дальнейших расчётах.

При расчётах прогнозируемая динамика изменения численности населения принята в соответствии с таблицей 6.

2.1 Тепловая энергия.

В данной работе показатели спроса на тепловую энергию приняты из схемы теплоснабжения Кировградского ГО на период до 2030г. (актуализация на 2021г.).

Прогноз спроса на тепловую энергию с разделением по категориям потребления представлен в таблице 10.

2.2 Природный сетевой газ.

Прогноз спроса на природный газ с разделением по категориям потребления представлен в таблице 11.

При расчётах объёмов потребления природного газа руководствуемся следующими сообщениями:

1. Показатели спроса источниками централизованного теплоснабжения на природный газ приняты из таблицы 12 схемы теплоснабжения Кировградского ГО на период до 2030г. (актуализация на 2021г.).

2. При расчётах объёмов потребления природного газа населением использовались нормативы потребления природного газа приведённые в таблице 9, а именно: $7,5\text{м}^3$ газа на 1 м^2 отапливаемой площади в месяц в течение года; $20,2\text{м}^3$ газа на 1чел в месяц для приготовления воды на нужды ГВС и приготовление пищи; $10,2\text{м}^3$ газа на 1чел в месяц для приготовления пищи.

2.3 Электроснабжение.

Прогноз спроса на электрическую энергию представлен в таблице 12.

При расчётах объёмов потребления электрической энергии населением использовались нормативы потребления, приведённые в п. 1 таблицы 9. В данной работе принят фактический объём потребления электрической энергии на 1чел в месяц в 2019г. - 100кВтч (см. табл. 37).

Таблица 9 Нормативы потребления ЖКУ на территории Кировградского ГО по состоянию на 2020г.

№пп	Наименование норматива	Нормативный документ	Из расчёта за месяц на один измеритель.			Потребление коммунальной услуги			
						Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	
			Ед. изм.	Значение	Измеритель	Ед. изм.	Значение	Ед. изм.	Значение
1	Норматив потребления электроэнергии для 2-х комнатной квартиры в МКД оборудованной газовой плитой при составе семьи 3 человека.	Постановление РЭК Свердловской области №130ПК от 27.08.2012г.	кВтч/ чел в месяц	63,00	чел	тыс. кВтч в месяц	189	–	–
2	Норматив потребления электроэнергии для 2-х комнатного жилого дома, не оборудованного газовой плитой при составе семьи 3 человека.	Постановление РЭК Свердловской области №130ПК от 27.08.2012г.	кВтч/ чел в месяц	133,00	чел	–	–	тыс. кВтч в месяц	399
3	Норматив потребления природного газа для газовой плиты при наличии центрального отопления и центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	10,20	чел	тыс. м.куб. в месяц	30,6	тыс. м.куб. в месяц	30,6
4	Норматив потребления природного газа для газовой плиты и газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	20,20	чел	тыс. м.куб. в месяц	60,6	тыс. м.куб. в месяц	60,6
5	Норматив потребления природного газа для газовой плиты при отсутствии газового водонагревателя и центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	14,90	чел	тыс. м.куб. в месяц	44,7	тыс. м.куб. в месяц	44,7
6	Среднемесячный норматив потребления природного газа на цели отопления на 1 квадратный метр отапливаемой площади в месяц в течение года	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./м.кв. отапливаемой площади в месяц в течение года	7,50	м.кв.	–	–	м.куб. в месяц	405
7	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению для МКД (3-4 этажа, стены из панелей и блоков) до 1999 года постройки включительно.	Постановление Правительства Свердловской области (Региональная энергетическая комиссия) от 31.07.2019г. №84-ПК	Гкал/м.кв.отапливаемой площади в месяц (из расчёта 9 месяцев отопительного периода)	0,0249	м.кв.	Гкал в год	12,10	–	–

№пп	Наименование норматива	Нормативный документ	Из расчёта за месяц на один измеритель.			Потребление коммунальной услуги			
						Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	
			Ед. изм.	Значение	Измеритель	Ед. изм.	Значение	Ед. изм.	Значение
8	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению для жилых домов (1 этаж, стены: дерево) до 1999 года постройки включительно.	Постановление Правительства Свердловской области (Региональная энергетическая комиссия) от 31.07.2019г. №84-ПК	Гкал/м.кв. отапливаемой площади в месяц (из расчёта 9 месяцев отопительного периода)	0,0447	м.кв.	–	–	Гкал в год	21,7242
9	Норматив потребления холодной воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	4,85	чел	м.куб. в месяц	14,54	м.куб. в месяц	14,54
10	Норматив потребления холодной воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением с ваннами длиной 1500-1700 мм с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	6,27	чел	м.куб. в месяц	18,82	м.куб. в месяц	18,82
11	Норматив потребления горячей воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	4,01	чел	м.куб. в месяц	12,02	м.куб. в месяц	12,02
12	Норматив водоотведения (МКД и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	10,28	чел	м.куб. в месяц	26,56	м.куб. в месяц	26,56
13	Нормативы накопления твёрдых коммунальных отходов (индивидуальные жилые дома)	Постановление РЭК Свердловской области №77-ПК от 30.08.2017г.	м.куб./чел в месяц	0,19	чел	–	–	м.куб. в месяц	0,57
14	Нормативы накопления твёрдых коммунальных отходов (многоквартирные жилые дома)	Постановление РЭК Свердловской области №77-ПК от 30.08.2017г.	м.куб./чел в месяц	0,169	чел	м.куб. в месяц	0,507	–	–

2.4 Водоснабжение.

При проектировании системы водоснабжения определяются требуемые расходы воды для различных потребителей. Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды населения является основной категорией водопотребления.

Прогноз спроса на воду хоз-питьевого качества выполнен с учётом положений схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг (актуализация на 2020г) и представлен в таблице 13.

Перспективная и существующая жилая застройка Кировградского ГО в соответствии генеральным планом оборудуется централизованными системами водоснабжения, ваннами и канализацией. Удельное хозяйственно-питьевое водопотребление для застроек зданиями, оборудованными внутренним водопроводом и канализацией, с ванными и местными водонагревателями – 200л/чел. в сутки в соответствии с указаниями табл. 1 из [22].

Количество воды хозяйственно-питьевого качества на нужды промышленности, обеспечивающей население продуктами, и неучтенные расходы размере 20 % суммарного расхода на хозяйственно-питьевые нужды населенного пункта в соответствии с указаниями п. 5.1 в [22].

Удельное среднесуточное за поливочный сезон (150 дней) потребление воды на поливку в расчете на одного жителя частного сектора принимаем 90 л/сут в соответствии с указаниями п. 5.1 в [22].

Значения расходов воды на подпитку систем централизованного теплоснабжения приняты из таблицы 7 тома 1 схемы теплоснабжения Кировградского ГО на период до 2030г. (актуализация на 2021г.).

2.5 Водоотведение.

При проектировании систем канализации населенных пунктов расчетное удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод от жилых зданий следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению согласно СП32.13330.2012 без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений.

Прогноз по водоотведению с учётом положений схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг (актуализация на 2020г.) и представлен в таблице 14.

2.6 Твёрдые коммунальные отходы.

Прогноз по объёмам образования твёрдых коммунальных отходов (ТКО) приведён в таблице 15.

При расчётах объёмов образования ТКО использовались нормативы приведённые в таблице 9, а именно: 0,17м³ ТКО на 1чел в месяц для жителей МКД и 0,19м³ ТКО на 1чел в месяц для жителей ИЖД.

Таблица 10 Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал

№пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	г. Кировград						
1.1	СЦТ «Котельная-1»	11409	11409	11409	11409	11409	11409
1.2	СЦТ «Котельная-2/2А»	4984	4984	4984	4984	4984	4984
1.3	СЦТ «Котельная-3»	23622	23622	23622	24000	24500	24500
1.4	СЦТ «МКР-3»	5783	5783	5783	5783	5783	5783
1.5	СЦТ «МКР-5»	8413	8413	8413	11063	11063	11063
1.6	СЦТ «ППМ-УЭМ» (всего)	103890	103890	103736	103582	103428	103274
1.6.1	производственная площадка	39129	39129	39129	39129	39129	39129
1.6.2	город	64761	64761	64607	64453	64299	64145
1.7	СЦТ «КЗТС» (всего)	73663	73663	73663	73663	73663	73663
1.7.1	производственная площадка	71474	71474	71474	71474	71474	71474
1.7.2	город	2189	2189	2189	2189	2189	2189
1.8	СЦТ «Новый Северный» (перспектива)	0	0	3565	8097	8097	8097
Всего по г. Кировград, в том числе:		231764	231764	235175	242581	242927	242773
город		121161	121161	124572	131978	132324	132170
производственные площадки АО "КЗТС" и филиала ППМ АО "УЭМ"		110603	110603	110603	110603	110603	110603
2	п. Карпушиха						
2.1	СЦТ «Котельная-4»	5721	5721	5277	4832	4388	3943
3	п. Левиха						
3.1	СЦТ «Котельная-5»	15044	15044	14579	14115	13650	13186
4	п. Нейво-Рудянка						
4.1	СЦТ «Котельная-6»	12345	12345	12264	12184	12103	12022
4.1	СЦТ «Котельная-7»	754	754	732	710	687	665
Всего по п. Нейво-Рудянка		13099	13099	12996	12894	12790	12687
СЦТ Кировградского ГО							
ИТОГО, Гкал/год		265628	265628	268027	274422	273755	272589

Таблица 11 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м3

№пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	г. Кировград						
1.1	Население	8752	8752	8752	8752	8752	8752
1.2	Производство тепловой энергии СЦТ	41925	41485	41064	41306	40776	40288
1.3	Промышленные предприятия	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0
1.4	Всего по г. Кировград	50676,7	50237,2	49816,3	50058,1	49528,0	49040,4
2	п. Карпушиха						
2.1	Население	20	603	1185	1768	2350	2933
2.2	Производство тепловой энергии СЦТ	1459,5	1459,5	1119,6	897,2	727,2	636,8
2.3	Всего по п. Карпушиха	1479,5	2062,1	2304,8	2665,0	3077,6	3570,0
3	п. Левиха						
3.1	Население	70	994	1919	2843	3768	5800
3.2	Производство тепловой энергии СЦТ	2812,6	2812,6	2674,6	2430,7	2215,4	2069,3
3.3	Всего по п. Левиха	2882,6	3807,0	4593,4	5273,9	5983,0	7869,8
4	п. Нейва-Рудянка						
4.1	Население	487	1321	2155	2988	3822	4656
4.2	Производство тепловой энергии СЦТ	2499,4	2499,4	2397,0	2236,8	2095,1	2011,3
4.3	Всего по п. Нейва-Рудянка	2986,4	3820,2	4551,6	5225,2	5917,3	6667,7
ИТОГО по Кировградскому городскому округу, тыс.м.куб./год							
	Население	9329	11670	14011	16351	18692	22142
	Производство тепловой энергии СЦТ	48696	48257	47255	46871	45814	45006
	Промышленные предприятия	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0	18285,0
	Всего	76310	78211	79551	81507	82791	85433

Таблица 12 Прогноз спроса на электрическую энергию, тыс.кВтч

№пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	г. Кировград						
1.1	Население	22,5	22,7	23,5	24,5	24,5	24,5
1.2	Промышленные предприятия	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
1.3	Прочие (180% от населения)	40,44	40,87	42,31	44,14	44,14	44,14
1.4	Всего по г. Кировград	227,71	228,38	230,62	233,46	233,46	233,46
2	п. Ежовский						
2.1	Население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Всего по п. Ежовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	п. Карпушиха						
3.1	Население	1,59	1,68	1,73	1,78	1,83	1,88
3.2	Прочие (60% от населения)	0,96	1,01	1,04	1,07	1,10	1,13
3.3	Всего по п. Карпушиха	2,55	2,69	2,77	2,85	2,93	3,01
4	п. Левиха						
4.1	Население	3,01	3,24	3,36	3,48	3,60	3,72
4.2	Прочие (60% от населения)	1,81	1,95	2,02	2,09	2,16	2,23
4.3	Всего по п. Левиха	4,82	5,19	5,38	5,57	5,77	5,96
5	п. Ломовский						
5.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Всего по п. Ломовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	п. Нейва						
6.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Всего по п. Нейва	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	п. Нейво-Рудянка						
7.1	Население	2,63	2,75	2,81	2,87	2,93	2,99
7.2	Прочие (60% от населения)	1,58	1,65	1,69	1,72	1,76	1,79
7.3	Всего по п. Нейва-Рудянка	4,21	4,40	4,49	4,59	4,69	4,78
8	п. Тепловая						
8.1	Население	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Всего по п. Тепловая	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	д. Листвянное						
9.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	Всего по д. Листвянное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по Кировградскому городскому округу, млн.кВтч/год							
население		29,72	30,40	31,43	32,68	32,91	33,14
промышленные предприятия		164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80
прочие		44,79	45,48	47,06	49,03	49,17	49,30
ВСЕГО		239,31	240,68	243,29	246,50	246,87	247,24

Таблица 13 Прогноз спроса на воду, тыс. м3

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Централизованное снабжение водой хоз-питьевого качества.								
1	г. Кировград							
1.1	население	тыс.м.куб.	1298,4	1312,2	1358,5	1417,2	1417,2	1417,2
1.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
1.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	259,7	262,4	271,7	283,4	283,4	283,4
1.4	полив	тыс.м.куб.	63,2	63,9	66,1	69,0	69,0	69,0
1.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	227,5	227,5	229,0	230,7	230,4	230,0
1.6	Всего по г. Кировград	тыс.м.куб.	1848,7	1866,1	1925,3	2000,4	2000,1	1999,7
2	п. Карпушиха							
2.1	население	тыс.м.куб.	32,0	34,8	42,2	48,8	55,7	68,7
2.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,33	0,34	0,40	0,45	0,50	0,60
2.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	6,4	7,0	8,4	9,8	11,1	13,7
2.4	полив	тыс.м.куб.	5,9	6,4	7,8	9,0	10,3	12,7
2.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2.6	Всего по п. Карпушиха	тыс.м.куб.	48,0	51,9	62,1	71,3	80,9	98,9
3	п. Левиха							
3.1	население	тыс.м.куб.	91,6	102,6	112,5	127,2	142,5	158,6
3.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,50	0,52	0,55	0,60	0,65	0,70
3.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	18,3	20,5	22,5	25,4	28,5	31,7
3.4	полив	тыс.м.куб.	16,9	19,0	20,8	23,5	26,4	29,3
3.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
3.6	Всего по п. Левиха	тыс.м.куб.	136,9	152,1	165,9	186,1	207,4	229,6
4	п. Нейво-Рудянка							
4.1	население	тыс.м.куб.	52,9	56,9	68,4	78,5	89,1	109,1
4.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,33	0,34	0,40	0,45	0,50	0,60
4.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	10,6	11,4	13,7	15,7	17,8	21,8
4.4	полив	тыс.м.куб.	9,8	10,5	12,6	14,5	16,5	20,2
4.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
4.6	Всего по п. Нейво-Рудянка	тыс.м.куб.	81,9	87,4	103,3	117,4	132,1	159,8
ИТОГО потребление воды от систем централизованного водоснабжения								
	население	тыс.м.куб.	1474,8	1506,5	1581,6	1671,7	1704,6	1753,6
	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	295,0	301,3	316,3	334,3	340,9	350,7
	полив	тыс.м.куб.	95,8	99,8	107,4	116,0	122,1	131,2
	подпитка котелен	тыс.м.куб.	249,9	249,9	251,4	253,2	252,8	252,4
	ИТОГО	тыс.м.куб.	2115,5	2157,5	2256,6	2375,3	2420,4	2488,0

Снабжение холодной водой хоз-питьевого качества от индивидуальных источников (колодцы, скважины)								
1	г. Кировград	тыс.м.куб.	271,6	274,5	284,1	296,4	296,4	296,4
2	п. Ежовский	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	п. Карпушиха	тыс.м.куб.	89,9	93,5	87,6	82,6	77,2	63,5
4	п. Левиха	тыс.м.куб.	126,9	131,2	127,5	117,4	106,3	94,1
5	п. Ломовский	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	п. Нейва	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	п. Нейво-Рудянка	тыс.м.куб.	148,6	152,9	142,0	133,0	123,4	100,7
8	п. Тепловая	тыс.м.куб.	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	д. Листвянное	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ИТОГО потребление воды хоз-питьевого качества от индивидуальных источников		тыс.м.куб.	639,5	654,6	643,8	631,9	605,8	557,3
ВСЕГО потребление воды на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		тыс.м.куб.	2755,0	2812,1	2900,4	3007,1	3026,2	3045,2
Уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением		%	76,8	76,7	77,8	79,0	80,0	81,7

Таблица 14 Прогноз по водоотведению, тыс. м³.

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Централизованное водоотведение.								
1	г. Кировград							
1.1	население	тыс.м.куб.	956,7	966,9	1001,0	1044,3	1044,3	1044,3
1.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
1.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	191,3	193,4	200,2	208,9	208,9	208,9
1.4	прочие организации	тыс.м.куб.	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0
1.5	Всего по г. Кировград	тыс.м.куб.	1668,0	1680,3	1721,2	1773,1	1773,1	1773,1
2	п. Карпушиха							
2.1	население	тыс.м.куб.	9,7	10,2	12,6	16,3	22,3	28,6
2.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,10	0,10	0,12	0,15	0,20	0,25
2.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	1,9	2,0	2,5	3,3	4,5	5,7
2.4	Всего по п. Карпушиха	тыс.м.куб.	11,6	12,3	15,2	19,5	26,8	34,4
1	п. Левиха							
1.1	население	тыс.м.куб.	60,5	65,1	71,6	78,4	85,5	90,6
1.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,33	0,33	0,35	0,37	0,39	0,40
1.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	12,1	13,0	14,3	15,7	17,1	18,1
1.4	Всего по п. Левиха	тыс.м.куб.	72,6	78,1	85,9	94,1	102,6	108,7
2	п. Нейво-Рудянка							
2.1	население	тыс.м.куб.	49,7	51,8	56,4	61,1	65,9	72,7
2.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,31	0,31	0,33	0,35	0,37	0,40
2.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	9,9	10,4	11,3	12,2	13,2	14,5
2.4	Всего по п. Нейво-Рудянка	тыс.м.куб.	59,6	62,2	67,7	73,3	79,1	87,3
ИТОГО объём ХБС централизованного водоотведения								
	население	тыс.м.куб.	1076,5	1094,1	1141,7	1200,0	1218,0	1236,3
	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	215,3	218,8	228,3	240,0	243,6	247,3
	ИТОГО	тыс.м.куб.	1679,7	1692,6	1736,4	1792,6	1799,9	1807,5
Децентрализованное водоотведения (локальная выгребная канализация и локальные очистные сооружения)								
1	г. Кировград	тыс.м.куб.	492,0	497,3	514,8	537,1	537,1	537,1
2	п. Ежовский	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	п. Карпушиха	тыс.м.куб.	104,6	110,5	111,3	110,6	107,0	103,1
4	п. Левиха	тыс.м.куб.	147,3	158,6	159,6	160,2	160,5	163,1

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5	п. Ломовский	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	п. Нейва	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	п. Нейво-Рудянка	тыс.м.куб.	132,6	138,5	137,4	136,1	134,7	130,9
8	п. Тепловая	тыс.м.куб.	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
9	д. Листвянное	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ИТОГО объём ХБС от децентрализованных систем водоотведения		тыс.м.куб.	878,8	907,1	925,3	946,2	941,4	936,4
ВСЕГО объём отведения ХБС на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		тыс.м.куб.	2558,4	2599,7	2661,7	2738,8	2741,3	2743,8
Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением		%	65,7	65,1	65,2	65,5	65,7	65,9

Таблица 15 Прогноз ТКО, тыс. м³

№пп	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	г. Кировград						
1.1	Население	42,69	43,14	44,66	46,59	46,59	46,59
1.2	Прочие (30% от населения)	12,81	12,94	13,40	13,98	13,98	13,98
1.3	Всего по г. Кировград	55,49	56,08	58,06	60,57	60,57	60,57
2	п. Ежовский						
2.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Всего по п. Ежовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	п. Карпушиха						
3.1	Население	3,03	3,20	3,29	3,39	3,48	3,58
3.2	Прочие (25% от населения)	0,76	0,80	0,82	0,85	0,87	0,89
3.3	Всего по п. Карпушиха	3,78	4,00	4,12	4,23	4,35	4,47
4	п. Левиха						
4.1	Население	5,72	6,16	6,39	6,62	6,85	7,07
4.2	Прочие (25% от населения)	1,43	1,54	1,60	1,65	1,71	1,77
4.3	Всего по п. Левиха	7,15	7,70	7,99	8,27	8,56	8,84
5	п. Ломовский						
5.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Всего по п. Ломовский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	п. Нейва						
6.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Всего по п. Нейва	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	п. Нейво-Рудянка						
7.1	Население	5,00	5,22	5,34	5,45	5,57	5,68
7.2	Прочие (25% от населения)	1,25	1,31	1,33	1,36	1,39	1,42
7.3	Всего по п. Нейва-Рудянка	6,25	6,53	6,67	6,81	6,96	7,10
8	п. Тепловая						
8.1	Население	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.3	Всего по п. Тепловая	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9	д. Листвянное						
9.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	Всего по д. Листвянное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по Кировградскому городскому округу, тыс.м.куб./год							
население		56,49	57,78	59,73	62,10	62,54	62,98
прочие		16,26	16,60	17,17	17,86	17,96	18,07
Всего		72,74	74,38	76,90	79,96	80,50	81,05

Раздел 3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения выполнена на основании проекта схемы теплоснабжения Кировградского ГО на период до 2030 года (актуализация на 2021г.).

3.1.1. Институциональная структура системы теплоснабжения.

На территории Кировградского ГО действуют четыре теплоснабжающих организаций (ТСО):

- Открытое акционерное общество "Объединенная теплоснабжающая компания" (ОАО «ОТСК»);
- Акционерное общество «Регионгаз-инвест» (АО «Регионгаз-инвест»);
- Филиал «Производство полиметаллов» акционерного общества «Уралэлектромедь» (Филиал ППМ АО «УЭМ»);
- Акционерное общество «Кировградский завод твердых сплавов» (АО «КЗТС»).

Сведения о балансовой принадлежности и зонах эксплуатационной ответственности систем централизованного теплоснабжения (СЦТ) Кировградского ГО приведены в таблице 16.

Бесхозные сети теплоснабжения на территории Кировградского ГО отсутствуют.

Таблица 16 Сведения о балансовой принадлежности и эксплуатационных зонах СЦТ Кировградского ГО.

№пп	Наименование СЦТ	Зона действия	Наименование субъекта права собственности (вид собственности)		Наименование эксплуатирующей организации (основание пользования имуществом)	
			сети	источник тепловой энергии	сети	источник тепловой энергии
1	СЦТ «Котельная-1»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
2	СЦТ «Котельная-2/2А»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
3	СЦТ «Котельная-3»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
4	СЦТ «Котельная-4»	п. Карпушиха	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
5	СЦТ «Котельная-5»	п. Левиха	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
6	СЦТ «Котельная-6»	п. Нейво-Рудянка	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
7	СЦТ «Котельная-7»	п. Нейво-Рудянка	МУГИ СО - региональная собственность	ОАО «ОТСК» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	ОАО "ОТСК"
8	СЦТ «Котельная МКР-3»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	АО «Регионгаз-инвест» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	АО «Регионгаз-инвест»
9	СЦТ «Котельная МКР-5»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	АО «Регионгаз-инвест» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	АО «Регионгаз-инвест»
10	СЦТ «ППМ-УЭМ»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	АО «УЭМ» - частная собственность	ОАО "ОТСК" - концессионное соглашение	Филиал ППМ АО «УЭМ»
11	СЦТ «КЗТС»	г. Кировград	МУГИ СО - региональная собственность	АО «КЗТС» - частная собственность	АО «КЗТС»	АО «КЗТС»

3.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.

По состоянию на 2020 года на территории Кировградского ГО:

- Функционируют одиннадцать СЦТ. СЦТ имеются в четырёх населённых пунктах округа, из них: в г. Кировград – семь СЦТ; в п. Нейво-Рудянка – две СЦТ; в п. Левиха и п. Карпушиха по одной СЦТ.
- Все котельные в качестве основного топлива используют сетевой природный газ.
- В каждой СЦТ действует только по одной котельной.
- Каждая СЦТ действует в границах только одного населённого пункта.
- Централизованное ГВС осуществляется круглый год в зоне действия четырёх СЦТ в г. Кировград. Ещё в зоне действия одной СЦТ в г. Кировград централизованное ГВС осуществляется только в отопительный период. В посёлках централизованное ГВС предусмотрено только для школы п. Нейво-Рудянка в отопительный период.
- Все СЦТ на территории ГО закрытые.
- Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории Кировградского ГО отсутствуют.
- Общая протяжённость сетей теплоснабжения, в том числе: сети ГВС, паропровод КЗТС в однотрубном исчислении составляет порядка 180,4 км.

Основные сведения по СЦТ приведены в таблице 17. Основной парк котельного оборудования представлен в таблице 18.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в Кировградском ГО сформированы в микрорайонах и на территориях с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное и (или) электрическое отопление. Отдельные организации имеют собственные автономные котельные и сети для теплоснабжения собственных потребителей. Техническую эксплуатацию систем децентрализованного теплоснабжения осуществляет техническая служба собственника.

СЦТ Кировградского ГО проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода. Системы теплопотребления зданий изначально проектировались на температурный график 90-70°C.

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных «КЗТС», «МКР-3», «МКР-5» и котельных №№1-7 (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования по температурному графику «95-70°C.

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной «ППМ-УЭМ» (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования по температурному графику «110-70°C. В соответствии с письмом от Филиала «ППМ» АО «УЭМ» от 06.02.2020г. №7205-91 филиал «ППМ» с начала отопительного сезона 2020-2021 гг. планирует осуществление теплоснабжения потребителей г. Кировград от ТП№6 по графику качественного регулирования сетевой воды 95/70.

Таблица 17 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения.

№пп	Наименование СЦТ	Адрес местонахождения источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию	Год последней реконструкции	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Общее количество котлов	Общее количество исправных котлов	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Общая протяжённость сетей теплоснабжения в однострубно-м исполнении, км	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Температурный график	Описание технологической схемы				Производство горячего водоснабжения	Время работы системы ГВС в год, сут	Водоподготовка	Электроснабжение	Водоснабжение
														общее описание	отбор теплоносителя	присоединение отопительной сети к котлам	теплосети					
1	СЦТ «Котельная-1»	г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г	1998	нд	5,94	5,94	9	9	4,60	12,97	природный газ	нет	95/70	водогрейная	закрытая система	одноконтурная	четырёхтрубная система	ДА	365	Система автоматического дозированного впрыска реагента КИСК-1.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Один резервуар запаса исходной воды объёмом 50 м.куб.
2	СЦТ «Котельная-2/2А»	г. Кировград, ул. Кировградская, 6Б	2017	—	4,13	4,13	2	2	2,15	7,73	природный газ	дизель предусмотрен проектом, но не реализован	95/70	водогрейная БМК	закрытая система	одноконтурная	четырёхтрубная система	ДА	365	Система автоматического дозированного впрыска реагента.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Один резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
3	СЦТ «Котельная-3»	г. Кировград, ул. Декабристов, 1Б	1976	нд	19,80	19,80	3	3	9,40	14,58	природный газ	нет	95/70	паровая	закрытая система	паровые котлы через подогреватели, водогрейные котлы напрямую.	четырёхтрубная система	ДА	221	Двухступенчатое натрий катионирование и система деаэрации. Система автоматического дозированного впрыска реагента СК110.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Бак-аккумулятор.
4	СЦТ «Котельная-4»	п. Карпушиха, ул. Пушкина, 20а	2003	нд	4,30	4,30	2	2	2,25	11,23	природный газ	нет	95/70	водогрейная	закрытая система	двухконтурная через теплообменники	двухтрубная система	НЕТ	0	Для котлового контура-фильтр тонкой очистки Сепориг и установка умягчения WE 150	Два ввода от внешних электросетей.	Собственная скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 20 м.куб.
5	СЦТ «Котельная-5»	п. Левиха, ул. Малышева, 2	2017	—	10,32	10,32	2	2	6,06	36,86	природный газ	дизель предусмотрен проектом, но не реализован	95/70	водогрейная БМК	закрытая система	двухконтурная через теплообменники	двухтрубная система	НЕТ	0	Предусмотрена.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Один резервуар запаса исходной воды объёмом 25м.куб. Один резервуар запаса химводоподготовленной воды объёмом 25м.куб.
6	СЦТ «Котельная-6»	п. Нейво-Рудянка, ул. Молодцова	2013	—	8,12	8,12	4	4	4,93	18,92	природный газ	дизель	95/70	водогрейная	закрытая система	двухконтурная через теплообменники теплового пункта.	двухтрубная система	НЕТ	0	Установка умягчения «Pentair Water». Система автоматического дозированного впрыска реагента КИСК-1.	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб.
7	СЦТ «Котельная-7»	п. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10а (школа №9)	2006	—	1,29	1,29	2	2	0,30	2,13	природный газ	нет	95/70	водогрейная	закрытая система	одноконтурная	четырёхтрубная система	ДА	221	Система автоматического дозированного впрыска реагента.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб.
8	СЦТ «МКР-3»	г. Кировград, котельная №1, здание №32	2008	—	4,30	4,30	2	2	2,47	1,88	природный газ	нет	95/70	автоматическая, водогрейная БМК	закрытая система	одноконтурная	четырёхтрубная система	ДА	365	Система автоматического дозированного впрыска реагента "Опцион".	Два независимых ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
9	СЦТ «МКР-5»	г. Кировград, ул. Дзержинского, 18а	2010	—	7,74	7,74	4	4	1,21	4,60	природный газ	дизель	95/70	автоматическая, водогрейная БМК	закрытая система	двухконтурная через теплообменники	двухтрубная система	оборудование установлено, сети ГВС не смонтированы	0	Система автоматического дозированного впрыска реагента "Опцион".	Два независимых ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
10	СЦТ «ППМ-УЭМ»	г. Кировград, ул. Энгельса, 18	1914	2007	106,15	106,15	5	5	61,03	48,94	природный газ	мазут	110/70	производственно-отопительная котельная(паровые и водогрейные котлы)	закрытая система	двухконтурная, через подогреватели	двухтрубная система	НЕТ	0	Механическое осветление, двухступенчатое натрий катионирование и система деаэрации.	Два независимых ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод. Резервуара запаса исходной и химводоподготовленной воды имеются.
11	СЦТ «КЗТС»	г. Кировград, ул. Свердлова, 26а	1994	2020	66,50	66,50	4	4	59,20	20,59	природный газ	нет	95/70 + пар 150гр. С	производственно-отопительная котельная(паровые и водогрейные котлы)	закрытая система	двухконтурная, через подогреватели	четырёхтрубная система +трубопровод пара	ДА	365	Двухступенчатое натрий катионирование и система деаэрации.	Два независимых ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод. Резервуара запаса исходной и химводоподготовленной воды имеются.

Таблица 18 Перечень котельного оборудования.

Тип котлоагрегата	Вид котла (конструктивные особенности)	Вид основного топлива	Тип горелки	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность*, Гкал/ч	Способ регулирования мощности котла, ручной/ автоматический
Котельная СЦТ "Котельная-1"							
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
НР-18	водогрейный водотрубный	природный газ	нд	1998	0,65	нд	ручной
Котельная СЦТ "Котельная-2/2А"							
нд	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2017	2,065	2,065	автоматический
нд	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2017	2,065	2,065	автоматический
Котельная СЦТ "Котельная-3"							
ДКВР-10-13 с подогревателем ПСВ-200	паровой	природный газ	нд	1976	6,6	нд	нд
ДКВР-10-13 с подогревателем ПСВ-200	паровой	природный газ	нд	1976	6,6	нд	нд
ДКВР-10-13 с подогревателем ПСВ-200	паровой	природный газ	нд	1976	6,6	нд	нд
Котельная СЦТ "Котельная-4"							
КВ-Г-2,5-113	водогрейный	природный газ	нд	2003	1,7	нд	нд
КВ-Г-2,5-113	водогрейный	природный газ	нд	2003	1,7	нд	нд
Котельная СЦТ "Котельная-5"							
нд	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2017	5,16	нд	автоматический
нд	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2017	5,16	нд	автоматический
Котельная СЦТ "Котельная-6"							
IVAR SuperRAC 2330	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2013	2,03	нд	автоматический
IVAR SuperRAC 2330	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2013	2,03	нд	автоматический
IVAR SuperRAC 2330	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2013	2,03	нд	автоматический
IVAR SuperRAC 2330	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2013	2,03	нд	автоматический
Котельная СЦТ "Котельная-7"							
ЗИОСАБ-750	водогрейный	природный газ	нд	2006	0,645	нд	нд
ЗИОСАБ-750	водогрейный	природный газ	нд	2006	0,645	нд	нд
Котельная СЦТ "МКР-3"							
UNIFERRO U-2500/M	водогрейный жаротрубный	природный газ	SGB-300 G/L-1-4-T	2008	2,15	2,15	автоматический
UNIFERRO U-2500/M	водогрейный жаротрубный	природный газ	SGB-300 G/L-1-4-T	2008	2,15	2,15	автоматический
Котельная СЦТ "МКР-5"							
REX-180	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2010	1,55	1,48	автоматический
REX-240	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2010	2,064	1,93	автоматический
REX-240	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2010	2,064	2,03	автоматический
REX-240	водогрейный жаротрубный	природный газ	нд	2010	2,064	2,14	автоматический

Тип котлоагрегата	Вид котла (конструктивные особенности)	Вид основного топлива	Тип горелки	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность*, Гкал/ч	Способ регулирования мощности котла, ручной/ автоматический
Котельная СЦТ "ППМ-УЭМ"							
КВ-ГМ 35 150	водогрейный	природный газ	нд	2020	30,09	106	нд
3 ВГ	паровой	природный газ	нд	1944	нд		нд
ДЕ 16-14-225ГМ	паровой	природный газ	нд	2007	нд		нд
ДЕ 16-14-225ГМ	паровой	природный газ	нд	2010	нд		нд
КВ-ГМ 35 150	водогрейный	природный газ	нд	2014	30,09		нд
Котельная №2 СЦТ "КЗТС"							
ДЕ-25-14-ГМО	паровой	природный газ	ГМП-16	2016	16,5	66,5	нд
ДЕ-16-14	паровой	природный газ	ГМ-10	2018	10		нд
КВ-ГМ 20-150	водогрейный	природный газ	РГМГ-20	1987	17,2		нд
КВ-ГМ 20	водогрейный	природный газ	РГМГ-20	1987	17,2		нд

Данные по тепловым сетям СЦТ Кировградского ГО приведены в таблице 19.

Все системы теплоснабжения на территории Кировградского ГО закрытые. Система теплоснабжения имеет тупиковую сеть трубопроводов от отдельно расположенных котельных.

Тип присоединения большинства потребителей к тепловым сетям – непосредственное без смешения, по параллельной схеме включения потребителей. Для компенсации температурных деформаций трубопроводов на сетях используются П-образные и Г-образные компенсаторы.

Наружные сети ГВС СЦТ «Котельная-1», СЦТ «Котельная-2/2А», СЦТ «Котельная-3», СЦТ «Котельная-7» и СЦТ «МКР-3» - двухтрубные с циркуляцией. Нагрев воды на нужды ГВС осуществляется в котельных.

Доля сетей теплоснабжения с подземной прокладкой составляет около 52% от общей протяжённости сетей теплоснабжения.

В течение последних 5 лет гидравлическая наладка тепловых сетей не осуществлялась.

Предписания надзорных органов по запрещению (ограничению) дальнейшей эксплуатации тепловых сетей и котельных Кировградского ГО не выдавались.

Таблица 19 Основные характеристики тепловых сетей.

№пп	Наименование СЦТ	Материальная характеристика сети отопления	Протяжённость наружных сетей теплоснабжения в однотрубном исчислении, км				Протяжённость наруж- ных сетей теплоснабже- ния в однотрубном исчислении, км		Объём наружных сетей теплоснабже- ния			Присоединённая тепловая нагрузка	Количество объек- тов (зданий) полу- чающих услуги централизованного теплоснабжения (отопление)	Площадь зоны централизованного теплоснабжения	Усреднённый диаметр сетей отоп- ления
			всего	сети отопления	сети ГВС	паропровод	надземная прокладка	подземная канальная	всего	сети отопления	сети ГВС				
		м ²	км.	км.	км.	км.	км.	км.	м.куб.	м.куб.	м.куб.			км ²	м
1	СЦТ «Котель- ная-1»	777	12,968	4,79	8,18	0,00	1,00	11,97	263,00	99,0	164,0	4,60	49	0,24	0,16
2	СЦТ «Котель- ная-2/2А»	246	7,732	1,70	6,03	0,00	0,38	7,35	125,00	28,0	97,0	2,15	18	0,23	0,14
3	СЦТ «Котель- ная-3»	1856	14,582	10,27	4,32	0,00	5,74	8,85	292,00	263,5	28,5	9,40	21	0,30	0,18
4	СЦТ «Котель- ная-4»	1202	11,228	11,23	0,00	0,00	2,55	8,68	101,00	101,0	0,0	2,25	87	0,42	0,11
5	СЦТ «Котель- ная-5»	5782	36,862	36,86	0,00	0,00	35,36	1,50	712,00	712,0	0,0	6,06	198	0,92	0,16
6	СЦТ «Котель- ная-6»	2474	18,922	18,92	0,00	0,00	9,49	9,43	254,00	254,0	0,0	4,93	115	0,50	0,13
7	СЦТ «Котель- ная-7»	195	2,130	2,13	0,00	0,00	0,59	1,54	14,00	14,0	0,0	0,30	17	0,02	0,09
8	СЦТ «МКР-3»	172	1,880	0,99	0,89	0,00	0,36	1,52	32,50	23,5	9,0	2,47	10	0,02	0,17
9	СЦТ «МКР-5»	710	4,596	4,60	0,00	0,00	1,17	3,42	86,00	86,0	0,0	1,21	22	0,17	0,15
10	СЦТ «ППМ- УЭМ»	9058	48,942	48,94	0,00	0,00	9,78	39,17	1316,00	1316,0	0,0	26,33	330	1,54	0,19
11	СЦТ «КЗТС»	нд	20,588	13,436	7,152	2,050	20,59	0,00	нд	нд	нд	0,996	9	0,18	—
ИТОГО по Киров- градскому ГО		—	182,6	153,9	26,6	2,1	87,0	93,4	—	—	—	60,69	876	—	—

3.1.3 Балансы тепловой мощности и тепловой энергии.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии приведён в таблице 20.

Баланс тепловой энергии источников тепловой энергии за 2019г. приведён в таблицах 21 и 22.

Показатели деятельности теплоснабжающих организаций по итогам работы в 2019г. представлены в таблице 23.

Таблица 20 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки.

№пп	Наименование СЦТ	УТМ	Ограничения УТМ	РТМ*	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии	РТМ на коллекторах котельной (мощность "нетто")	Потери тепловой мощности в тепловых сетях	РТМ на стороне потребителя	Присоединенная (расчётная) тепловая нагрузка				Расчетная тепловая нагрузка на коллекторе источника тепловой энергии	Резервы (+) дефициты (-) тепловой мощности "нетто"
		ГКал/час	ГКал/час	ГКал/час	ГКал/час	ГКал/час	ГКал/час	ГКал/час	всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовая с учётом коэфф. час. не-равномерности)	производственные площади		
		1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	СЦТ «Котельная-1»	5,94	0,00	5,94	0,014	5,926	1,347	4,58	4,60	3,200	1,40	0,000	5,947	-0,02
2	СЦТ «Котельная-2/2А»	4,13	0,00	4,13	0,003	4,127	1,600	2,53	2,15	1,146	1,00	0,000	3,746	0,38
3	СЦТ «Котельная-3»	19,80	0,00	19,80	0,219	19,581	2,586	17,00	9,40	8,520	0,881	0,000	11,987	7,59
4	СЦТ «Котельная-4»	4,30	0,00	4,30	0,029	4,271	1,992	2,28	2,25	2,250	0,000	0,000	4,242	0,03
5	СЦТ «Котельная-5»	10,32	0,00	10,32	0,008	10,312	2,231	8,08	6,06	6,061	0,000	0,000	8,292	2,02
6	СЦТ «Котельная-6»	8,12	0,00	8,12	0,006	8,114	2,106	6,01	4,93	4,930	0,000	0,000	7,036	1,08
7	СЦТ «Котельная-7»	1,29	0,00	1,29	0,003	1,287	0,000	1,29	0,30	0,302	0,002	0,000	0,304	0,98
8	СЦТ «МКР-3»	4,30	0,00	4,30	0,065	4,235	0,518	3,72	2,47	2,240	0,225	0,000	2,983	1,25
9	СЦТ «МКР-5»	7,74	0,00	7,74	0,116	7,624	1,180	6,44	1,21	1,207	0,000	0,000	2,387	5,24
10	СЦТ «ППМ-УЭМ»	106,15	0,00	106,15	0,660	105,490	10,034	95,46	61,03	26,330	0,000	34,700	71,064	34,43
11	СЦТ «КЗТС»	66,50	0,00	66,50	1,100	65,400	0,192	65,21	59,20	0,996	0,000	58,200	59,388	6,01
ИТОГО по Кировградскому ГО		238,59	0,00	238,59	2,22	236,37	23,79	212,58	153,59	57,18	3,51	нд	177,38	58,99

Таблица 21 Баланс тепловой энергии СЦТ «ППМ-УЭМ», СЦТ «КЗТС», СЦТ «МКР-3» и СЦТ «МКР-5» за 2019г.

№пп	Составляющая баланса	Ед. изм.	СЦТ «ППМ-УЭМ»	СЦТ «КЗТС»	СЦТ «МКР-3»	СЦТ «МКР-5»
<i>Потреблённое топливо (энергия)</i>						
1	Всего, в том числе:	т.у.т.	21809,0	13057,2	нд	нд
1.1	природный газ (К=1,154)	тыс.м.куб.	18898,6	11314,7	нд	нд
1.2	мазут (К=1,37)	тонн	0,0	0,0	—	—
1.3	дизтопливо (К=1,45)	тонн	—	—	—	—
	Теловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	146762,9	87867,9	нд	нд
<i>Тепловая энергия</i>						
2	Выработано тепловой энергии	Гкал	139792,4	83822,0	нд	нд
3	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал	4406,0	5591,0	нд	нд
4	Собственные нужды предприятия (для производственных котельных)	Гкал	40907,8	71559,1	0,0	0,0
5	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	937,0	0,0	0,0
6	Отпущено в тепловые сети	Гкал	135386,4	7608,9	7430,0	11114,0
7	Потери в тепловой сети	Гкал	7047,0	2520,9	0	0
8	Отпущено теплосетевым организациям (ОАО "ОТСК")	Гкал	87431,6	2238,0	7430,0	11114,0
9	Отпущено сторонним потребителям ТСО по видам потребления, в том числе:	Гкал	1778,5	2850,0	—	—
9.1	на нужды отопления и вентиляции	Гкал	1373,0	2850,0	—	—
9.2	на нужды ГВС	Гкал	0,0	0,0	—	—
9.3	на технологию (напр.: сушка древесины, пекарня)	Гкал	405,5	0,0	—	—
10	Отпущено сторонним потребителям ТСО по категориям всего, в том числе:	Гкал	1778,5	2850,0	—	—
10.1	население	Гкал	0	0,0	—	—
10.2	прочие организации	Гкал	1373	2850,0	—	—

№пп	Составляющая баланса	Ед. изм.	СЦТ «ППМ-УЭМ»	СЦТ «КЗТС»	СЦТ «МКР-3»	СЦТ «МКР-5»
10.3	производственные предприятия	Гкал	405,5	0,0	—	—
11	Отпущено сторонним потребителям ТСО по категориям на нужды отопления и вентиляции, в том числе:	Гкал	1373,0	2850,0	—	—
11.1	население	Гкал	0	0	—	—
11.2	прочие организации	Гкал	1373	2850	—	—
11.3	производственные предприятия	Гкал	0,0	0,0	—	—
12	Отпущено сторонним потребителям ТСО по категориям на нужды ГВС, в том числе:	Гкал	0,0	0,0	—	—
12.1	население	Гкал	0,0	0,0	—	—
12.2	прочие организации	Гкал	0,0	0,0	—	—
12.3	производственные предприятия	Гкал	0,0	0,0	—	—
<i>Потреблённая вода</i>						
13	Объём воды на подпитку сети теплоснабжения	тыс.м.куб.	155,08	4,663	нд	нд
14	Объём воды отпущенной потребителям на нужды ГВС	тыс.м.куб.	0,0	0,952	нд	нд
<i>Потреблённая электроэнергия</i>						
15	Объём потреблённой электроэнергии	тыс.кВтч	6595,0	3705,83	нд	нд
15.1	на производство тепловой энергии	тыс.кВтч	893,2	1269,35	нд	нд
15.2	на передачу тепловой энергии	тыс.кВтч	5701,3	2436,48	нд	нд

Таблица 22 Баланс тепловой энергии по итогам работы в 2019г. (данные ОАО «ОТСК»).

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019г.
Баланс по производству и передаче тепловой энергии			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	102 521
2	Собственные нужды	Гкал	704
3	Отпуск в сети	Гкал	101 817
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	30 098
		% к отпуску в сеть	29,56%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	514
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	71 206
СЦТ «Котельная-1»			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	15 385
2	Собственные нужды	Гкал	35,93
3	Отпуск в сети	Гкал	15 349
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	3 417
		% к отпуску в сеть	22,26%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	0
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	11 932
СЦТ «Котельная-2»			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	6 939
2	Собственные нужды	Гкал	6,73
3	Отпуск в сети	Гкал	6 932
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	4 060
		% к отпуску в сеть	58,57%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	28
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	2 844
СЦТ «Котельная-3»			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	30 543
2	Собственные нужды	Гкал	545
3	Отпуск в сети	Гкал	29 998
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	6 561
		% к отпуску в сеть	21,87%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	109
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	23 329
СЦТ «Котельная-4»			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	10 946
2	Собственные нужды	Гкал	72
3	Отпуск в сети	Гкал	10 874
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	5 055
		% к отпуску в сеть	46,49%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	235
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	5 584
СЦТ «Котельная-5»			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	20 852
2	Собственные нужды	Гкал	21

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019г.
3	Отпуск в сети	Гкал	20 831
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	5 661
		% к отпуску в сеть	27,17%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	124
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	15 047
<u>СЦТ «Котельная-6»</u>			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	17 204
2	Собственные нужды	Гкал	15
3	Отпуск в сети	Гкал	17 189
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	5 344
		% к отпуску в сеть	31,09%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	19
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	11 826
<u>СЦТ «Котельная-7»</u>			
1	Выработка собственными котельными	Гкал	652
2	Собственные нужды	Гкал	7
3	Отпуск в сети	Гкал	645
4	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	0
		% к отпуску в сеть	0,00%
5	Хозяйственные нужды	Гкал	0
6	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	645
Баланс по покупке и передаче тепловой энергии			
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019
1	Покупная тепловая энергия	Гкал	108 213
2	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	30 254
		% к отпуску в сеть	28,0%
3	Хозяйственные нужды	Гкал	736
4	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	77 223
<u>СЦТ "КЗТС"</u>			
1	Покупная тепловая энергия	Гкал	2 238
2	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	487
		% к отпуску в сеть	21,75%
3	Хозяйственные нужды	Гкал	49
4	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	1703
<u>СЦТ «МКР-3»</u>			
1	Покупная тепловая энергия	Гкал	7 430
2	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1 315
		% к отпуску в сеть	17,70%
3	Хозяйственные нужды	Гкал	0
4	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	6115
<u>СЦТ «МКР-5»</u>			
1	Покупная тепловая энергия	Гкал	11 114
2	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	2 995
		% к отпуску в сеть	26,95%

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019г.
3	Хозяйственные нужды	Гкал	687
4	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	7 432
<u>СЦТ «ППМ-УЭМ»</u>			
1	Покупная тепловая энергия	Гкал	87 432
2	Потери тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	25 458
		% к отпуску в сеть	29,12%
3	Хозяйственные нужды	Гкал	0
4	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	Гкал	61 974

Таблица 23 Показатели деятельности теплоснабжающих организаций за 2017г., 2018г. и 2019г.

№пп	Наименование показателя	ед.изм.	2017	2018	2019
А	Технико-экономические показатели источника при производстве и передаче тепловой энергии, теплоносителя ОАО "ОТСК"				
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего, в том числе:	тыс. Гкал	114,5	109,4	101,8
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	114,5	109,4	101,8
1.2.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	114,5	109,4	101,8
2	Покупка тепловой энергии из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	103,5	121,3	108,2
2.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	103,5	121,3	108,2
3	Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0	0	0
3.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
3.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0
4	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	67,2	74,4	60,4
		%	30,8	32,3	28,7
5	Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	149,4	154,8	148,4
6	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	нд	нд	94 959,7
7	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	нд	нд	140 691,2
8	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	нд	нд	107 236,0
9	Прибыль	тыс. руб.	нд	нд	-60 994,5
10	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	нд	нд	281 892,4
Примечание: до апреля 2018г. осуществляло деятельность АО «Облкоммунэнерго».					
Б	Технико-экономические показатели источника при производстве и передаче тепловой энергии, теплоносителя АО "КЗТС"				
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего, в том числе:	тыс. Гкал	нд	82,7	78,23
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	нд	82,7	78,23
1.2.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	нд	82,7	78,23
2	Покупка тепловой энергии из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
2.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0

№пп	Наименование показателя	ед.изм.	2017	2018	2019
2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
3	Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
3.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
3.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
4	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	нд	2,82	2,28
		%	нд	3,4	2,9
5	Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	нд	79,85	75,95
6	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	нд	нд	31 172,2
7	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	нд	нд	30 617,3
8	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	нд	нд	70 138,3
9	Прибыль	тыс. руб.	нд	нд	0,0
10	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	нд	нд	131 927,8
В	Технико-экономические показатели источника при производстве тепловой энергии АО "РГИ"				
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего, в том числе:	тыс. Гкал	17,90	19,49	18,54
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	0	0	0
1.1.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
1.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	17,90	19,49	18,54
1.2.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	17,90	19,49	18,54
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	нд	нд	3 244,72
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	нд	нд	4 711,53
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	нд	нд	12 979,15
5	Прибыль	тыс. руб.	нд	нд	0
6	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	нд	нд	20935,4
Г	Технико-экономические показатели источника при производстве тепловой энергии филиал "ППМ" АО "УЭМ"				
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего, в том числе:	тыс. Гкал	нд	145,0	135,4
1.1	С коллекторов источника непосредственно потребителям:	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.1	в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0
1.2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	нд	145,0	135,4

№пп	Наименование показателя	ед.изм.	2017	2018	2019
1.2.1	в паре	тыс. Гкал	нд	0,6	0,4
1.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	нд	144,4	135,0
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	нд	нд	20 416,24
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	нд	нд	74 409,66
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	нд	нд	49 537,5
5	Прибыль	тыс. руб.	нд	нд	-1 749,7
6	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	нд	нд	142 613,7

3.1.4 Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

Сведения по оснащённости потребителей узлами учёта тепловой энергии (УУТЭ) приведены в таблице 44. В целом по Кировградскому ГО:

- уровень оснащённости МКД общедомовыми УУТЭ составляет около 42%;
- уровень оснащённости объектов организаций УУТЭ составляет более 24%;
- уровень оснащённости ИЖД и малоэтажных домов блокированной застройки индивидуальными УУТЭ составляет 0%.

3.1.5 Зоны действия источников тепловой энергии.

Зоны действия источников тепловой энергии. Кировградского ГО указаны в таблице 16.

Зоны действия источников тепловой энергии в г. Кировград наглядно представлены на рис. 3

СЦТ в сельских населённых пунктах являются обособленными и находятся на значительном расстоянии друг от друга.

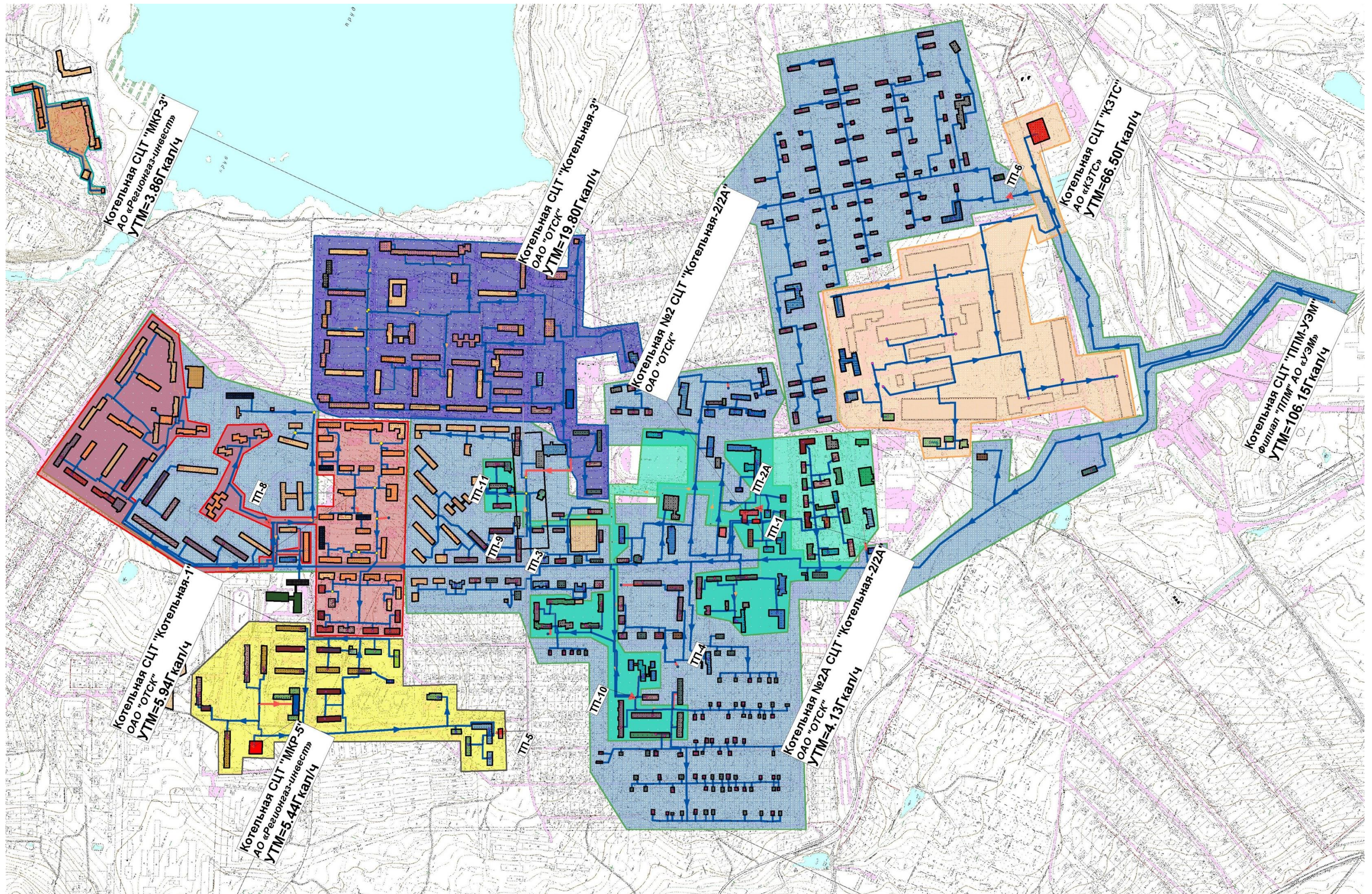


Рисунок 3 Зоны действия источников тепловой энергии в г. Кировград.

3.1.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.

Сведения по резервам и дефицитам мощности по каждой СЦТ Кировградского ГО приведены в таблице 20.

3.1.7 Надёжность системы теплоснабжения.

Под надёжностью работы тепловых сетей понимают её способность транспортировать и распределять потребителям теплоноситель в необходимых количествах с соблюдением заданных параметров при нормальных условиях эксплуатации.

С позиции надёжности котельные представляют собой ярко выраженную параллельную структуру за счёт наличия в основном сто процентного резервирования по основному технологическому оборудованию. Вероятность появления отказов основного и резервного оборудования одновременно ничтожно мала.

Показатели надёжности систем теплоснабжения рассчитывается по методике, утвержденной Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Общий показатель надёжности систем теплоснабжения Кировградского ГО равен 0,88, что соответствует оценке «надёжная».

3.1.8 Воздействие на окружающую среду.

В современных котельных для выработки тепловой энергии используются различные виды топлива. Различают твердое, жидкое и газообразное топливо. С продуктами сгорания топлива в атмосферу выбрасываются различные вредные вещества: диоксид азота NO_2 , оксид азота NO , оксид углерода CO , оксид серы SO_2 , твердые частицы, бензапирен, и т.д.

С ростом мощности котельных роль их в загрязнении приземного слоя атмосферы становится все значительнее. Поэтому задача снижения выбросов котельных является актуальной. Степень воздействия энергетического топлива на окружающую среду определяется по шкале вредности. Наименьшее вредное воздействие на окружающую среду из всех распространённых видов топлив оказывает природный газ. Мазут при сгорании оказывает наибольшее вредное воздействие на окружающую среду.

Способы уменьшения загрязнения окружающей среды:

- повышение энергоэффективности централизованных систем теплоснабжения;
- соблюдение санитарно-защитных зон вокруг источников тепловой энергии.

Тепловая сеть сама по себе является экологически чистым сооружением. Эксплуатация сетей теплоснабжения не оказывает существенного влияния на окружающую среду. Тем не менее, такой параметр как срок службы сетей теплоснабжения оказывает влияние на окружающую среду, чем меньше срок службы сети, тем чаще её необходимо менять. Производство трубопроводов и монтаж неизбежно оказывает негативное влияние на экологию. Ещё один параметр сетей теплоснабжения, который косвенно оказывает влияние на экологию – это тепловые потери (удельные тепловые потери) в сетях. Чем выше тепловые потери, тем больше необходимо затратить топлива на теплоисточнике, а значит и больше будут выбросы вредных веществ в атмосферу.

Все котельные СЦТ Кировградского ГО работают на сетевом природном газе. Таким образом, можно сделать вывод о незначительном негативном воздействии СЦТ на окружающую среду.

По итогам работы в 2019г. коэффициент эффективности СЦТ в целом по Кировградскому ГО составила порядка 68%. Это низкий показатель, что свидетельствует о низкой эффективности использования топлива при производстве и передаче тепловой энергии.

3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Информация по тарифам на I полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.

1. Сверхнормативный износ тепловых сетей, что приводит к сверхнормативным утечкам теплоносителя и тепловым потерям через теплоизоляцию и, как следствие, снижается эффективность использования ТЭР. Общая протяженность тепловых сетей города составляет 180,4 км в однострубно́м исчислении. Износ тепловых сетей составляет порядка 65%.
2. Не оптимизирован гидравлический режим тепловых сетей. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению эффективности использования ТЭР и снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей.
3. Высокая удельная материальная характеристика теплосети СЦТ «Котельная-4», СЦТ «Котельная-5» и СЦТ «Котельная-6» из-за низкой плотности тепловых нагрузок, что приводит к значительным сетевым потерям. Низкая плотность тепловых нагрузок в зонах действия СЦТ «Котельная-4», СЦТ «Котельная-5» и СЦТ «Котельная-6» обусловлена необходимостью оказания услуг централизованного теплоснабжения объектам ИЖФ.
4. Несанкционированный отбор населением теплоносителя из отопительной сети, что приводит к снижению качества теплоснабжения, ведёт к перерасходу топлива и нарушает гидравлический режим сетей.
5. Отсутствуют централизованные системы горячего водоснабжения для МКД в п. Леви́ха, п. Карпу́шиха и п. Нейво-Рудя́нка.
6. Отсутствует централизованная система горячего водоснабжения в зоне действия СЦТ «МКР-5» в г. Кировград. Необходимо строительство сетей ГВС.
7. Централизованная система горячего водоснабжения в зоне действия СЦТ «Котельная-3» в г. Кировград работает только в отопительный период. При строительстве новой котельной необходимо предусмотреть оборудование для приготовления воды на нужды ГВС.
8. Отсутствует резервный источник электроснабжения на котельной №6 (центральная в п. Нейво-Рудя́нка).
9. Низкий уровень автоматизации котельных ОАО «ОТСК» №№1,2,3,4,5 и 6.
10. Износ оборудования и здания котельной №1 (г. Кировград, ул. Дзержинского, 9Г). Необходимо строительство новой автоматической, газовой блочно-модульной котельной.
11. Износ оборудования и здания котельной №3 (г. Кировград, ул. Декабристов, 1Б). Низкая эффективность паровой схемы котельной для отопления, где пар используется для нагрева воды в сетевых подогревателях. Минусом данных схем являются использование дополнительных компонентов схемы (теплообменные аппараты, насосное оборудование конденсатного хозяйства, трубопроводы), наличие дополнительных фазовых

превращений теплоносителя, а также недоиспользование теплоты конденсата. Применение такой схемы может быть оправдано на производственных котельных, где пар используется на технологические нужды, и производство тепловой энергии на нужды отопления не является основным. Необходимо строительство новой автоматической, газовой блочно-модульной котельной с использованием водогрейных котлов.

12. Присоединение котлов котельной №7 (СОШ в п. Нейво-Рудянка) к тепловой сети зависимое (одноконтурная система), что приводит к интенсивному износу котлов. Необходимо строительство блочного ЦТП.
13. Низкая энергоэффективность и значительный износ насосной группы котельной №4 (п. Карпушиха).
14. Низкая энергоэффективность и значительный износ насосных групп ЦТП№2 и ЦТП№4 в п. Левиха.
15. Низкая энергоэффективность и значительный износ оборудования в ЦТП г. Кировград.

Рост тарифов на тепловую энергию, прежде всего напрямую зависит от технического состояния теплоэнергетического комплекса.

Решение проблем в системах теплоснабжения возможно за счет разработки инвестиционных проектов и их реализации с использованием различных схем инвестирования.

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения выполнена на основании схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг.

3.2.1. Институциональная структура системы водоснабжения.

Система водоснабжения Кировградского городского округа включает в себя несколько централизованных систем водоснабжения, расположенных в г. Кировград, п. Карпушиха, п. Левиха и п. Нейво-Рудянка.

На территории Кировградского ГО функционируют пять централизованных систем водоснабжения (ЦСВ). ЦСВ предусмотрены в четырёх населённых пунктах: г. Кировград – две ЦСВ; в п. Карпушиха, п. Левиха и п. Нейво-Рудянка - по одной ЦСВ. Эксплуатацию указанных систем осуществляет ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» (ОАО «ОТСК»).

Централизованное горячее водоснабжение с использованием закрытых систем на территории Кировградского ГО присутствует в г. Кировграде и п. Нейво-Рудянка.

Все линейные (сети водоснабжения) и узловые (скважины, насосные станции, резервуары и т.д.) объекты ЦСВ на территории Кировградского ГО находятся в собственности Свердловской области.

Источником хозяйственно-питьевого централизованного водоснабжения на территории округа являются воды из скважин (одна ЦСВ в г. Кировград и ЦСВ в п. Нейво-Рудянка) и поверхностные водозаборы (одна ЦСВ в г. Кировград, ЦСВ в п. Карпушиха и ЦСВ в п. Левиха).

Характеристики источников водоснабжения представлены в таблице 24.

Доля населения Кировградского ГО пользующегося услугами централизованного холодного водоснабжения составляет порядка 77%.

На территориях, не охваченных ЦСВ, водоснабжение осуществляется из индивидуальных шахтных колодцев и мелкотрубчатых водозаборных скважин.

3.2.2. Характеристика системы водоснабжения.

г. Кировград.

В г. Кировград два источника водоснабжения – Ежовское месторождение подземных вод (МПВ) и чистая часть оз. Шигирское (поверхностный источник).

В городе имеются три основные технологические зоны водоснабжения: северная нижняя, северная верхняя и южная.

Северные зоны снабжаются водой от Ежовского МПВ, расположенного в 8 км западнее г. Кировград. С Ежовского водозабора вода по водоводам Ду250 и Ду300 подается в 4 РЧВ объемом по 150м³ каждый, расположенные на станции очистки питьевой воды и насосной станции II-го подъема. От НС II-го подъема вода перекачивается в подземные резервуары НС III-го подъема по водоводу Ду500 (есть резервный водовод Ду400).

От РЧВ емкостью 6000м³ в количестве 2-х штук вода по 4 водоводам (Лермонтова, Декабристов, Дзержинского, 40лет Октября) диаметром 315мм и 225мм подается до городской застройки.

Ветка Лермонтова обслуживает частный сектор в границах улиц Калинина – Лермонтова – Порошина – Чайковского – Февральская – Щорса; многоквартирные дома в границах улиц Щорса – Февральская – Лермонтова – Калинина; многоквартирные дома и инфраструктурные объекты в границах улиц Лермонтова – Гагарина – Свердлова – Февральская.

Ветка Декабристов обслуживает застройку и объекты инфраструктуры вдоль улицы Декабристов. Кроме того, от ветки Декабристов запитана ветка ТП-9, снабжающая водой жилые и инфраструктурные объекты вдоль четной стороны ул. Кировградской. Уличный водопровод (преимущественно Ду100 и Ду150) распределяет воду по указанному району, образуя закольцованные сети водоснабжения многоквартирных домов и учреждений инфраструктуры, и тупиковые сети централизованного водоснабжения частного жилого сектора, обеспечивающие необходимое давление в системе по всей зоне. В этой части города вода есть постоянно.

Северная верхняя зона снабжается водой от ветки 40 лет Октября и ветки Дзержинского. Зоны водоснабжения Северной верхней зоны ограничены улицами:

- Лермонтова – Дзержинского – Свердлова – 40 лет Октября, объекты инфраструктуры по улицам Фадеева и Степана Разина (ветка 40 лет Октября);
- МКР-2, МКР-5, МКР-3, частный сектор в границах улиц Достоевского, Мира, Каманина, Радищева, жилые и инфраструктурные объекты по улице Мамина-Сибиряка и МКР-1 (ветка Дзержинского).

Уличный водопровод Ду100 и Ду150 распределяет воду по указанному району, образуя закольцованные сети (за исключением тупиковой сети МКР-3), обеспечивающие необходимое давление в системе по всей зоне.

Для повышения давления во внутриквартальных и внутридомовых сетях в г. Кировграде эксплуатируются шесть повысительных насосных станций.

Точкой сопряжения северных верхней и нижней зон является колодец-регулятор расположенный на пересечении улиц 40 лет Октября и Кировградской.

Южная зона обеспечивается водой Шигирского водозабора. От хлораторной станции Шигирского водозабора техническая вода обработанная гипохлоритом кальция подается в зону городской застройки по водоводу Ду300 с переходом на Ду200. Далее уличные сети Ду80, Ду100 и Ду150 образуют южную зону, куда входят участки ограниченные улицами:

- вдоль ул. Свердлова от Февральской до Декабристов;
- котельная МКР-1;
- Гагарина – Кировградская – Ленина – Революционная - Свердлова;
- Свердлова – Гагарина – Куйбышева - Ленина – Челюскинцев – Октябрьская.

Уличные сети состоят в основном из закольцованных сетей. Необходимо предусмотреть запитку южной части города от Ежовского МПВ со строительством переемычек и повысительных насосных станций.

Точками сопряжения северных и южной зон являются переемычки на сетях расположенные в котельной МКР-1 на пересечении улиц Свердлова и Декабристов и здание насосной станции в районе улиц Гагарина и Кировградской.

п. Левиха

Единственным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Левиха является открытый водоем р. Тагил. Водозабор, расположенный в 4 км восточнее поселка, осуществляется НФС I подъема через водоприемный колодец объемом 80м³.

От НФС I-ого подъема вода по подземному водоводу Ду200 насосами подается в РЧВ объемом 400м³ на восточной окраине поселка, на территории НС II-го подъема. Из РЧВ вода насосами станции II-го подъема вода перекачивается в водопроводную сеть поселка по двум водоводам Ду300 и Ду400 протяженностью 0,8 км.

Сети в зоне преимущественно тупиковые, проложены по ул. Куйбышева и вдоль железнодорожного полотна параллельно ул. Фрунзе.

Закольцован участок сети по улицам Карла Маркса, Некрасова, Малышева и Куйбышева.

п. Карпушиха.

Единственным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Карпушиха является открытый водоем р. Шайтанка.

Водозабор, расположенный в 1,7 км севернее поселка, осуществляется насосами НС I-ого подъема. По подземному водоводу (две нитки Ду200, одна из них в нерабочем состоянии) вода подается в резервуар объемом 400 м³ на северной окраине поселка в районе ул. Колхозной – ул. Челюскинцев.

Из РЧВ вода самотеком по водоводу Ду150 поступает в тупиковую сеть северо-восточной части поселка (частный сектор) вдоль ул. Розы Люксембург.

Второй водовод Ду150 транспортирует воду из РЧВ в накопительную емкость объемом 50м³ на НС II-го подъема в западной части поселка. От водовода имеются отводы в тупиковые сети северо-западного участка частного сектора. Насосы станции II-го подъема подают воду в сеть центрального и юго-восточного районов поселка, а также в резервуар ВНБ объемом 150м³. Из резервуара ВНБ вода самотеком подается в котельную центрального отопления и на западный участок водопровода.

Магистральные водоводы на котельную и на центральный участок водопровода связаны между собой, что дает возможность подачи воды на котельную прямо от насосной станции II-го подъема.

п. Нейво-Рудянка.

Водоснабжение п. Нейво-Рудянка производится из двух скважин № 1 и 2, работающих попеременно.

Скважины № 1 и 2 расположены на расстоянии 1 км к северо-востоку от поселка. Скважинные насосы подают воду по водоводам Ду200 в разводящую сеть поселка напрямую. Уличные сети в поселке тупиковые, выполнены трубопроводами Ду100.

Горячее водоснабжение..

В г. Кировград горячее водоснабжение осуществляется от четырех котельных по закрытой схеме: Котельная №1, Котельная №2/2А, Котельная №3 (только в отопительный период) и Котельная МКР-3. В котельной МКР-5 смонтировано оборудование для осуществления централизованного ГВС (по состоянию на 2020г. система ГВС не функционирует, так как отсутствуют наружные сети ГВС).

В п. Нейво-Рудянка горячее водоснабжение школы осуществляется в отопительный период по закрытой схеме от котельной №7.

Общая протяженность сетей водопровода Кировградского ГО составляет 112,20км, в т.ч.: в г. Кировград – 64,13 км; в п. Карпушиха – 12,176км; в п. Левиха – 21,4км; в п. Нейво-Рудянка – 14,451км.

Характеристики сетей водоснабжения Кировградского ГО приведены в таблице 25.

Таблица 24 Характеристики источников водоснабжения.

№	Наименование	Производительность водозабора	Год ввода в эксплуатацию	Цель использования хоз. питьевые нужды, техническое, горячее водоснабжение
1.	г. Кировград			
1.1	Ежовское месторождение подземных вод			
1.1.1	Северо-Ежовский участок			
	Скважина №40э	59,3 м³/час	1956	хоз. питьевые нужды
	Скважина №41э	17,28 м³/час	1956	хоз. питьевые нужды
	Скважина №139э	20,52 м³/час	2003	хоз. питьевые нужды
	Скважина №42э-2	-	2012	Скважина на консервации
	Скважина №42э- 3	-	2012	Скважина на консервации
	Скважина №115р.э.	-	1997	Скважина на консервации
	Скважина №116р.э.	-	1997	Резерв
	Скважина №142р.э.	-	2002	Резерв
1.1.2	Южно-Ежовский участок			
	Скважина №49э	-	Нет данных	Выведена из эксплуатации
	Скважина №50э	-	Нет данных	Выведена из эксплуатации
	Скважина №52э	-	Нет данных	Выведена из эксплуатации
	Скважина №105р.э	-	1997	Скважина на консервации
	Скважина №108р.э.	-	1997	Скважина на консервации
	Водозабор р. Сибирка	320 м³/час	1967	хоз. питьевые нужды
1.2	Водозабор о. Шигирское	20270 м³/сут	Нет данных	хоз. питьевые нужды, технологические нужды
2.	п. Левиха			
2.1	Водозабор р. Тагил	10000 м³/сут (41,6 м³/час)		хоз. питьевые нужды
3.	п. Карпушиха			
3.1	Водозабор р. Шайтанка	4320 м³/сут (180 м³/час)		хоз. питьевые нужды
4.	п. Нейво-Рудянка			
4.1	Скважина №1	120 м³/час	1984	хоз. питьевые нужды
4.2	Скважина №2	120 м³/час	1984	хоз. питьевые нужды

Таблица 25 Характеристика сетей водоснабжения Кировградского ГО.

Диаметр	Материал трубопровода			ИТОГО
	сталь	чугун	ПЭ	
г. Кировград				
15	23		20	43
20	414	104	593	1111
25	94			94
32	531	186		717
40	1563		10	1573
50	3386	908	50	4344
65	2753	749	31	3533
70				
80	3218	742	328	4288
100	5226	3375	1746	10347
125				
150	3849	4140		7989
200	951	1971	2877	5799
250	52	1657		1709
300	538	2204	4639	7381
350				
400	31	7678		7709
500	7493			
ВСЕГО:	30122	23714	10294	64130
п. Левиха				
50	1340		100	1440
65				
70	150			150
100	550	250		800
125	3600			3600
150	1250	4310		5560
250	350			350
350	1500			1500
400	8000			8000
ВСЕГО:	16740	4560	100	21400
п. Карпушиха				
20	50			50
25	110			110
50	920			920
70	930			930
80	400			400
100	816	900		1716
150	1750	4900		6650
200	1400			1400
ВСЕГО:	6376	5800		12176
п. Нейво-Рудянка				
15	160			160
20	70		30	100
25	500			500
40	294		25	319
50	1477		390	1867
70	77		50	127
80	165			165
100	2293	1160	550	4003
150	3620	100		3720
200	2440			2440
250	1050			1050
ВСЕГО:	12146	1260	1045	14451

3.2.3. Балансы мощности (производительности) и воды.

Баланс добычи, подачи и реализации воды за 2018г. приведён в таблице 26.

Структурный баланс водопотребления питьевой воды по группам абонентов за 2018г. приведён в таблице 27.

Таблица 26 Общий баланс подачи и реализации воды за 2018г.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 г.
г. Кировград			
1	Ежовский водозабор.		
1.1	Подъем воды (Ежовский водозабор)	тыс. м ³	2985,29
1.2	Собственные нужды водозабора	тыс. м ³	15,20
1.3	Подано воды в сеть	тыс. м ³	2970,09
2	Шигирский водозабор		
2.1	Подъем воды (Шигирский водозабор)	тыс. м ³	425,50
2.2	Собственные нужды водозабора	тыс. м ³	260,31
2.3	Подано воды в сеть	тыс. м ³	165,19
3	Подано воды в сеть, всего	тыс. м ³	3135,29
4	Потери воды	тыс. м ³	1948,15
5	Реализовано воды, в т. ч.	тыс. м ³	1187,13
5.1	хоз.питьевое водоснабжение	тыс. м ³	1049,05
5.2	горячее водоснабжение	тыс. м ³	138,08
6	Покупка технической воды	тыс. м ³	15,30
п. Карпушиха			
1	Подъем воды	тыс. м ³	87,80
2	Собственные нужды	тыс. м ³	5,84
3	Подано воды в сеть	тыс. м ³	81,96
4	Потери воды	тыс. м ³	33,60
5	Реализовано воды, в т. ч.	тыс. м ³	48,36
5.1	хоз.питьевое водоснабжение	тыс. м ³	48,36
5.2	горячее водоснабжение	тыс. м ³	-
п. Левиха			
1	Подъем воды	тыс. м ³	572,55
2	Собственные нужды	тыс. м ³	147,98
3	Подано воды в сеть	тыс. м ³	424,57
4	Потери воды	тыс. м ³	289,58
5	Реализовано воды, в т. ч.	тыс. м ³	135,00
5.1	хоз.питьевое водоснабжение	тыс. м ³	135,00
5.2	горячее водоснабжение	тыс. м ³	-
п. Нейво-Рудянка			
1	Подъем воды	тыс. м ³	320,52
2	Собственные нужды	тыс. м ³	31,23
3	Подано воды в сеть	тыс. м ³	289,29
4	Потери воды	тыс. м ³	207,30
5	Реализовано воды, в т. ч.	тыс. м ³	81,99
5.1	хоз.питьевое водоснабжение	тыс. м ³	79,63
5.2	горячее водоснабжение	тыс. м ³	2,36

Таблица 27 Структурный баланс водопотребления питьевой воды по группам абонентов за 2018г.

Показатели	Ед. изм.	2018 г.
г. Кировград		
Принято потребителями, всего, в том числе	тыс. м ³	1187,132
Население	тыс. м ³	931,893
Бюджетные потребители	тыс. м ³	138,963
Прочие потребители	тыс. м ³	116,277
Принято потребителями для нужд ГВС, в том числе	тыс. м ³	138,079
Население	тыс. м ³	123,236
Бюджетные потребители	тыс. м ³	5,641
Прочие потребители	тыс. м ³	9,202
п. Карпушиха		
Принято потребителями, всего, в том числе	тыс. м ³	48,359
Население	тыс. м ³	39,577
Бюджетные потребители	тыс. м ³	2,765
Прочие потребители	тыс. м ³	6,017
Принято потребителями для нужд ГВС, в том числе	тыс. м ³	-
Население	тыс. м ³	-
Бюджетные потребители	тыс. м ³	-
Прочие потребители	тыс. м ³	-
п. Левиха		
Принято потребителями, всего, в том числе	тыс. м ³	134,995
Население	тыс. м ³	80,559
Бюджетные потребители	тыс. м ³	50,165
Прочие потребители	тыс. м ³	4,271
Принято потребителями для нужд ГВС, в том числе	тыс. м ³	-
Население	тыс. м ³	-
Бюджетные потребители	тыс. м ³	-
Прочие потребители	тыс. м ³	-
п. Нейво-Рудянка		
Принято потребителями, всего, в том числе	тыс. м ³	81,987
Население	тыс. м ³	71,017
Бюджетные потребители	тыс. м ³	3,859
Прочие потребители	тыс. м ³	7,111
Принято потребителями для нужд ГВС, в том числе	тыс. м ³	2,362
Население	тыс. м ³	1,896
Бюджетные потребители	тыс. м ³	0,103
Прочие потребители	тыс. м ³	0,363

3.2.4 Доля поставки воды по приборам учета.

Сведения по оснащённости потребителей узлами учёта (УУ) воды приведены в таблице 44. В целом по Кировградскому ГО:

- уровень оснащённости МКД общедомовыми УУ холодной воды составляет 51%;
- уровень оснащённости квартир в МКД, ИЖД и малоэтажных домов блокированной застройки индивидуальными УУ холодной воды составляет 71%.

3.2.5 Зоны действия источников водоснабжения.

Зоны действия источников воды Кировградского ГО:

- Ежовское МПВ – единая зона ЦСВ в центральной и северной части г. Кировград.
- Шигирский водозабор - зона ЦСВ в южной части г. Кировград.
- Водозабор на реке Тагил – единая зона ЦСВ в п. Левиха.
- Водозабор на реке Шайтанка – единая зона ЦСВ в п. Карпушиха.

3.2.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения.

Сведения по резервам и дефицитам мощности по каждой ЦСВ Кировградского ГО приведены в таблице 28.

Таблица 28 Резервы/дефициты водозаборных и водоочистных сооружений на 2018г.

Наименование населенного пункта	Мощность существ. сооружений		Водопотребление (расчетно-нормативное)		(+) Резерв / (-) дефицит			
					макс. суточ.		годовое	
	макс. суточ.	годовое	макс. суточ.	годовое	макс. суточ.	макс. суточ.	годовое	годовое
	м³/сут	тыс.м³/год	м³/сут	тыс.м³/год	м³/сут	%	тыс.м³/год	%
г. Кировград (водозаборные сооружения)	10010,4	3653,796	7280,519	1906,252	2729,881	27,3	1747,544	47,8
г. Кировград (водоочистные сооружения)	13320	4861,8	7280,519	1906,252	6039,481	45,3	2955,548	60,8
п. Карпушиха (водозаборные сооружения)	4320	1576,8	474,498	123,826	3845,502	89,0	1452,974	92,1
п. Левиха (водозаборные сооружения)	1000	365	994,281	258,167	5,719	0,6	106,833	29,3
п. Нейво-Рудянка (водозаборные сооружения)	2880	1051,2	854,584	224,570	2025,416	70,3	826,630	78,6

3.2.7 Надёжность системы водоснабжения.

Система водоснабжения Кировградского ГО имеет в своем составе элементы со значительной степенью износа. Водопроводные сети периодически ремонтируются, наиболее ветхие участки меняются.

Показатели надёжности централизованного водоснабжения на основании сведений публикуемых ОАО «ОТСК» в сети «Интернет» в соответствии со стандартами раскрытия информации по итогам работы в 2018г. и 2019г. (прим.: см. официальный сайт ФАС «раскрытие информации» - <https://ri.eias>) представлены в таблице 29.

Таблица 29 Показатели надёжности централизованного водоснабжения по итогам работы в 2018г. и 2019г.

№пп	Показатель	ед. изм.	2018	2019
1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения	ед. на км	0,4	0,87
2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику	х	х	х
2.1.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ед.	23	63
2.1.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком менее 24 часов	ч	171,5	439
2.2.1	количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ед.	0	2
2.2.2	срок действия ограничений подачи холодной воды по графику для ограничений сроком 24 часа и более	ч	0,00	125
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды	х	—	—
3.1	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часов	%	53,84	2,62
3.2	доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды для ограничений сроком менее 24 часа и более	%	0,00	5,39

3.2.8 Качество воды.

Контроль качества хоз-питьевого воды осуществляется по договору с Филиалом Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Нижний Тагил, Пригородном, Верхнесалдинском районах, городе Нижняя Салда, городе Кировград и Кировградском районе» в соответствии с утверждёнными программой производственного контроля качества питьевой воды централизованного водоснабжения.

Показатели качества воды централизованного водоснабжения на основании сведений публикуемых водоснабжающими организациями Кировградского ГО (ОАО «ОТСК») в сети «Интернет» в соответствии со стандартами раскрытия информации по итогам работы в 2018г. и 2019г. (прим.: см. официальный сайт ФАС «раскрытие информации» - <https://ri.eias>) представлены в таблице 30.

Таблица 30 Показатели качества воды централизованного водоснабжения на территории Кировградского ГО по итогам работы в 2018г. и 2019г.

№пп	Показатель	ед. изм	2018	2019
4	Общее количество проведенных проб качества воды, в том числе по следующим показателям:	ед.	27243	44568
4.1	мутность	ед.	203	432
4.2	цветность	ед.	209	432
4.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	26400	43704
4.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	13200	21852
4.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	13200	21852
4.4	общие колиформные бактерии	ед.	216	нд
4.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	215	нд
5	Общее количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), в том числе по следующим показателям:	ед.	100	317
5.1	мутность	ед.	34	93
5.2	цветность	ед.	39	165
5.3	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0	0
5.3.1	хлор остаточный связанный	ед.	0	0
5.3.2	хлор остаточный свободный	ед.	0	0
5.4	общие колиформные бактерии	ед.	14	32
5.5	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	13	37

3.2.9 Воздействие на окружающую среду.

Существующий технологический процесс забора воды из скважин и естественных водоёмов, процесс водоподготовки и транспортировка воды по водопроводной сети не сопровождается вредными выбросами в атмосферу и на рельеф местности. Эксплуатация водопроводной сети, не предусматривает сбросов вредных веществ в водоемы и на рельеф местности.

При испытании водопроводной сети на герметичность используется чистая вода. Слив воды из трубопроводов после испытания и промывки производится на рельеф местности. Слив воды необходимо осуществлять так, чтобы исключить (минимизировать) размывание почвы.

Реконструкция и строительство водопроводной сети не окажет вредного воздействия на окружающую среду, объект является экологически чистым сооружением.

Технологию очистки воды на ВОС рекомендуется реализовать по замкнутому циклу: промывная вода отстаивается в резервуаре-отстойнике, а затем возвращается в приёмный резервуар. Рекомендуется повторное использование промывной воды – «в голову ВОС». Уплотнённый осадок из отстойников грязной промывной воды должен вывозиться в места захоронения, согласованные с природоохранными органами.

Зоны санитарной охраны источников водоснабжения в соответствии с требованиями [20] должны учитываться при проектировании и строго соблюдаться.

При соблюдении требований, изложенных в рабочей документации, незначительное негативное воздействие на состояние поверхностных и подземных вод будет наблюдаться только в период строительства, носить временный, локальный характер и не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды.

3.2.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды.

Информация по тарифам на I полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.2.11 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.

Действующие системы централизованного водоснабжения работают на пределе ресурсной надежности. Одной из главных проблем качественной поставки воды населению является изношенность водопроводных сетей. Ввод в эксплуатацию новой станции водоподготовки обеспечивает подачу качественной питьевой воды в систему водоснабжения г. Кировград, однако, изношенность разводящих сетей водоснабжения способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости. Для обеспечения всех потребителей качественной питьевой водой необходимо провести работы по модернизации сетей водоснабжения г. Кировград с заменой изношенных участков.

Качество питьевой воды, забираемой водозаборными сооружениями п. Карпушиха и п. Левиха, не соответствует основным показателям физико-химических и бактериологических свойств воды подземного и поверхностного водозабора, то есть гигиеническим нормативам СанПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», по показателям цветности, мутности и содержанию железа.

Необходима полная модернизация систем водоснабжения п. Карпушиха, п. Левиха и п. Нейво-Рудянка, включающая в себя реконструкцию сетей, модернизацию станций очистки и обеззараживания воды, замену устаревшего оборудования на современное, отвечающее энерго-сберегающим технологиям.

Отсутствие приборов учета на водозаборах. Установка приборов учета на водозаборных сооружениях позволит создать точную систему учета и расхода ресурсов, что в конечном итоге позволит повысить энергоэффективность системы централизованного водоснабжения.

Недостаточная оснащенность потребителей приборами учета. Установка современных приборов учета позволит не только решить проблему достоверной информации о потреблении воды, но и позволит стимулировать потребителей к рациональному использованию воды.

3.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения выполнена на основании схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028 гг.

3.3.1. Институциональная структура системы водоотведения.

Система централизованного водоотведения хозяйственно-бытовых стоков (ХБС) в Кировградском ГО состоит из отдельных централизованных систем водоотведения (ЦСВО), расположенных в населенных пунктах г. Кировград, п. Карпушиха, п. Левиха и п. Нейво-Рудянка. ЦСВО охвачены преимущественно многоквартирные жилые дома, объекты СКБ и ОДФ.

Уровень охвата населения округа централизованным водоотведением составляет порядка 66%.

Большинство жилых домов индивидуальной застройки в населённых пунктах округа оборудованы септиками, выгребами и надворными уборными.

Эксплуатацию ЦСВО осуществляет ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» (ОАО «ОТСК»).

Общая протяженность сетей канализации в Кировградском ГО составляет **102,7 км**.

Все линейные (сети водоотведения) и узловые (КНС, КОС и т.д.) объекты ЦСВО на территории Кировградского ГО находятся в собственности Свердловской области.

3.3.2. Характеристика системы водоотведения.

г. Кировград.

Существующая централизованная система водоотведения в г. Кировград включает в себя:

- сеть канализационных коллекторов;
- канализационные насосные станции (КНС);
- канализационные очистные сооружения (КОС).

Сеть канализационных коллекторов обеспечивает транспортировку стоков на очистные сооружения, охватывает большую часть территории города и включает в себя магистральные коллекторы диаметром 300-600 мм, и внутриквартальные коллекторы диаметром 150-250 мм.

Общая протяженность сетей канализации в городе Кировграде составляет 77,103 км.

Сети водоотведения выполнены в основном из керамических, асбестоцементных и чугунных труб, в меньшей степени из полиэтилена. Средний износ самотечных сетей составляет 70%, напорных - более 80%.

Перекачка ХБС осуществляется по напорным коллекторам насосами КНС в количестве четырёх штук. Кроме того, имеются две КНС на балансе производственных площадок (АО «КЗТС» и филиал «ППМ» АО «УЭМ»), осуществляющих канализование в централизованную систему. Жидкие бытовые отходы вывозятся машинами и принимаются в сливной колодец.

КОС проектной мощностью 9439 м³/сут. расположены в пределах г. Кировград, введены в эксплуатацию в 1980 году. Сооружения подвергались реконструкции в 1993г.

На очистных сооружениях применяются технологии механической и биологической очистки. Биологическая очистка предполагает деградацию органической составляющей сточных вод микроорганизмами (активный ил). На данном этапе происходит минерализация сточных вод, удаление органического азота, фосфора, главным образом БПК. Механическая очистка

предполагает первичное удаление крупных включений и примесей, а также очистку от взвешенных веществ после биологической очистки.

Очистными сооружениями обслуживается сток системы централизованного водоотведения города в объеме 6,5-8,5 тыс. м³/сут. В паводок на сооружения поступает до 16 тыс. м³/сут сточных вод, в этот период очистные сооружения работают с перегрузом.

Режим работы – круглосуточный.

Выпуск очищенного стока осуществляется в болото Калатинское, после которого, пройдя процесс естественной фильтрации, сточные воды поступают в грязную часть озера Шигирское.

п. Карпушиха.

Существующая ЦСВО в п. Карпушиха включает в себя:

- сеть канализационных коллекторов;
- канализационные очистные сооружения.

Сеть канализационных коллекторов обеспечивает транспортировку стоков на очистные сооружения и включает в себя магистральные коллекторы диаметром 150 мм.

Общая протяженность сетей канализации в поселке составляет 2,597 км. КНС в поселке отсутствуют, поступление сточных вод на КОС происходит в самотечном режиме.

КОС проектной мощностью 700 м³/сут введены в эксплуатацию в 1982г. На КОС применяются технологии механической и биологической очистки. Биологическая очистка предполагает деградацию органической составляющей сточных вод микроорганизмами (активный ил). На данном этапе происходит минерализация сточных вод, удаление органического азота, фосфора, главным образом БПК. Механическая очистка предполагает первичное удаление крупных включений и примесей, а также очистку от взвешенных веществ после биологической очистки.

Очистными сооружениями обслуживается сток системы централизованного водоотведения поселка в объеме 0,11-0,15 тыс. м³/сут.

Режим работы – круглосуточный.

Выпуск очищенного стока осуществляется в реку Ильинка.

п. Левиха.

Существующая централизованная система водоотведения в п. Левиха включает в себя:

- сеть канализационных коллекторов;
- канализационные очистные сооружения.

Сеть канализационных коллекторов обеспечивает транспортировку стоков на очистные сооружения и включает в себя магистральные коллекторы диаметром 150-200 мм.

Общая протяженность сетей канализации в поселке – 12,6 км.

Сети водоотведения выполнены в основном из стальных, чугунных и асбестоцементных труб, износ канализационных сетей составляет более 80%.

КОС проектной мощностью 1100 м³/сут введены в эксплуатацию в 1989г. Выпуск очищенного стока осуществляется в реку Кузька – приток реки Тагил.

На КОС применяются технологии механической и биологической очистки. Биологическая очистка предполагает деградацию органической составляющей сточных вод микроорганизмами (активный ил). На данном этапе происходит минерализация сточных вод, удаление органического азота, фосфора, главным образом БПК. Механическая очистка предполагает первичное

удаление крупных включений и примесей, а также очистку от взвешенных веществ после биологической очистки.

Очистными сооружениями обслуживается сток системы централизованного водоотведения поселка в объеме 0,68-0,73 тыс. м³/сут.

Режим работы – круглосуточный.

п. Нейво-Рудянка.

Существующая ЦСВО в п. Нейво-Рудянка включает в себя:

- сеть канализационных коллекторов;
- канализационные очистные сооружения.

Сеть канализационных коллекторов обеспечивает транспортировку стоков на очистные сооружения и включает в себя магистральные коллекторы диаметром 150-250 мм.

Общая протяженность сетей канализации в поселке 10,4 км.

Сети водоотведения выполнены в основном из стальных, чугунных и асбестоцементных труб, износ канализационных сетей составляет более 70%.

Перекачка ХБС осуществляется по напорному коллектору насосами единственной КНС.

КОС проектной мощностью 4315 м³/сут введены в эксплуатацию в 1987г.

На очистных сооружениях применяются технологии механической и биологической очистки. Биологическая очистка предполагает деградацию органической составляющей сточных вод микроорганизмами (активный ил). На данном этапе происходит минерализация сточных вод, удаление органического азота, фосфора, главным образом БПК. Механическая очистка предполагает первичное удаление крупных включений и примесей, а также очистку от взвешенных веществ после биологической очистки.

Очистными сооружениями обслуживается сток системы централизованного водоотведения поселка в объеме 0,31-0,42 тыс. м³/сут. Режим работы – круглосуточный.

Выпуск очищенного стока осуществляется в р. Нейва.

3.3.3. Балансы мощности (производительности) и стоков.

Балансы сточных вод в системе водоотведения за 2018г. приведены в таблице 31.

Таблица 31 Балансы сточных вод в системе водоотведения за 2018г.

Наименование населённого пункта	Ед. изм.	2018 г.
г. Кировград		
Общий объём ХБС поступающих в централизованную систему водоотведения	тыс. м ³	2563,76
население	тыс. м ³	903,05
бюджетные потребители	тыс. м ³	115,49
прочие потребители	тыс. м ³	597,56
неучтенный приток	тыс. м ³	946,14
собственное водоотведение	тыс. м ³	1,52
п. Карпушиха		
Общий объём ХБС поступающих в централизованную систему водоотведения	тыс. м ³	47,62
население	тыс. м ³	9,53
бюджетные потребители	тыс. м ³	2,69
прочие потребители	тыс. м ³	0,90
неучтенный приток	тыс. м ³	34,07
собственное водоотведение	тыс. м ³	0,44
п. Левиха		
Общий объём ХБС поступающих в централизованную систему водоотведения	тыс. м ³	255,49
население	тыс. м ³	60,71
бюджетные потребители	тыс. м ³	3,41
прочие потребители	тыс. м ³	2,32
неучтенный приток	тыс. м ³	188,13
собственное водоотведение	тыс. м ³	0,92
п. Нейво-Рудянка.		
Общий объём ХБС поступающих в централизованную систему водоотведения	тыс. м ³	137,05
население	тыс. м ³	49,21
бюджетные потребители	тыс. м ³	2,76
прочие потребители	тыс. м ³	5,29
неучтенный приток	тыс. м ³	79,69
собственное водоотведение	тыс. м ³	0,10

3.3.4 Доля водоотведения по приборам учета.

Индивидуальные (общедомовые) приборы учета сточных вод отсутствуют. На расчетный срок установка приборов учета не планируется. Для абонентов оснащённых приборами учёта потребления воды объёмы стоков принимаются равными фактическим объёмам потребления воды.

Сведения по оснащённости потребителей узлами учёта (УУ) воды приведены в таблице 44.

В целом по Кировградскому ГО:

- уровень оснащённости МКД общедомовыми УУ холодной воды составляет 51%;
- уровень оснащённости квартир в МКД, ИЖД и малоэтажных домов блокированной застройки индивидуальными УУ холодной воды составляет 71%.

3.3.5 Зоны действия систем водоотведения.

В г. Кировграде имеются две основные технологические зоны водоотведения: северная и южная. Северная зона (в границах улиц Весенняя - Каманина – Щербакова – Февральская). Южная зона (в границах улиц Февральская - Щорса – Куйбышева – Октябрьская).

В п. Левиха, п. Карпушиха и п. Нейво-Рудянка существует по одной зоне централизован-

ного водоотведения.

ЦСВО охвачены преимущественно многоквартирные жилые дома, объекты СКБ и ОДФ.

3.3.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения представлен в таблице 32.

Из таблицы 32 видно, что мощности существующих очистных сооружений достаточно для очистки прогнозируемого объема сточных вод. Однако, рекомендуется провести работы по реконструкции существующих очистных сооружений, с модернизацией системы очистки сточных вод. Сооружения канализации должны быть рассчитаны на пропуск суммарного расчетного максимального расхода и дополнительного притока поверхностных и грунтовых вод, не организованно поступающего в самотечные сети канализации через неплотности люков колодцев и за счет инфильтрации грунтовых вод.

Таблица 32 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения.

Наименование населённого пункта	Мощность КОС	по итогам работы в 2018г.			Перспектива 2025-2030гг		
	$\frac{м^3}{сут}$ тыс.м ³ /год	$\frac{м^3}{сут}$ тыс.м ³ /год	(-) Дефицит/ (+)Резерв		$\frac{м^3}{сут}$ тыс.м ³ /год	(-) Дефицит/ (+)Резерв	
			$\frac{м^3}{сут}$ тыс.м ³ /год	%		$\frac{м^3}{сут}$ тыс.м ³ /год	%
г. Кировград	9439	7024	2415	25,6	7024	2415	25,6
	3445,235	2563,76	881,475		2563,76	881,475	
п. Карпушиха	700	130,466	569,53425	81,4	130,466	569,53425	81,4
	255,5	47,62	207,88		47,62	207,88	
п. Левиха	1100	699,962	400,03836	36,4	699,962	400,03836	36,4
	401,5	255,486	146,014		255,486	146,014	
п. Нейво-Рудянка.	4315	375,477	3939,5233	91,3	375,477	3939,5233	91,3
	1574,975	137,049	1437,926		137,049	1437,926	

3.3.7 Надёжность системы водоотведения.

Сети водоотведения на территории Кировградского ГО имеют значительный износ.

Износ сетей водоотведения вызывает значительные утечки транспортируемых стоков, что приводит к загрязнению грунтовых вод и ухудшению санитарно-эпидемиологической обстановки в населённых пунктах.

Показатели надёжности централизованного водоотведения на основании сведений публикуемых ОАО «ОТСК» в сети «Интернет» в соответствии со стандартами раскрытия информации по итогам работы в 2019г. (прим.: см. официальный сайт ФАС «раскрытие информации» - <https://ri.eias>) представлены в таблицы 33.

Таблица 33 Показатели надёжности централизованного водоотведения по итогам работы в 2018г. и 2019г.

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019
1	Показатель аварийности на канализационных сетях	ед. на км	5,6
2	Количество засоров на самотечных сетях	ед. на км	5,6

3.3.8 Качество очистки стоков.

В ОАО «ОТСК» имеется лаборатория очистных сооружений, экологическая и инженерная служба, оперативно-ремонтный персонал для осуществления технической эксплуатации системы водоотведения. Ведётся вся необходимая техническая документация.

Контроль за качеством сточных вод осуществляется предприятием согласно графика, где определено место, периодичность отбора проб, определяемые ингредиенты.

Показатели качества очистки стоков на основании сведений публикуемых ОАО «ОТСК» в сети «Интернет» в соответствии со стандартами раскрытия информации по итогам работы в 2019г. (прим.: см. официальный сайт ФАС «раскрытие информации» - <https://ri.eias>) представлены в таблицы 34.

Таблица 34 Показатели качества очистки стоков по итогам работы в 2019г.

№пп	Показатель	ед. изм.	2019
3	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	306
3.1	взвешенные вещества	ед.	30
3.2	БПК5	ед.	6
3.3	аммоний-ион	ед.	24
3.4	нитрит-анион	ед.	24
3.5	фосфаты (по Р)	ед.	55
3.6	нефтепродукты	ед.	18
3.7	микробиология	ед.	149
4	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод:	ед.	9
4.1	взвешенные вещества	ед.	0
4.2	БПК5	ед.	0
4.3	аммоний-ион	ед.	0
4.4	нитрит-анион	ед.	0
4.5	фосфаты (по Р)	ед.	3
4.6	нефтепродукты	ед.	0
4.7	микробиология	ед.	9

3.3.9 Воздействие на окружающую среду.

Сеть канализации при нарушении её герметичности является источником загрязнения грунтовых вод. Наличие утечек в самотечных сетях не вызывает нарушение их функционирования, а выявление утечек является довольно сложной технической задачей.

При нарушении технологического процесса очистки на КОС возможны выбросы вредных и опасных веществ в концентрациях превышающих ПДК.

3.3.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта воды.

Информация по тарифам на I полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.3.11 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения.

В сфере водоотведения существует несколько основных проблем, влияющих как на экологическую ситуацию, так и на уровень комфортности проживания населения:

- Изношенность сетей.
- Действующие очистные сооружения требуют реконструкции с модернизацией технологической схемы очистки стоков.
- В населённых пунктах Кировградского ГО отсутствует ливневая канализация и ливневые стоки естественным образом, без очистки, сбрасываются на ландшафт местности и в водоёмы.

3.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения выполнена на основании муниципальной программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности Кировградского ГО Свердловской области на 2010-2020 годы, данных с интерактивной карты центров питания ОАО "МРСК Урала", материалов Генерального плана Кировградского ГО и данных предоставленных Администрацией Кировградского ГО.

3.4.1. Институциональная структура системы электроснабжения.

Единая энергосистема — совокупность объединённых энергосистем (ОЭС), соединённых межсистемными связями, охватывающая значительную часть территории страны при общем режиме работы и имеющая диспетчерское управление.

ЕЭС России охватывает практически всю обжитую территорию страны и является крупнейшим в мире централизованно управляемым энергообъединением. В настоящее время ЕЭС России включает в себя 70 энергосистем на территории 81 субъектов Российской Федерации, работающих в составе шести работающих параллельно ОЭС — ОЭС Центра, Юга, Северо-Запада, Средней Волги, Урала и Сибири и ОЭС Востока, работающей изолированно от ЕЭС России.

В результате реализации мероприятий, связанных с реформированием отрасли, структура электроэнергетики стала достаточно сложной. Отрасль состоит из нескольких групп компаний и организаций, каждая из которых выполняет определённую отведённую ей отдельную функцию.

Основные группы компаний и организаций: генерирующие компании оптового рынка, электросетевые компании, энергосбытовые компании, компании, осуществляющие управление режимами единой энергосистемы России, компании, отвечающие за развитие и функционирование коммерческой инфраструктуры рынка, организации, осуществляющие контроль и регулирование в отрасли, потребители электрической энергии и мелкие производители электрической энергии.

Генерирующие компании оптового рынка — это крупные компании, активами которых являются электростанции разных типов.

Генерирующей компанией на территории Кировградского ГО является ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9» (ОАО ТГК-9) Филиал «Свердловский», работающий в составе Группы «Т Плюс».

В состав филиала входит шесть электростанций: Нижнетуринская ГРЭС, ТЭЦ Академическая, Верхотурская ГЭС, Ново-Свердловская ТЭЦ, Свердловская ТЭЦ и Первоуральская ТЭЦ.

Электросетевые компании на территории Кировградского ГО представлены:

- Во-первых, компанией-гигантом: Федеральной сетевой компанией (ФСК), которой принадлежат так называемые магистральные сети - то есть линии электропередач (ЛЭП) высокого напряжения (преимущественно 220 кВ, 330 кВ, 500 кВ). ,транспортные артерии, связывающие различные энергосистемы в масштабах огромной территории страны, то есть обеспечивающие возможность перетока значительных объёмов электроэнергии и мощности на дальние расстояния, между удалёнными крупными энергосистемами. ФСК, таким образом, имеет стратегическое значение не только для электроэнергетической отрасли, но и для экономики всей страны.
- Во-вторых, крупными межрегиональными распределительными сетевыми компаниями (МРСК). Передачу электрической энергии по распределительным сетям 0,4-110 кВ на территории Кировградского ГО осуществляет ПО «Нижнетагильские электрические сети» филиа-

ла «Свердловэнерго» ОАО «МРСК Урала».

- В третьих, малыми территориальными сетевыми организациями (МТСО). Эти организации обслуживают, как правило, электросети небольших муниципальных образований, могут принадлежать как муниципальным властям, так и частным региональным инвесторам. На территории Кировградского ГО к МТСО относится АО «Кировградский завод твёрдых сплавов».

Энергосбытовые компании на территории Кировградского ГО:

Свердловский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» является крупнейшей энергоснабжающей (энергосбытовой) организацией и имеет статус Гарантирующего поставщика на территории Свердловской области.

Основное направление деятельности – поставка электроэнергии потребителям Свердловской области. Кроме того, учитывая современные тенденции и потребности клиентов в получении комплекса качественных услуг, Свердловский филиал АО "ЭнергосбыТ Плюс" позиционирует себя как энергосервисная компания, предоставляющая широкий спектр услуг, связанных с энергоснабжением.

Потребителей Кировградского ГО обслуживает Нижне-Тагильский сбыт Свердловского филиала АО "ЭнергосбыТ Плюс".

Компанией, осуществляющей управление режимами единой энергосистемы России является системный оператор Единой энергетической системы России (СО ЕЭС) и его территориальные подразделения.

Компании, отвечающие за развитие и функционирование коммерческой инфраструктуры рынка (ОРЭМ и розничных рынков).

Организации, осуществляющие контроль и регулирование в отрасли – это различные органы исполнительной власти, в том числе: региональные энергетические комиссии, комитеты по тарифам и т.п.

Потребители электрической энергии, мелкие производители электрической энергии - это множество различного масштаба предприятий, организаций - субъектов экономики РФ, а также граждан страны, осуществляющих потребление электрической энергии для собственных нужд.

3.4.2. Характеристика системы электроснабжения.

Кировградский ГО включен в единую энергосистему Свердловской области. Магистральные линии электропередач, проходящие по Кировградскому ГО, находятся на балансе ОАО «МРСК Урала» филиала «Свердловскэнерго» ПО «Нижнетагильские электрические сети».

На территории Кировградского ГО транспорт электроэнергии организован по электрическим сетям напряжением 0,4-220кВ. Протяженность электрических сетей составляет 488,1км. Количество трансформаторных подстанций – 112 шт. Вышеуказанные сети и оборудование не являются муниципальным имуществом.

В настоящее время источниками электроснабжения городского округа являются 17 электроподстанций (ПС), входящие в объединённую энергосистему Свердловской области и связанные высоковольтными линиями электропередач 35, 110 кВ между собой.

Характеристики электрических подстанций представлены в таблице 35.

Информация по уличному освещению территории Кировградского ГО приведена в таблице 36.

Таблица 35 Характеристики электрических подстанций.

№ п/п	Наименование	Местоположение	Напряжение, кВ	Мощность, МВА*	Существующая нагрузка (зима), МВт	Существующая нагрузка (лето), МВт	Год ввода в эксплуатацию*
1	Левиха	п. Левиха	35/6/3	4+4=8	1,503	0,797	н/д
2	Карпушиха	п. Карпушиха	110/35/6	10+16=26	4,453	4,24	1965
3	Ежовая	п. Ежовский (гора Ежовая)	35/6	2,5+2,5=5	1,083	0,352	н/д
4	Рудянка	п. Нейво-Рудянка	110/35/6	16	2,58	5,14	1979
5	Медь	г. Кировград	110/10	16+16=32	12,3	8,59	1974
6	Калата	г. Кировград	110/6	16+16=32	8,57	9,84	1991
7	Твёрдые сплавы	г. Кировград	110/6	нд	нд	нд	нд

* По данным открытых интернет источников – Интерактивная карта центров питания ОАО "МРСК Урала"

Все светоточки подключены к контроллерам, обеспечивающим включение (отключение) в автоматическом режиме в соответствии с алгоритмом, заложенном в контроллере. Управление режимом работы линий уличного освещения осуществляется циклическим реле PSZ-525 в количестве 49 штук. Система уличного освещения оснащена приборами учета расхода электрической энергии. Доля светодиодных светильников составляет порядка 25% от общего количества светильников.

На территории Кировградского городского округа уличное освещение организовано на 85% автомобильных дорог: г. Кировград–93%, п. Лёвиха –82%, п.Карпушиха – 80%, п. Нейво-Рудянка – 80%.

Эксплуатацию системы уличного освещения осуществляется МП «Благоустройство».

Таблица 36 Информация по уличному освещению Кировградского ГО.

№пп	Наименование населённого пункта	С лампами типа ДНаТ		Со светодиодными лампами		С лампами типа ДРЛ		С лампами накаливания	
		кол-во, шт	суммарная мощность, Вт	кол-во, шт	суммарная мощность, Вт	кол-во, шт	суммарная мощность, Вт	кол-во, шт	суммарная мощность, Вт
1	г. Кировград	860	89,75	508	31,09	0	0	162	16,2
2	п. Ежовский	0	0	0	0	0	0	0	0
3	п. Карпушиха	177	17,7	4	1,12	0	0	0	0
4	п. Левиха	150	15	3	0,84	0	0	0	0
5	п. Ломовский	0	0	0	0	0	0	0	0
6	п. Нейва	0	0	0	0	0	0	0	0
7	п. Нейво-Рудянка	312	32,2	24	1,2	0	0	0	0
8	п. Тепловая	0	0	0	0	0	0	0	0
9	д. Листвянное	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по городскому округу		1499	154,65	539	34,25	0	0	162	16,2

3.4.3. Баланс электроэнергии.

Баланс электроэнергии за 2019г. приведён в таблице 37.

Таблица 37 Баланс электроэнергии за 2019г.

№пп	Показатель	Ед.изм.	2019г.
1	Производство электрической энергии на территории Кировградского ГО	тыс.кВтч	0
2	Поставка электрической энергии на территорию Кировградского ГО	тыс.кВтч	241784
3	Потери при передаче	тыс.кВтч	1725
4	Потребление электрической энергии всего	тыс.кВтч	240059
4.1	Потребление на нужды производства тепловой энергии (котельные)	тыс.кВтч	16635
4.2	Потребление на нужды промышленности	тыс.кВтч	164773
4.2.1	АО "КЗТС"	тыс.кВтч	49612
4.2.2	филиал «ППМ» АО «УЭМ»	тыс.кВтч	115161
4.3	Население	тыс.кВтч	29954
4.4	Прочие потребители	тыс.кВтч	28697

3.4.4 Доля электроснабжения по приборам учета.

Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка - потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности (далее - смежные субъекты розничного рынка), а также в иных местах с соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к местам установки приборов учета. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

Уровень оснащённости потребителей приборами учёта электрической энергии на территории Кировградского ГО составляет практически 100%.

3.4.5 Зоны действия систем электроснабжения.

Кировградский ГО включен в единую энергосистему Свердловской области. Централизованным электроснабжением охвачены все населённые пункты Кировградского ГО. Электроустановки малой генерации, локальные и автономные системы электроснабжения на территории Кировградского ГО отсутствуют. Таким образом, на территории Кировградского ГО функционирует одна единая централизованная система электроснабжения.

3.4.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения.

В соответствии с данными интерактивной карты центров питания ОАО "МРСК Урала" по состоянию на 2020г. существуют ограничения по технологическому присоединению в одном центре питания (электрическая подстанция) расположенных на территории Кировградского ГО: п/с «Карпушиха» 110/35/6 (выделены красными кружками на рис. 4). Ограничивающий

фактор - нагрузочная способность трансформаторов. Мероприятия по снятию ограничений до 2022г. инвестиционной программой ОАО "МРСК Урала" не предусмотрены.

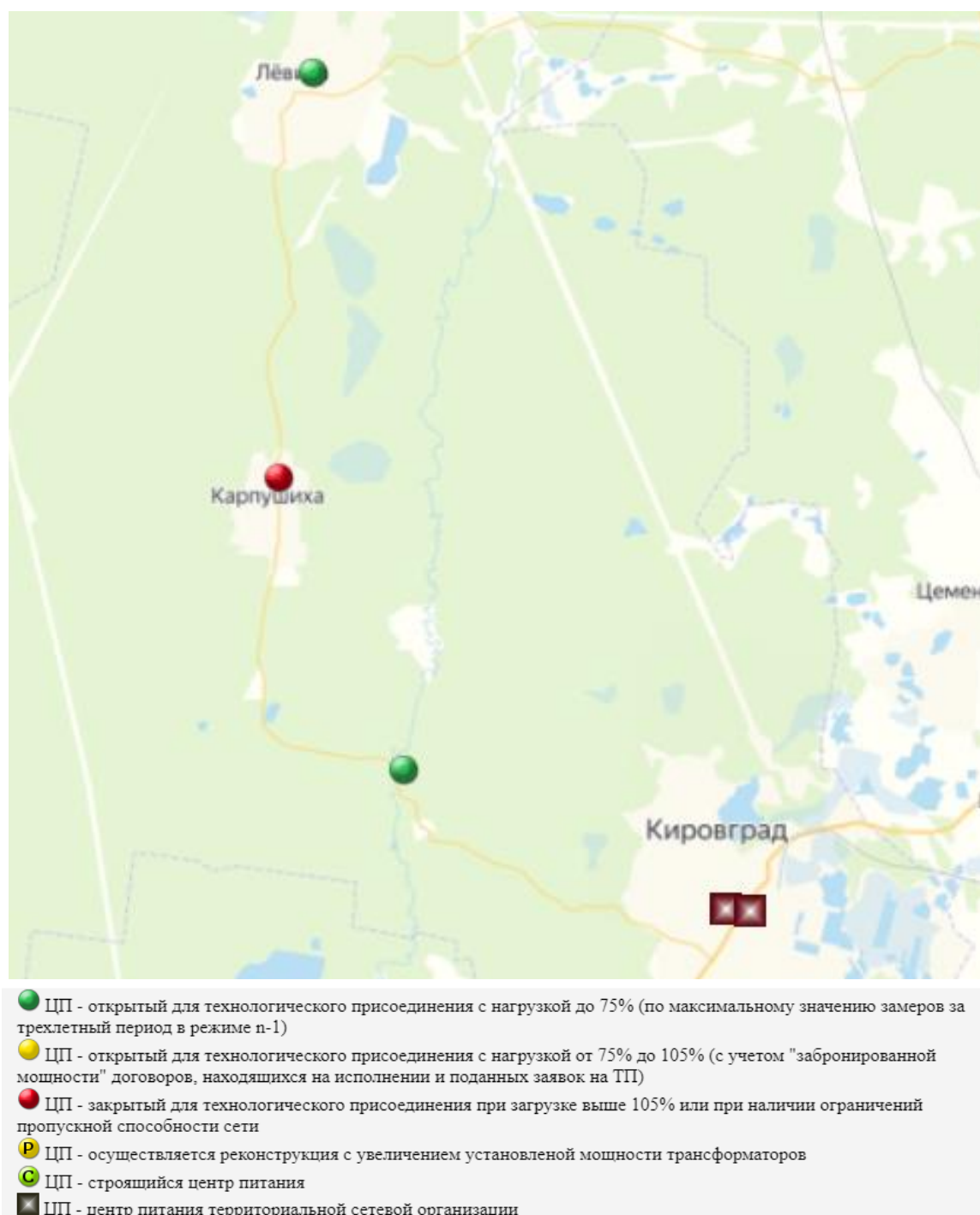


Рисунок 4 Скрин-шот интерактивной карты центров питания ОАО "МРСК Урала"

3.4.7 Надёжность системы электроснабжения.

Правила устройства электроустановок (ПУЭ) подразделяют все электроприёмники потребителей по признаку тяжести последствий перерывов в электропитании на три группы: 1, 2 и 3 категории надёжности электроснабжения (см. рис. 5).

Первый уровень по категоричности, в соответствии с ПУЭ получают электроприёмники тех предприятий и организаций, перерыв в обеспечении которых электрической энергией влечёт за собой наиболее тяжёлые последствия (аварии, гибель людей, значительный материальный ущерб и т.д.).

Для обеспечения питания таких электроприёмников по требованию ПУЭ должно быть предусмотрено 2 или 3 (для специально выделенной группы электроприёмников) не связанных друг с другом источника. Для всех электроприёмников первого категорийного класса перерыв питания допускается только на время, необходимое для автоматического включения резервного источника.



Рисунок 5 Категории надёжности электроснабжения потребителей.

Во вторую категорию включены потребители, характеризующиеся следующими последствиями перерывов электроснабжения:

- недоотпуск продукции, носящий массовый характер;
- простой большого количества рабочей силы и производственных мощностей;
- нарушение нормальной жизнедеятельности большого числа людей.

Электроприёмники, отнесённые ко второй категории надёжности электроснабжения, в соответствии с правилами ПУЭ должны получать питание от двух независимых энергоисточников.

В отличие от потребителей первой категории, обеспечение резервирования электроснабжения объектов второй категории может осуществляться вручную. Это означает, что допускается перерыв подачи электроэнергии на время, необходимое дежурному персоналу электроустановок для выполнения необходимых

Категорийность три в соответствии с формулировкой ПУЭ получают электроприёмники, не попавшие в первую и вторую категории. Сюда относятся предприятия и организации, остановка которых не представляет опасности и не затрагивает группы населения.

Это объекты городской инфраструктуры – пункты ремонта, предприятия бытового обслуживания и другие точки подобного типа. В данной категории находятся и бытовые потребители электрической энергии. Однако для больших населённых пунктов устанавливается категорийность – II.

Объекты третьей категории надёжности электроснабжения ПУЭ допускает подключать к одному электроисточнику. Необходимым для этого условием является возможность произвести требуемый ремонт и восстановить питание электроприёмника в течение 1 суток.

Надёжность электроснабжения Кировградского ГО обеспечивается правильным выбором электрооборудования, своевременным проведением ремонтов и обслуживанием электрооборудования при эксплуатации.

3.4.8 Качество электроэнергии.

Качество электрической энергии регламентировано ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». Соответствие параметров сети допустимым значениям гарантирует работоспособность электроприемников и силового оборудования.

3.4.9 Воздействие на окружающую среду.

Экологические аспекты, в частности влияние электроустановок на окружающую среду – один из важнейших вопросов в энергетике. Любая электроустановка в той или иной мере оказывает негативное влияние на окружающую среду

Экологический аспект распространяется и на птиц, гибнущих на линиях электропередач и в открытых распределительных устройствах подстанций. Для предотвращения гибели птиц на линиях электропередач на опорах устанавливают специальные устройства, которые препятствуют посадке на них птиц

В процессе эксплуатации электроустановок возможно загрязнение окружающей среды вредными веществами. Это может быть: электролит, трансформаторное масло и другие нефтепродукты, бытовые отходы и другие вредные вещества.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды необходимо строго соблюдать нормативные документы и инструкции по эксплуатации оборудования, правила обращения с вредными веществами и др., хранить отходы и вредные вещества в специально отведенных для этого местах.

ОАО «МРСК Урала», являясь одной из крупнейших распределительных сетевых компаний России, заинтересована в обеспечении экологической безопасности и соблюдении требований природоохранного законодательства в процессе производственной деятельности.

Одной из приоритетных задач управленческой политики ОАО «МРСК Урала» является организация обеспечения потребителей электрической энергией при условии соблюдения требований экономичности, безопасности, надежности и ответственности за воздействие на окружающую среду.

По специфическому воздействию электрических сетей на окружающую природную среду их можно отнести к производствам, оказывающим минимальное негативное воздействие.

Объекты ОАО «МРСК Урала» (воздушные линии электропередачи ВЛ, подстанции ПС) в процессе производственной деятельности являются незначительными источниками вредного воздействия на окружающую природную среду: выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются минимальными, сбросы в поверхностные водные объекты не производятся, загрязнение почвы возможно лишь во время строительства и частично при ремонтных работах.

Кроме того, для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду ежегодно выполняются природоохранные мероприятия, в частности - на промышленных площадках ОАО «МРСК Урала» осуществляется сбор и временное накопление отходов производства и потребления в специально оборудованных местах хранения с дальнейшей передачей предприятиям, принимающим отходы на размещение и утилизацию.

Филиалы и производственные отделения ОАО «МРСК Урала» своевременно разрабатывают все необходимые, согласно требований природоохранного законодательства, нормативные и разрешительные документы, которые утверждаются в территориальных управлениях Роспри-

роднадзора: проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, проекты предельно допустимых выбросов, лимиты на размещение отходов и разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Косвенной оценкой служат плата за негативное воздействие на окружающую среду, которая имеет устойчивую тенденцию к снижению, и отсутствие штрафных санкций со стороны контролирующих органов.

Проведена значительная организационная и практическая работа, направленная на снижение техногенных нагрузок на окружающую природную среду.

Совершенствование технологических процессов передачи и распределения электрической энергии является одним из основных направлений экологической политики ОАО «МРСК Урала». Одним из ключевых направлений ее реализации является технологическое перевооружение основных фондов электросетевых компаний, применение перспективных технологий и решений при транспорте и распределении электрической энергии. Основными направлениями деятельности ОАО «МРСК Урала» являются:

- Постепенный вывод из эксплуатации маслonaполненного оборудования с заменой на элегазовые и вакуумные, которые обеспечивают экологическую чистоту эксплуатации.
- Обустройство системы маслоприемных устройств ПС с использованием современных технологий (полимерных покрытий маслоприемников) с целью минимизации экологических издержек по утилизации отходов замасленного щебня и соответствия эксплуатации объектов электросетевого хозяйства современным требованиям по охране окружающей среды.
- Применение самонесущих изолированных проводов, позволяющих снизить экологически вредное воздействие хозяйственной деятельности на окружающую среду путем уменьшения ширины вырубаемой просеки в лесных массивах перед прокладкой и в процессе эксплуатации линий электропередачи, а также исключает гибель птиц.

Филиалы и производственные отделения ОАО «МРСК Урала» добились достаточной экологической эффективности, контролируя воздействие своей деятельности на окружающую среду, следуя своей экологической политике и целевым экологическим показателям.

На всех объектах проектирования и строительства ОАО «МРСК Урала» ведется экологическое сопровождение. Особенности производства работ при сооружении ВЛ, ПС и других электросетевых объектов в проектных документах сведены в отдельный природоохранный блок.

Все филиалы и производственные отделения ОАО «МРСК Урала» регулярно проводят мероприятия по предотвращению возможных экологических рисков:

- совершенствование системы экологической подготовки и повышения квалификации работников;
- совершенствование нормативно-экологической базы;
- применение регулярно проверяемых контрольно-измерительных приборов, устройств противоаварийной защиты, средств получения, обработки и передачи информации;
- использование принятых (установленных) методов и средств контроля измеряемых параметров негативного воздействия на окружающую среду.

В ОАО «МРСК Урала» внедрена и поддерживается в рабочем состоянии интегрированная система менеджмента (ИСМ), составной частью которой является система экологического менеджмента (СЭМ). В подтверждение соответствия требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 «Системы управления окружающей средой. Требования и руководства по применению» получен сертификат соответствия № 12.0615.026 от 27.06.2012.

Исполняя требования международного стандарта, ОАО «МРСК Урала» стремится реализовывать цели и политику в области охраны окружающей среды:

- снижать риски и предотвращать угрозы, связанные с негативным воздействием на окружающую среду в процессе производственной деятельности;
- выполнять требования законодательных актов РФ в области охраны окружающей среды;
- рационально использовать природные ресурсы.

В ОАО «МРСК Урала» идентифицированы экологические аспекты, связанные с деятельностью ОАО «МРСК Урала», и произведена оценка их воздействий на окружающую среду. Негативное воздействие снижается путем выполнения намеченных для этого мероприятий. Ежегодно проводится оценка снижения уровня негативного влияния на окружающую среду после выполнения мероприятий.

3.4.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии.

Информация по тарифам на I полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.4.11 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения.

- Моральный износ значительного количества трансформаторных подстанций.
- Износ сетей электроснабжения.

3.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения выполнена на основании материалов Генерального плана Кировградского ГО и данных предоставленных Администрацией Кировградского ГО.

3.5.1. Институциональная структура системы газоснабжения.

В России добыча газа осуществляется четырьмя основными группами производителей:

- компаниями Группы «Газпром» (крупнейшая в мире газовая компания);
- независимыми производителями газа («НОВАТЭК», «Сибнефтегаз» и др.);
- вертикально – интегрированными и независимыми нефтяными компаниями («Ронефть», «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР и др.);
- операторами соглашения о разделе продукции (СРП).

По состоянию на 1 января 2016 года добычу природного и попутного нефтяного газа в России осуществляло 257 добывающих предприятий, в том числе:

- 81 входит в структуру нефтяных ВИНК;
- 16 предприятий группы «Газпром»;
- 4 предприятия ОАО «НОВАТЭК»;
- 153 являются независимыми добывающими компаниями;
- 3 предприятия – операторы СРП.

Поставщиком газа и эксплуатацией системы газоснабжения на территории Кировградского ГО являются Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (ГУП СО «Газовые сети») и акционерное общество «ГАЗЭКС» (АО «ГАЗЭКС»).

3.5.2. Характеристика системы газоснабжения.

Газораспределительная система Кировградского ГО представляет собой сложную инженерную систему, включающую наружные газовые сети протяженностью 209,44 км (данные предоставлены АО «ГАЗЭКС» и ГУП СО «Газовые сети»).

Общие данные по системе газоснабжения Кировградского ГО приведены в таблице 38.

Газоснабжение Кировградского ГО осуществляется сетевым природным газом с северных районов Тюменской области Пунгинского и Игримского месторождений, подаваемым по системе магистральных газопроводов СРТО-Урал через две ГРС (газораспределительные станции): ГРС города Кировграда и ГРС поселка Нейво-Рудянка. С ГРС сетевой природный газ поступает на котельные и в газораспределительную сеть низкого давления.

Распределение газа по территории Кировградского ГО осуществляется по трехступенчатой схеме:

- первая - газопроводы высокого давления I категории 1,2 МПа;
- вторая - газопроводы высокого давления II категории 0,6 МПа;
- третья - газопроводы низкого давления.

В бытовых ГРПШ происходит снижение давления газа до низкого для подачи в жилую и общественную застройку по газопроводам низкого давления.

Таблица 38 Общие данные по системе газоснабжения округа.

Наименование населённого пункта	Система газораспределения по состоянию на 2020 год (без учёта транзитных линий высокого давления)						
	Протяжённость газораспределительных сетей, км			Количество подключённых абонентов, шт			Количество ГРП, ГРУ, ШРП, шт
	низкого давления	высокого давления	среднего давления	индивидуальный жилфонд	квартир в МКД	организации	
Всего по городскому округу с учётом газопроводов между населёнными пунктами округа	148,34	60,81	0,295	1918	9362	30	23
г. Кировград	116,46	13,065	0,295	1455	8218	21	15
п. Карпушиха	1,95	1,18	0	1	87	1	1
п. Левиха	1,41	34,16	0	41	3	2	1
п. Нейво-Рудянка	28,52	12,41	0	421	1054	6	6

3.5.3. Баланс мощности и потребления природного газа.

Сведения об объёмах потребления природного газа на территории Кировградского ГО за 2019г. приведены в таблице 39.

Общий годовой объём потребления газа в Кировградском ГО населением с учетом сложившейся застройки составляет 79,092 млн.м³/год.

Таблица 39 Баланс потребления природного газа за 2019г.

Объём потребления сетевого природного газа в 2019г, тыс. м. куб.					
Наименование населённого пункта	Итого	в том числе:			
		Население	Бюджетные учреждения	Промышленность	Прочие, в том числе котельные
Всего по городскому округу	79092,0	9325,6	0,0	18285,0	51481,4
г. Кировград	71832,2	8751,6	0,0	18285,0	44795,6
п. Карпушиха	1440,3	17,9	0,0	0,0	1422,5
п. Левиха	2981,2	69,5	0,0	0,0	2911,8
п. Нейво-Рудянка (данные предоставлены по ГРС)	2838,2	486,6	0,0	0,0	2351,6

3.5.4 Доля поставки природного газа по приборам учета.

В целом по Кировградскому ГО:

- уровень оснащённости объектов организаций УУ природного газа составляет 100%;
- уровень оснащённости ИЖД и малоэтажных домов блокированной застройки индивидуальными УУ природного газа составляет 100%.

Сведения о доле природного газа потребляемого по приборам учёта от общего объёма потребляемого природного газа не предоставлены, однако учитывая уровень оснащённости приборами учёта, можно утверждать, что данный показатель около 100%.

3.5.5 Зоны действия системы газоснабжения.

По состоянию на 2020г. в Кировградском ГО газифицировано четыре населённых пунктов: г. Кировград, п. Левиха, п. Карпушиха и п. Нейво-Рудянка. Численность населения проживающего в газифицированных населённых пунктах составляет более 99% от общей численности населения округа.

3.5.6 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения.

Природный газ для городского округа добывается на Тюменских месторождениях. Потребители Кировградского ГО обеспечиваются сетевым природным газом в соответствии с договорными величинами. Дефицитов поставки природного газа не ожидается.

3.5.7 Надёжность системы газоснабжения.

Надёжность систем газоснабжения характеризуется долговечностью и ремонтпригодностью. Долговечностью элемента системы газоснабжения называют их способность к длительной эксплуатации при обеспечении нормального технического обслуживания.

В результате совершенствования системы технического регулирования в настоящее время на территории России действует свод норм и правил, регламентирующих особенности проектирования и эксплуатации газовых сетей. Так, основными особенностями действующего свода правил СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» являются:

- приоритетность требований, направленных на обеспечение надёжной и безопасной эксплуатации сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;
- обеспечение требований безопасности, установленных техническими регламентами и нормативными правовыми документами федеральных органов исполнительной власти;
- защита охраняемых законом прав и интересов потребителей строительной продукции путем регламентирования эксплуатационных характеристик сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;
- расширение возможностей применения современных эффективных технологий, новых материалов, прежде всего полимерных, и оборудования для строительства новых и восстановления изношенных сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ;
- обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности зданий и сооружений.

Надёжность системы газоснабжения заключается в способности бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве газом требуемого качества, при максимальной безопасности с точки зрения угрозы для людей, инфраструктуры и окружающей среды. Газовые сети представляют собой достаточно сложные и опасные технические объекты и требуют детальной проработки с точки зрения обеспечения надёжности и безопасности. Стандартная система газоснабжения состоит из источника газоснабжения, газораспределительной сети и внутреннего газового оборудования.

Современная система управления объектами газовых сетей, регламентируемая требованиями нормативной документации, базируется на функциях оценки и планирования показателей надёжности и безопасности.

Современные газовые сети имеют высокую наработку по времени и большую загруженность в связи с возросшим потреблением газа, что приводит к частым сбоям в подачи газа потребителям.

ГУП СО «Газовые сети» и АО «ГАЗЭКС» регулярно проводят проверки состояния сетей и оборудования самыми технологичными методами.

В соответствии с данными Свердловскстата: одиночное протяжение уличной газовой сети нуждающейся в замене равно нулю.

3.5.8 Качество природного газа.

Качество природного газа регламентируется ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Качество природного газа при химической переработке определяется условиями постоянства его состава, отсутствием жидкой фазы и механических примесей, ограничением содержания тяжелых углеводородов и соединений серы.

Главной целью установления показателей и норм на качество газа, предназначенного для транспорта по магистральным газопроводам, является гарантия однофазного состояния газа в любой точке газопровода, а также повышение надежности и эффективности работы газотранспортных систем, повышение коэффициента извлечения углеводородного конденсата на газодобывающих предприятиях и, следовательно, снижение его потерь [1, 12]. Однофазное состояние газа - главное требование при магистральном транспорте газа. Это требование определяется значительными расстояниями, на которые перемещаются газовые потоки из районов добычи природного газа (в основном это районы Крайнего Севера) в районы его потребления (Европейская часть России и страны СНГ и Европы) и условиями транспортирования газа (высокое давление – 5,5 - 7,5 МПа, а в перспективе - до 10 МПа и низкие температуры - до минус 10°C, а в перспективе, при транспорте газа с месторождений полуострова Ямал, до минус 20°C). Нарушение этого требования приводит к фазовым превращениям компонентов транспортируемого газа в жидкое и твердое состояние (вода и углеводородный конденсат, лёд и газовые гидраты) и, соответственно, к увеличению гидравлического сопротивления трубопроводов. На головных участках магистральных газопроводов имеют место и другие технологические осложнения (залповые выносы накопившихся жидкостных пробок из газопровода при изменении расхода газа и др.)

На территорию Кировградского ГО поставляется природный газ, отвечающий всем требованиям качества.

3.5.9 Воздействие на окружающую среду.

Природный газ – смесь углеводородов и важнейший сырьевой ресурс. Основу природного газа составляет метан (CH_4) – простейший углеводород, также в его состав входят более тяжелые углеводороды, гомологи метана: этан (C_2H_6), пропан (C_3H_8), бутан (C_4H_{10}) и некоторые неуглеводородные примеси.

На территории Кировградского ГО добыча природного газа не ведется. Риски для окружающей среды при добыче природного газа также отсутствуют.

Транспортировка газа возможна различными способами: на специальных автомобилях, по железной дороге в цистернах, в танкерах, но основной способ – это по газопроводу.

Транспортировка так же, как и другие подсистемы газовой промышленности, оказывает воздействие на окружающую среду: техногенное при прокладке газопровода, а также существует возможность аварийных ситуаций с выбросом газа в атмосферу или акваторию, а также как на любом производстве имеет место образование отходов и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Любой продукт нужно хранить. Природный газ не является исключением. Существует несколько способов хранения природного газа. Одним из таких является хранение в ПХГ (подземных хранилищах газа). ПХГ входят в Единую систему газоснабжения (ЕСГ). Подземные хранилища позволяют обеспечивать потребителей природным газом независимо от времени года (без проблем справляются с пиковым спросом зимой), колебаний температуры, форс-мажорных обстоятельств. ПХГ являются природными, так как чаще всего для хранения используют природные резервуары. Например, пористые пласты песчаника, герметично закупоренные сверху слоем глины. Вся вода, которая могла быть в этих пластах, вытесняется газом в нижние слои. Даже с учетом того, что в большинстве случаев газ хранят в резервуарах природного происхождения, все равно оказывается влияние на окружающую среду. У любого способа хранения есть техногенное воздействие, а также существует риск аварии, при которой есть вероятность выброса газа или разлив сжиженного природного газа (СПГ) и никуда не деться от выбросов и отходов.

3.5.10 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости электроэнергии.

Информация по тарифам на I полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.5.11 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.

Сведения о технических и технологических проблемах в системе газоснабжения отсутствуют.

Необходимо развитие распределительных сетей газоснабжения в газифицированных населённых пунктах Кировградского ГО.

3.6. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО).

Характеристика состояния и проблем в системе утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО) выполнена на основании Территориальной схемы в сфере обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области (*далее по тексту - территориальная схема*), материалов Генерального плана Кировградского ГО и данных предоставленных Администрацией Кировградского ГО.

3.6.1 Институциональная структура.

В Кировградском ГО имеются специализированные предприятия, работающие с отходами производства и потребления:

- ООО "ТБО "Экосервис" (г. Первоуральск) - региональный оператор по обращению с ТКО;
- Кировградское МП «Благоустройство» обеспечивает сбор, транспортирование ТКО утилизацию (захоронение) на полигоне ТКО в г. Верхний Тагил по договору с ООО «ТБО «Экосервис» (г. Первоуральск).

3.6.2 Характеристика системы.

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории Кировградского ГО в большинстве случаев используется контейнерная и бункерная система сбора отходов. Сбор и вывоз мусора осуществляется по графику: в г. Кировград – ежедневно, с территории сельских населенных пунктов 1-3 раза в неделю. Вывоз отходов осуществляется на полигон ТКО г. Кировград.

ТКО от населения и организаций в Кировградском ГО вывозятся на полигоны. В хозяйственном ведении МП «Благоустройство» находится один полигон для размещения отходов в г. Кировграде (*мощность 14,0 тыс.м³/год; площадь 2,7га*).

Количество и суммарный объём контейнеров для сбора ТКО на основании данных предоставленных Администрацией Кировградского ГО приведён в таблице 40. На территории Кировградского ГО расположено 260 контейнерных площадок, на которых размещаются 664 контейнера суммарным объемом 581 м³.

На полигон поступают отходы от жилищного фонда (благоустроенного и неблагоустроенного), от предприятий, учреждений и организаций, смет и мусор с дорожных покрытий, площадей, улиц в соответствии с утвержденными лимитами и перечнем отходов. Система учета и контроля поступающих отходов постоянно совершенствуется.

Предприятий по переработке отходов на территории Кировградского ГО нет.

Специализированной системы сбора отходов от гаражных кооперативов в округе нет.

На территории ГО отсутствуют полигоны промышленных отходов. Вывоз таких отходов осуществляется сторонними предприятиями, имеющими лицензии на прием и переработку промышленных отходов.

Таблица 40 Количество и суммарный объём контейнеров для сбора ТКО.

№пп	Наименование населённого пункта	Состояние системы сбора, хранения и утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО) по состоянию на 2020 год			
		Количество контейнеров, шт	Суммарный объём контейнеров, м.куб.	Количество площадок хранения ТКО, шт	Примечание
1	г. Кировград	336	335,00	131	
2	п. Ежовский	7	5,25	3	
3	п. Карпушиха	84	63,00	31	
4	п. Левиха	105	78,75	41	
5	п. Ломовский	0	0,00	0	
6	п. Нейва	2	1,50	1	
7	п. Нейво-Рудянка	124	93,00	50	
8	п. Тепловая	4	3,00	2	
9	д. Листвянное	2	1,50	1	
ВСЕГО по Кировградскому городскому округу		664	581,0	260	

3.6.3 Зоны действия.

В соответствии с территориальной схемой в сфере обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области Кировградский ГО входит в административно-производственное объединение один «Западное» (АПО-П «Западное»). Региональным оператор по обращению с ТКО в АПО-П «Западное» является ООО «ТБО «Экосервис» (г. Первоуральск).

Система утилизации ТКО охватывает всю территорию Кировградского ГО.

3.6.4 Воздействие на окружающую среду.

Полигоны ТКО и свалки выбрасывают в атмосферу метан, аммиак и другие токсичные газы, что не только загрязняет воздух вблизи полигона, но, по последним исследованиям, и отрицательно влияет на озоновый слой земли. Также эти газы являются источником систематических пожаров на свалках, которые, в свою очередь, загрязняют атмосферу.

Передача специфических и опасных отходов производства и потребления юридическими и физическими лицами осуществляется собственными силами и/или силами сторонних организаций на основании заключенных договоров о приеме, обезвреживании, утилизации и захоронении опасных отходов со сторонними организациями, имеющих лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами.

В связи с тем, что полигон ТКО является природоохранным сооружением, все технологические и проектные решения, лежащие в его основе, направлены на защиту окружающей среды, здоровья и жизни населения.

Все эти решения и мероприятия делятся на:

- планировочные;
- технические;
- технологические;
- организационные;
- санитарно-гигиенические.

Планировочные мероприятия:

- безопасное размещение участка полигона на достаточно большом расстоянии от селитебной территории (500 м);
- создание санитарно-защитной зоны (500 м);
- создание удобной внутренней планировки, соответствующей всем технологическим требованиям, технике безопасности и противопожарным нормам.

Технические решения:

- устройство глиняного экрана;
- устройство водоупорного вала по всему периметру полигона;
- устройство водоотводной канавы для устранения возможности попадания ливневых и талых вод с прилегающих территорий на полигон и размыва ТКО;
- для предупреждения загрязнения территории вокруг полигона за счет раздувания легких фракций ТКО за пределы участка складирования, устанавливаются переносные сетчатые ограждения, которые располагаются как можно ближе к месту разгрузки.

Технологические решения:

- послойная укладка и уплотнение отходов высотой до 2 м с последующим перекрытием инертными материалами, толщиной 0,2 м, а также увлажнение ТКО, что предотвращает горение, пыление отходов;
- рекультивация полигона по окончании его эксплуатации.

Санитарно-гигиенические и организационные мероприятия:

- контроль принимаемых отходов и периодический контроль за их морфологическим, фракционным, химическим составом и радиоактивностью;
- ведение мониторинга состояния окружающей среды;
- ведение контроля за соблюдением технологии и режима эксплуатации полигона;
- разработка инструкции и ведение журнала по охране труда и технике безопасности;
- снабжение персонала пожарным инвентарем.

Все эти мероприятия позволяют прогнозировать, что полигон ТКО не будет оказывать вредного воздействия на окружающую природную среду и здоровья населения.

На полигоне ТКО ведется мониторинг состояния окружающей среды с целью устранения тенденций изменения компонентов окружающей среды (атмосферы, поверхностных и подземных вод), территорий, прилегающих к полигону, и, на основании этого разработка рекомендаций и управляющих решений по оптимизации функционирования полигона, обеспечению экологически благоприятных условий его существования.

Уровень организации экологического мониторинга полигона ТКО – локальный, в пределах пространственных границ воздействия полигона на компоненты окружающей среды.

Исходя из местоположения объекта, механизма техногенного воздействия, особенности компонентов природной среды, на которые в первую очередь распространяется воздействие, мониторинг включает в себя следующие направления:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг поверхностных вод;
- гидрогеологический мониторинг;
- мониторинг почв.

На полигоне ТКО проводятся:

- систематические наблюдения за состоянием поверхностных вод, почв, атмосферного воздуха;
- интерпретация результатов наблюдений, оценка масштабов загрязнения, составление отчетов по результатам наблюдений;
- разработка и реализация мер по минимизации вредных последствий процесса загрязнения.

Мониторинг атмосферного воздуха.

На полигоне производятся анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками полигона и на границе СЗЗ на содержание соединений, характеризующих процесс биохимического разложения отходов и представляющих наибольшую опасность.

Поскольку процессы биохимического разложения отходов наиболее интенсивно протекают в летний период года и соответственно выделение загрязняющих веществ в это время максимально, отборы проб атмосферного воздуха проводятся в течении июня, июля, августа каждые 2 года.

Перечень определяемых загрязняющих веществ следующий: азота диоксид (азот (IV) оксид), аммиак, азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), дигидросульфид (сероводород), углерод оксид, метан, диметилбензол (ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-) и др.

Анализы проб атмосферного воздуха проводятся аккредитованной лабораторией.

Мониторинг почв.

Мониторинг почв на полигоне предусматривает контроль химических и микробиологических показателей. Химические показатели охватывают тяжелые металлы, нитриты, нитраты, гидрокарбонаты, органический углерод, pH, цианиды.

Микробиологические показатели: общее бактериальное число, колититр, титр протей, яйца гельминтов.

Анализы проб почвы проводятся аккредитованной лабораторией.

Мониторинг поверхностных вод.

В целях установления возможного негативного воздействия полигона на поверхностные воды проводится мониторинг вод.

Осуществляется химический и микробиологический анализ воды в водоотводных канавах, Невьянский пруд.

В воде определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, pH, магния, кадмия и др.

Анализы проб поверхностных вод проводятся аккредитованной лабораторией.

3.6.5 Балансы ТКО.

На конец 2014г. на полигоне ТКО г. Кировград накоплено отходов 552,3 тыс. м³ (149,9 тыс.тонн).

В 2019г. на полигон ТКО г. Кировград поступило 29200 тонн или 73200 м.куб.

3.6.6 Тарифы.

Информация по тарифам на II полугодие 2020г. приведена в разделе 15.

3.6.7 Технические и технологические проблемы в системе.

- Не оборудованы контейнерные площадки в сельских населенных пунктах.
- Отсутствие на территории ГО предприятий (пунктов) осуществляющих прием вторсырья для дальнейшей утилизации.
- Наличие несанкционированных свалок на территории Кировградского ГО.
- Низкий уровень культуры среди населения в сфере обращения с ТКО.

Раздел 4. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов.

4.1. Топливоно-энергетический баланс и баланс воды.

Топливоно-энергетические балансы (далее по тексту – ТЭБ) Кировградского ГО за период с 2017 по 2019гг. разработаны во исполнение требований Федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Показатели потребления первичной энергии, потребления тепловой энергии и воды, а также сетевые потери тепловой энергии за период с 2017 по 2019гг. приведены в таблице 41.

На рис. 6 наглядно отражена динамика потребления первичной энергии за период с 2017 по 2019гг.

На рис. 7 наглядно отражена динамика потребления тепловой энергии и потери тепловой энергии за период с 2017 по 2019гг.

Объём реализации воды потребителям за 2019г. составил **39,505тыс. м³**. Потери воды в сетях составил 17,1% от объёма воды отпущенной в сети водоснабжения.

По итогам работы топливоно-энергетического комплекса Кировградского ГО в 2019г.:

- Суммарное потребление первичной энергии составило – 181480 туг.
- В структуре потребления первичных ТЭР на долю природного газа приходится 50,29%, а на долю электрической энергии - 45,9%.
- Доля теплопотерь в тепловых сетях составляет порядка 20,1% от произведённой тепловой энергии.
- Конечными потребителями используется порядка 87,3% первичной энергии. На долю населения и социальной сферы приходится 36,9% от всего объёма потребления первичной энергии в Кировградском ГО. Таким образом, топливоно-энергетический комплекс Кировградского ГО в основном ориентирован на обеспечение энергией промышленности.

В 2018г. отмечается рост потребления тепловой энергии, за счёт увеличения потребления на производственные нужды АО «КЗТС» и филиалом «ППМ» АО «УЭМ».

Рост потребления электрической энергии в 2019г. объясняется тем, что за 2019г. АО «ЭнергосбыТ-Плюс» предоставили данные об фактических объёмах потребления электроэнергии населением.

Снижение производства тепловой энергии в 2019г. объясняется тёплой зимой.

Увеличение потребления природного газа в 2019г. объясняется ростом потребления газа на собственные нужды филиала «ППМ» АО «УЭМ».

Таблица 41 Показатели потребления первичной энергии, потребления тепловой энергии, а также сетевые потери тепловой энергии и воды за период с 2017 по 2019гг.

ГОДЫ	Потребление первичной энергии, туг					Тепловая энергия (производство), туг	Тепловая энергия (потери в теплосетях), туг
	Уголь	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Электрическая энергия		
2017	467	12624	87130	0	67368	53221	11824
2018	1766	5006	90241	0	68689	56310	12964
2019	1748	5040	91272	0	83295	51261	10300

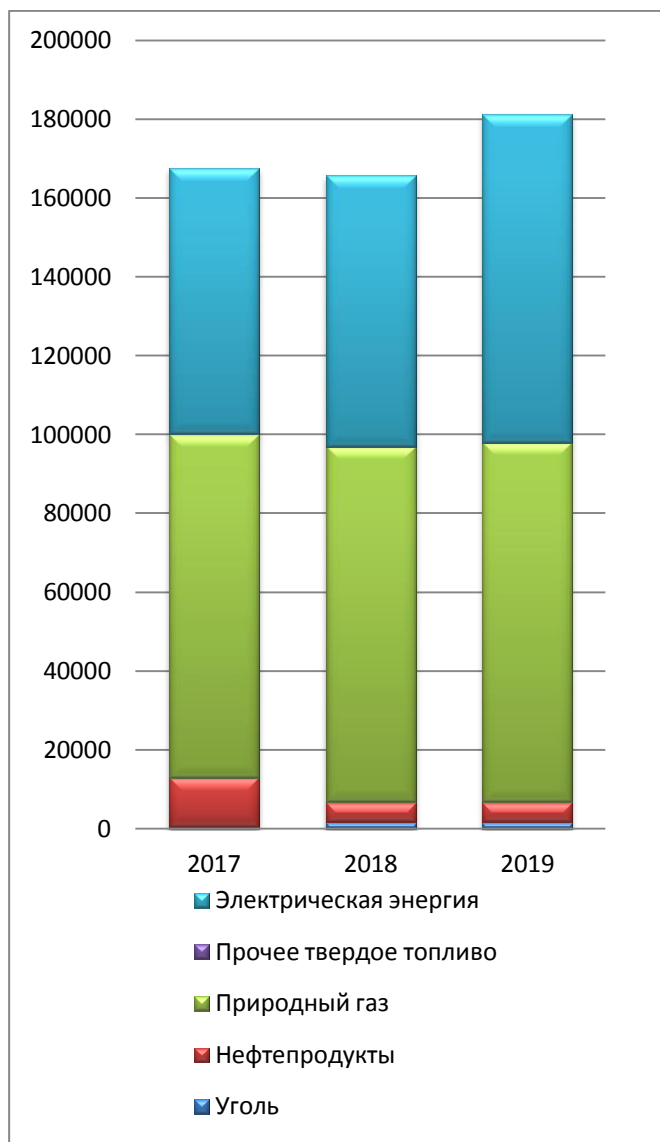


Рисунок 6 динамика потребления первичной энергии с 2017 по 2019 гг.

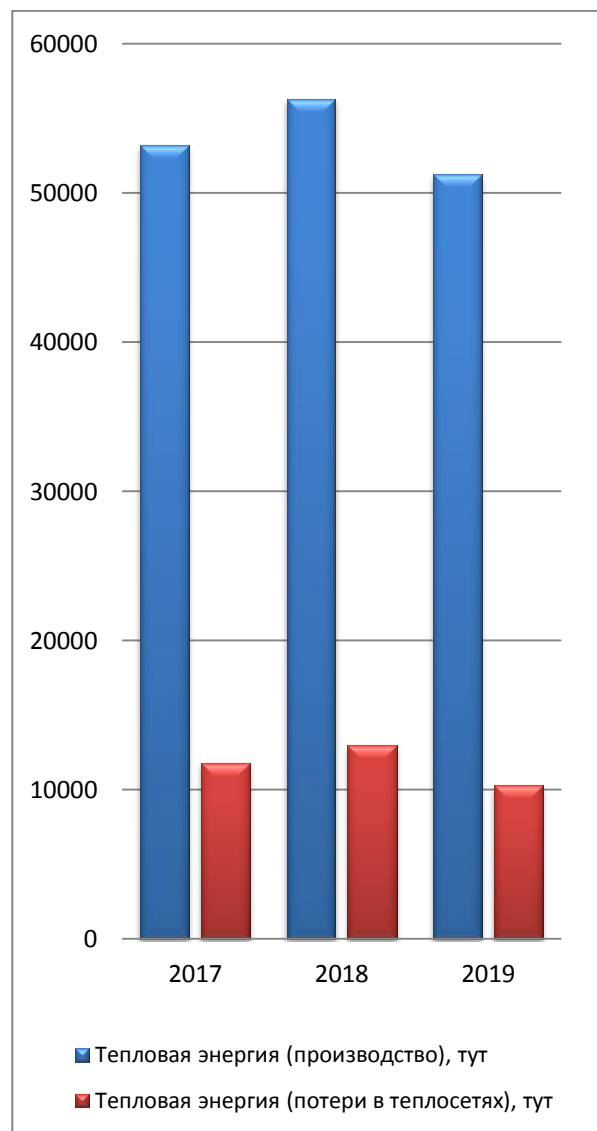


Рисунок 7 динамика производства тепловой энергии и сетевых потерь с 2017 по 2019 гг.

4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребителя, на основании фактических показателей энергетической эффективности.

Сведения о потерях природного газа, электрической энергии и воды в распределительных сетях отсутствуют.

Показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения и водоснабжения за период с 2017 по 2019 гг. сведены в таблицу 42. Из-за того, что далеко не все потребители оснащены узлами учёта тепловой энергии и воды, не все котельные оснащены узлами учёта тепловой энергии отдаваемой в теплосеть и не все скважины и насосные станции оснащены водомерами показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения и водоснабжения носят весьма условный характер.

Таблица 42 Показатели энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения и водоснабжения за период с 2017 по 2019гг

№пп	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019
1	Потери тепловой энергии	Гкал	77728	84282	69680
		% к отпуску в сеть	23,0	23,6	20,0
2	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии	т/ Гкал	нд	нд	нд
3	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	нд	нд	нд
4	Потери воды в сетях	тыс.м.куб.	дд	нд	211,0
		% к отпуску в сеть	нд	нд	51,4
5	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть	кВт-ч/м.куб.	нд	нд	1,096
6	Доля воды отпущенной потребителям по приборам учёта	%	нд	нд	44,0

4.3. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов.

В таблице 43 приведены значения показателей энергетической эффективности отдельных секторов Кировградского ГО на основании данных Федеральной службы государственной статистики.

Таблица 43 Значения показателей энергетической эффективности отдельных секторов.

№пп	Показатели	ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Удельная величина потребления электрической энергии в многоквартирных домах на одного проживающего	кВт.час	720.3	718.3	718.3	1096.6	1085
2	Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах на 1 кв. м. общей площади	Гкал	0.21	0.19	0.19	0.14	0.17
3	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах на одного проживающего	куб. метр	16.1	6.26	6.26	4.54	3.6
4	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах на одного проживающего	куб. метр	51.8	59.39	59.39	46.61	46.32
5	Удельная величина потребления природного газа в многоквартирных домах на одного проживающего	куб. метр	145	130.86	130.86	127.86	134.19
6	Удельная величина потребления электрической энергии муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	кВт.час	21.2	27.26	27.26	345	335.5
7	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	куб. метр	0.22	0.21	0.21	0.2	0.16
8	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека	куб. метр	3.3	1.21	1.21	1.67	5.39
9	Удельная величина потребления природного газа муниципальными бюджетными учреждениями на одного человека населения	куб. метр	—	—	—	—	—

4.4. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и Кировградского ГО.

В Кировградском ГО разработана и утверждена Постановлением Администрации Кировградского ГО муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Кировградского городского округа на 2010-2020 годы».

Цели программы – активация в Кировградском ГО практических действий и расширение набора инструментов политики энергосбережения, способных обеспечить повышение энергоэффективности экономики муниципального образования, снижения удельного энергопотреб-

ления в бюджетных организациях, жилищно-коммунальном хозяйстве, на транспорте и в сфере услуг.

4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов.

Сведения об оснащения потребителей узлами учёта потребления тепловой энергии и воды в Кировградском ГО приведены в таблице 44.

Уровень оснащённости абонентов узлами учёта электрической энергии и природного газа составляет около 100 %.

Таблица 44 Оснащённость потребителей узлами учёта тепловой энергии и воды.

Оснащённость приборами учёта (ПУ) тепловой энергии (ТЭ) по состоянию на 2020год	МКД	Кол-во МКД подключенных к централизованному отоплению	356
		Кол-во МКД оснащённые общедомовыми ПУ	149
		Уровень оснащённости ПУ, %	41,9
	Частные домовладения	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному отоплению	149
		Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУТЭ	0
		Уровень оснащённости ПУ, %	0,0
	Организации	Кол-во абонентов подключенных к централизованному отоплению	415
		Кол-во абонентов оснащённых ПУТЭ	99
		Уровень оснащённости ПУ, %	23,9
Оснащённость приборами учёта (ПУ) ГВС по состоянию на 2020год	МКД	Кол-во МКД подключенных к централизованному ГВС	58
		Кол-во МКД оснащённые общедомовыми ПУ ГВС	8
		Уровень оснащённости ПУ, %	13,8
	Квартиры в МКД	Кол-во квартир подключенных к централизованному ГВС	3157
		Кол-во квартир оснащённых индивидуальными ПУ ГВС	1316
		Уровень оснащённости ПУ, %	41,7
	Частные домовладения	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному ГВС	0
		Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУ ГВС	0
		Уровень оснащённости ПУ, %	—
	Организации	Кол-во абонентов подключенных к централизованному ГВС	нд
		Кол-во абонентов оснащённых ПУ ГВС	28
		Уровень оснащённости ПУ, %	—
Оснащённость приборами учёта (ПУ)ХВС по состоянию на 2020год	МКД	Кол-во МКД подключенных к централизованному ХВС	379
		Кол-во МКД оснащённые общедомовыми ПУ ХВС	51
		Уровень оснащённости ПУ, %	13,5
	Квартиры в МКД	Кол-во квартир подключенных к централизованному ХВС	7125
		Кол-во квартир оснащённых индивидуальными ПУХВС	5152
		Уровень оснащённости ПУ, %	72,3
	Частные домовладения	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному ХВС	587
		Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУ ХВС	325
		Уровень оснащённости ПУ, %	55,4
	Организации	Кол-во абонентов подключенных к централизованному ХВС	нд
		Кол-во абонентов оснащённых ПУ ХВС	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	—

Оснащённость приборами учёта (ПУ) природного газа по состоянию на 2020год	Квартиры в МКД	Кол-во квартир подключенных к централизованному газоснабжению	8699
		Кол-во квартир оснащённых индивидуальными ПУ газа	956
		Уровень оснащённости ПУ, %	11,0
	Частные домовладения	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному газоснабжению	1718
		Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУ газа	1220
		Уровень оснащённости ПУ, %	71,0
	Организации	Кол-во абонентов подключенных к централизованному газоснабжению	нд
		Кол-во абонентов оснащённых ПУ газа	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	≈100
Оснащённость приборами учёта (ПУ) электрической энергии по состоянию на 2020год	МКД	Кол-во МКД подключенных к централизованному электроснабжению	636
		Кол-во МКД оснащённые общедомовыми ПУ электроэнергии	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	нд
	Квартиры в МКД	Кол-во квартир подключенных к централизованному электроснабжению	нд
		Кол-во квартир оснащённых индивидуальными ПУ электроэнергии	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	≈100
	Частные домовладения	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному электроснабжению	нд
		Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУ электроэнергии	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	≈100
	Организации	Кол-во абонентов подключенных к централизованному электроснабжению	нд
		Кол-во абонентов оснащённых ПУ электроэнергии	нд
		Уровень оснащённости ПУ, %	≈100

4.6. Описание основных проблем в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

Основными проблемами энерго-ресурсосбережения в системах коммунальной инфраструктуры и учета коммунальных ресурсов являются:

1. Сверхнормативный износ тепловых сетей, что приводит к сверхнормативным утечкам теплоносителя и тепловым потерям через теплоизоляцию и, как следствие, снижается эффективность использования ТЭР.
2. Не оптимизирован гидравлический режим тепловых сетей. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению эффективности использования ТЭР и снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей.
3. Высокая удельная материальная характеристика теплосети СЦТ «Котельная-4», СЦТ «Котельная-5» и СЦТ «Котельная-6» из-за низкой плотности тепловых нагрузок, что приводит к значительным сетевым потерям. Низкая плотность тепловых нагрузок в зонах действия СЦТ «Котельная-4», СЦТ «Котельная-5» и СЦТ «Котельная-6» обусловлена необходимостью оказания услуг централизованного теплоснабжения объектам ИЖФ.
4. Износ оборудования и здания котельной №1 (г. Кировград, ул. Дзержинского, 9Г) Необходимо строительство новой автоматической, газовой блочно-модульной котельной.

5. Износ оборудования и здания котельной №3 (г. Кировград, ул. Декабристов, 1Б). Низкая эффективность паровой схемы котельной для отопления, где пар используется для нагрева воды в сетевых подогревателях. Минусом данных схем являются использование дополнительных компонентов схемы (теплообменные аппараты, насосное оборудование конденсатного хозяйства, трубопроводы), наличие дополнительных фазовых превращений теплоносителя, а также недоиспользование теплоты конденсата. Применение такой схемы может быть оправдано на производственных котельных, где пар используется на технологические нужды, и производство тепловой энергии на нужды отопления не является основным. Необходимо строительство новой автоматической, газовой блочно-модульной котельной с использованием водогрейных котлов.
6. Низкая энергоэффективность и значительный износ насосной группы котельной №4 (п. Карпушиха).
7. Низкая энергоэффективность и значительный износ насосных групп ЦТП№2 и ЦТП№4 в п. Левиха.
8. Низкая энергоэффективность и значительный износ оборудования в ЦТП г. Кировград.

Постановлением Правительства РФ от 16.04.2013г. N 344 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг» предусмотрено поэтапное значительное повышение нормативов расхода воды, что естественным образом стимулирует «оприборивание» среди населения.

В соответствии с п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...» все МКД должны быть оснащены общедомовыми приборами учёта тепловой энергии.

В муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Кировградского городского округа на 2010-2020 годы» предусмотрены мероприятия по повышению уровня оснащённости МКД общедомовыми приборами учёта тепловой энергии и воды.

Раздел 5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утверждённой приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008г. №48, определены соответствующие показатели, индикаторы и механизмы их расчёта.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО используется перечень индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории Свердловской области утверждённый приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 24.05.2018г. №254-П.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Кировградского ГО без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, т.е. оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью

сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива и т.д.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО приведены в таблице 45.

Таблица 45 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО.

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Система водоснабжения									
1.1	Надежность и бесперебойность систем централизованного холодного водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
1.1.1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км.	план	—	0,87	0,76	0,65	0,54	0,43	0,32
			факт	0,87						
1.1.2	Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км.	план	—	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2
			факт	112,2						
1.1.3	Установленная мощность источников водоснабжения	тыс. куб. м./сут.	план	—	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52	21,52
			факт	21,52						
1.2	Энергетическая эффективность			—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	план	—	51,0	47,0	43,0	39,0	35,0	30,0
			факт	51,4						
1.3	Качество водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
1.3.1	Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	50,0	45,0	40,0	35,0	30,0	25,0
			факт	нд						
1.3.1.1	физический износ сетей водоснабжения	%	план	—	70,0	65,0	60,0	55,0	50,0	45,0
			факт	70						
1.3.2	Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	план	—	99,3	100	100	100	100	100
			факт	99,3						
1.3.3	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км.	план	—	78,5	72,9	67,3	61,7	56,1	50,5
			факт	78,54						
1.3.4	Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения	%	план	—	70,0	65,0	60,0	55,0	50,0	45,0
			факт	70						
1.3.5	Количество построенных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	0						
1.3.6	Количество построенных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	2	0	1	1	0	0	0
			факт	нд						
1.3.7	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	10,0	12,0	12,0	12,0	12,0	13,0
			факт	нд						
1.3.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	2	3	1	0	0	0
			факт	нд						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.4	Доступность услуги водоснабжения для потребителей			—	—	—	—	—	—	—
1.4.1	Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей, в том числе:	км.	план	—	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2
			факт	112,2						
1.4.1.1	городская местность	км.	план	—	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13
			факт	64,13						
1.4.1.2	сельская местность	км.	план	—	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
			факт	48,07						
1.5	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
1.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	373,00	0,00	27,92	0,00	30,42	0,00
			факт	нд						
1.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
1.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	335,70	0,00	22,34	0,00	24,34	0,00
			факт	нд						
1.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	37,3	0,0	5,6	0,0	6,1	0,0
			факт	нд						
1.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0	0	27,92	0	0	0
			факт	нд						
1.6	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
1.6.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	91,50	81,82	48,09	64,50	35,65	71,15
			факт	нд						
1.6.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
1.6.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	79,65	54,74	24,43	43,56	21,28	41,84
			факт	нд						
1.6.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	11,9	27,1	23,7	20,9	14,4	29,3
			факт	нд						
1.6.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	9,27	34,37	4,37	29,43	1,58	0,95
			факт	нд						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2	Система водоотведения									
2.1	Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	план	—	5,6	5,1	4,6	4,1	3,6	3,1
			факт	5,6						
2.1.2	Общая протяженность сетей водоотведения	км	план	—	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
			факт	102,7						
2.1.3	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	план	—	14654	14654	14654	21215	21215	21215
			факт	14654						
2.2	Качество системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	90	80	70	60	50	40
			факт	90						
2.2.2	Физический износ сетей водоотведения	%	план	—	80	73	66	59	52	45
			факт	80						
2.2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	план	—	2,94	2,79	2,64	2,1	1,5	0
			факт	2,94						
2.2.4	Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	план	—	82,16	74,97	67,78	60,59	53,40	46,22
			факт	82,16						
2.2.5	Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения	%	план	—	80	73	66	59	52	45
			факт	80						
2.2.6	Количество построенных объектов водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
2.2.7	Количество построенных объектов водоотведения (КОС, КНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	2	0	0	0	1	0
			факт	нд						
2.2.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	0	7,19	14,38	21,57	28,76	35,95
			факт	нд						
2.2.9	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (КОС, КНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	0	1	0	0
			факт	нд						
2.3	Доступность коммунальных услуг			—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	Число канализаций и отдельных канализационных сетей, в том числе:	км	план	—	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
			факт	102,7						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2.3.1.1	городская местность	км	план	—	77,103	77,103	77,103	77,103	77,103	77,103
			факт	77,103						
2.3.1.2	сельская местность	км	план	—	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
			факт	25,60						
2.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
2.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	46,33	46,33	0,00	52,30	52,30	0,00
			факт	нд						
2.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
2.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	37,07	37,07	0,00	41,84	41,84	0,00
			факт	нд						
2.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	9,3	9,3	0,0	10,5	10,5	0,0
			факт	нд						
2.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	3,00
			факт	нд						
2.5	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
2.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0,00	96,13	96,13	96,13	4,00	4,00
			факт	нд						
2.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
2.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0,00	86,12	86,12	86,12	3,20	3,20
			факт	нд						
2.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0,0	10,0	10,0	10,0	0,8	0,8
			факт	нд						
2.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0,61	0,34	0,34	0,34	1,84	1,81
			факт	нд						
3	Ливневая система водоотведения									
3.1	Надежность и бесперебойность ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
3.1.1	Общая протяженность ливневой системы водоотведения	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3.1.2	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2	Качество ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
3.2.1	Уровень физического износа систем и объектов ливневой системы водоотведения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.2	Физический износ сетей	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.3	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.4	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.5	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.6	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной ливневой системе водоотведения	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.7	Протяженность сетей ливневой системы водоотведения, нуждающихся в замене	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.8	Доля сетей ливневой канализации, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей ливневой системы водоотведения	%	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.9	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.10	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.11	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.2.12	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.3	Доступность коммунальных услуг			—	—	—	—	—	—	—
3.3.1	Число ливневых канализаций и отдельных ливневых канализационных сетей, в том числе:	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3.3.1.1	городская местность	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.3.1.2	сельская местность	км	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
3.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.5	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—
3.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
3.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	—						
4	Система теплоснабжения									
4.1	Надежность (бесперебойность) теплоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
4.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых (паровых) сетях на 1 км тепловых (паровых) сетей	ед./км.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0	—	—	—	—	—	—

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
4.1.2	Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км.	план	—	90,2	89,7	89,2	88,7	88,2	87,7
			факт	90,2						
4.1.3	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0						
4.1.4	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	план	—	238,6	238,6	244,6	260,6	260,6	260,6
			факт	238,6						
4.2	Энергетическая эффективность			—	—	—	—	—	—	—
4.2.1	Годовой расход топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с разбивкой по видам топлива (газ, уголь, дрова, мазут и т.д.)	т.у.т.	план	—	56071	55565	54409	53963	52744	51813
			факт	55752						
4.2.2	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	план	—	158,0	157,8	157,8	156,8	156,8	156,8
			факт	157,9						
4.2.3	Общий объем выработки тепловой энергии (теплоносителя) отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии (отгружаемый в тепловую сеть)	тыс. Гкал/год	план	—	334,2	331,3	324,1	323,6	315,9	309,9
			факт	332,7						
4.2.4	Полезный отпуск тепловой энергии (теплоносителя) потребителям	тыс. Гкал/год	план	—	265,6	265,6	268,0	274,4	273,8	272,6
			факт	263,0						
4.2.5	Величина технологических потерь (тепло) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	план	—	68,6	65,7	56,0	49,2	42,1	37,4
			факт	69,68						
4.2.6	Величина технологических потерь (вода) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	план	—	1,1	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5
			факт	нд						
4.2.7	Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	план	—	20,5	19,8	17,3	15,2	13,3	12,1
			факт	20,9						
4.3	Качество теплоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
4.3.1	Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	50	48	46	44	42	40
			факт	нд						
4.3.2	Физический износ тепловых сетей	%	план	—	65	63	61	59	57	55
			факт	65						
4.3.3	Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	план	—	58,6	56,5	54,4	52,3	50,3	48,2
			факт	58,6						
4.3.4	Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности тепловых (паровых) сетей	%	план	—	65	63	61	59	57	55
			факт	65						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
4.3.5	Количество построенных объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	1	2	0	0
			факт	0						
4.3.6	Количество построенных объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	план	—	0	0	16	14	0	0
			факт	0						
4.3.7	Количество построенных объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	0	0	2	3	0	0
			факт	0						
4.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0						
4.3.9	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0						
4.3.10	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	10	10	10	10	10	10
			факт	нд						
4.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов систем теплоснабжения.			—	—	—	—	—	—	—
4.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
4.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
4.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
4.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
4.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	20,64	20,64	98,96	58,02	0,00	0,00
			факт	нд						
4.5	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих объектов систем теплоснабжения.			—	—	—	—	—	—	—
4.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0,00	4,32	4,32	4,32	0,00	0,00
			факт	нд						
4.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
4.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0,00	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00
			факт	нд						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
4.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0,00	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00
			факт	нд						
4.5.1.4	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	31,85	60,77	0,00	19,50	10,47	7,91
			факт	нд						
5	Система электроснабжения									
5.1	Надежность и бесперебойность электроснабжения			—	—	—	—	—	—	—
5.1.1	Потребляемая мощность	МВт	план	—	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
			факт	35,8						
5.1.2	Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
5.1.3	Общая протяженность сетей электроснабжения	км.	план	—	489,49	493,92	493,92	493,92	493,92	493,92
			факт	488,1						
5.2	Качество электроснабжения			—	—	—	—	—	—	—
5.2.1	Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	35	34	33	32	31	30
			факт	нд						
5.2.1.1	физический износ электрических сетей	%	план	—	35	34	33	32	31	30
			факт	нд						
5.2.2	Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км.	план	—	96,8	96,8	96,8	87,8	76	76
			факт	96,5						
5.2.3	Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	план	—	30	29	29	27	25	25
			факт	30						
5.2.4	Количество построенных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0						
5.2.5	Количество построенных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	1,391	4,43	0	0	0	0
			факт	1,122						
5.2.6	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	0	0	2	0	0	0
			факт	2						
5.2.7	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	1,823	0	0	9	11,8	0
			факт	4,684						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5.3	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы электроснабжения			—	—					
5.3.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	0						
			факт	—	0	0	0	0	0	0
5.3.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	0						
			факт	—	0	0	0	0	0	0
5.3.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	0						
			факт	—	0	0	0	0	0	0
5.3.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	0						
			факт	—	4,21	37,82	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	—	—	—	—	—	—
5.4	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы электроснабжения			—	—		,00	,10	,10	,10
5.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	19,11	124,97	99,05	9,12	18,62	1,41
5.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	нд						
			факт	—	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
6	Система газоснабжения									
6.1	Надежность и бесперебойность газоснабжения			—	—	—	—	—	—	—
6.1.1	Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						
6.1.2	Общая протяженность газовых сетей	км	план	—	209,44	209,44	209,44	209,44	209,44	209,44
			факт	209,44						
6.1.3	Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на источниках газоснабжения на 1 куб.м/час установленной мощности	ед./куб. м/час	план	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
6.1.4	Установленная мощность источников газоснабжения	куб. м/час	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.2	Энергетическая эффективность			—	—	—	—	—	—	—
6.2.1	Общий объем распределения газа	тыс. куб. м	план	—	66098	66098	66098	66098	66098	66098
			факт	66098						
6.3	Качество газоснабжения		—	—	—	—	—	—	—	—
6.3.1	Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.2	физический износ газовых сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.3	Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.4	Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.5	Количество построенных объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.6	Количество построенных объектов газоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.7	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (сети) введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
6.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы газоснабжения		—	—	—	—	—	—	—	—
6.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0	0,1	0	0	0	0
			факт	нд						
6.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0	0,1	0	0	0	0
			факт	нд						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
6.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	0	0	0,7	0	0	0
			факт	нд						
6.5	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы газоснабжения		—	—	—	—	—	—	—	—
6.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	0	0	0	0	0	0
			факт	нд						
6.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	10	0	0	0	0	0
			факт	нд						
7	Сбор и утилизация ТКО									
7.1	Производственная программа		—	—	—	—	—	—	—	—
7.1.1	Объем вывоза и утилизации ТКО	тыс.м.куб.	план	—	73,20	74,38	76,90	79,96	80,50	81,05
			факт	73,2						
7.1.2	Уровень обеспеченности услугой по вывозу и утилизации ТКО	%	план	—	100	100	100	100	100	100
			факт	нд						
7.1.3	Удельное образование ТКО	м.куб./чел.	план	—	2,95	2,93	2,93	2,94	2,93	2,93
			факт	2,95						
7.2	Надёжность вывоза и утилизации ТКО		—	—	—	—	—	—	—	—
7.2.1	Уровень наполняемости полигона, %	%	план		—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
7.3	Доступность услуги по вывозу и утилизации ТКО		—	—	—	—	—	—	—	—
7.3.1	Доля расходов на оплату услуг по вывозу и утилизации ТКО в совокупном доходе населения	%	план	—	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
			факт	1,5						

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		факт 2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
8	Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию									
8.1	Уровень благоустройства жилищного фонда	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.1.1	водоснабжением	%	план	—	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
			факт	77						
8.1.2	водоотведением	%	план	—	66	67	68	69	70	71
			факт	66						
8.1.3	системой ливневого водоотведения	%	план	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд						
8.1.4	отоплением	%	план	—	75,0	74,0	73,0	72,0	71,0	70,0
			факт	75						
8.1.5	горячим водоснабжением	%	план	—	25	26	27	28	29	30
			факт	25						
8.1.6	электроснабжением	%	план	—	100	100	100	100	100	100
			факт	100						
8.1.7	газом (сетевым, сжиженным)	%	план	—	90,0	91,0	92,0	93,0	94,0	95,0
			факт	90						

Раздел 6. Перспективная схема теплоснабжения.

Актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год проводилась Индивидуальным предпринимателем Гилязовым В.Н. в соответствии с условиями муниципального контракта №8 от 09.04.2020г.

Принципы развития систем теплоснабжения Кировградского ГО:

1. приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;
2. использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удалённых потребителей;
3. размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;
4. унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;
5. разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;
6. автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);
7. использование наилучших доступных технологий;
8. внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;
9. приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

Основные решения по теплоснабжению Кировградского ГО:

В рамках перспективного развития систем теплоснабжения округа предусматривается следующий подход:

1. Капитальный ремонт теплосетей.
2. Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения.
3. Перевод потребителей (индивидуального жилищного фонда, домов блокированной застройки и обособленных потребителей) расположенных в зонах с низкой плотностью тепловых нагрузок (менее 0,01 Гкал/ч на га) на индивидуальное теплоснабжение;
4. Модернизация центральных тепловых пунктов в г. Кировград и п. Левиха.
5. Установка двух новых автоматических газовых блочно-модульных котельных (АГБМК) взамен существующих котельных №1 и №3 в г. Кировград.
6. Установка индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных домах для учёта тепловой энергии и автоматического погодного регулирования тепловой нагрузки.
7. Строительство централизованной системы ГВС для МКД подключенных к СЦТ «Котельная МКР-5».
8. Строительство новой локальной СЦТ для теплоснабжения МКД и общественного фонда в мкр. «Новый Северный».

Перечень мероприятий и проектов в теплоснабжении, обеспечивающих надёжное теплоснабжение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения

целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО приведён в таблице 46.

Основные ожидаемые показатели работы системы теплоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в таблице 45.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47.

Стоимость строительства и реконструкции источников тепловой энергии определена по укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-19-2017 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» без учёта НДС и приведена к ценам 2020г. с учётом потребительских цен (ИПЦ). Расценки НЦС 81-02-19-2017 содержат в своём составе все затраты, в том числе затраты на оформление земельного участка для строительства котельной, выполнение проектных работ, экспертиза, приобретение оборудования и материалов; строительно-монтажные и приёмо-сдаточные работы.

Стоимость технического перевооружения и реконструкции тепловых сетей определена по укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2017 «Наружные тепловые сети» без учёта НДС и приведена к ценам 2020г. с учётом ИПЦ. Расценки приняты для подземной канальной прокладки сетей теплоснабжения стальными трубами в ППУ изоляции.

Раздел 7. Перспективная схема водоснабжения.

Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028 гг. выполнена в 2020 г.

Принципы развития систем водоснабжения Кировградского ГО.

- Охват сетями централизованного водоснабжения 100% территории существующей и перспективной застройки всех населённых пунктов ГО;
- Повышение производительности существующих централизованных систем водоснабжения в соответствии с ростом водопотребления;
- Повышение надёжности водоснабжения населённых пунктов ГО;
- Повышения качества воды систем централизованного водоснабжения до уровня требований СанПиН 1.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- Снижение тарифов на воду за счёт повышения энергоэффективности и снижения затрат на техническое обслуживание и ремонт систем водоснабжения.
- При выборе оборудования для системы водоснабжения необходимо придерживаться принципа унификации.
- При реконструкции и строительстве систем водоснабжения необходимо: использовать наилучшие доступные технологии (НДТ); обеспечить технический и коммерческий учёт энергоносителей и воды как на ВЗС, так и у потребителей; реализовать автоматизированную систему управления объектами водоснабжения.

Основные решения по водоснабжению Кировградского ГО.

Основными направлениями развития централизованных систем водоснабжения Кировградского ГО являются:

- отказ от использования воды Шигирского водозабора в системе водоснабжения г. Кировграда;
- приоритетное использования Ежовского месторождения подземных вод (МПВ) для водоснабжения г. Кировграда;
- улучшение качества воды, подаваемой в сети централизованных систем водоснабжения п. Левиха и п. Карпушиха;
- оптимизация объемов подачи воды в поселках Левиха, Карпушиха и Нейво-Рудянка в соответствии с объемами текущего и перспективного водопотребления;
- увеличение обеспеченности потребителей приборами учета.

Для обеспечения развития централизованных систем водоснабжения Кировградского ГО в указанных направлениях в период с 2020 по 2028 гг., необходимо решение следующих задач:

- организация перемычек между северной и южной зонами водоснабжения в г. Кировграде;
- поэтапная реконструкция и модернизация водопроводных сетей в г. Кировграде и поселках с учетом перспективного водопотребления;
- реконструкция и модернизации станций водоподготовки в п. Левиха и п. Карпушиха, с использованием эффективных и технически совершенных технологий водоподготовки;
- реконструкция и модернизация водозаборов на Ежовском и Нейво-Рудянском МПВ, р. Шайтанка и Тагил.

- перевод потребителей г. Кировград на подземные источники водоснабжения (ввод в эксплуатацию скважин 115, 116, 142, 108 и 105).

Для оценки состояния источников водоснабжения и качества воды забираемой из скважин, а также возможного развития систем водоснабжения рекомендуется регулярно проводить мероприятия по мониторингу подземных вод. Проведение периодического контроля позволяет организации, эксплуатирующей водозабор:

- своевременно получать информацию о состоянии вод, а в случае изменения их качества предпринимать необходимые меры;
- следить за уровнем вод и регулировать работу оборудования;
- обеспечивать рациональное управление работой водозаборного сооружения.

Перед проведением работ по реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения необходимо разработать проектно-сметную документацию.

Перечень мероприятий и проектов в водоснабжении, обеспечивающих надёжное водоснабжение по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО приведён в таблице 46.

Основные ожидаемые показатели работы системы водоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в таблице 45.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47.

Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения ВЗС и ВОС определена на основании укрупнённых нормативов цен строительства НЦС 81-02-19-2017 (утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от «01» июня 2017г. № 837/нр) без учёта НДС и приведена к ценам 2020г. с учётом ИПЦ.

Стоимость строительства, реконструкции, модернизации, капитального ремонта сетей водоснабжения определена на основании укрупнённых нормативов цен строительства НЦС 81-02-14-2017 (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 28 июня 2017 г. № 936/нр) без учёта НДС и приведена к ценам 2020г. с учётом ИПЦ.

При реконструкции и строительстве водопроводов холодного водоснабжения рекомендуется использовать напорные трубы из полиэтилена низкого давления (ПНД) по ГОСТ 18599-2001 с маркировкой «питьевая».

Раздел 8. Перспективная схема водоотведения.

Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Кировградского ГО на период 2014-2028гг. выполнена в 2020г.

Принципы развития систем водоотведения Кировградского ГО.

- увеличение объемов производства коммунальной продукции (оказание услуг) по водоотведению при повышении качества и сохранении приемлемости действующей ценовой политики;
- повышение энергоэффективности работы систем водоотведения, использование оборудования с высоким классом энергоэффективности;
- обеспечение надежного централизованного и экологически безопасного отведения стоков и их очистку, соответствующую экологическим нормативам;
- максимальное снижение вредного воздействия на окружающую среду;
- при выборе оборудования для строительстве и реконструкции систем водоотведения необходимо придерживаться принципа унификации.

Основные решения по водоотведению в Кировградском ГО.

Основным направлением и основной задачей развития системы водоотведения населенных пунктов городского округа, является:

- реконструкция канализационных очистных сооружений,
- замена устаревших участков канализационных сетей;
- обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

Для обеспечения транспортировки и очистки перспективного объема сточных вод предусмотрено строительство следующих объектов на территории Кировградского ГО:

В г. Кировграде:

- строительство основных сооружений очистных сооружений г. Кировграда: здания решеток, песколовок, первичных отстойников, станции УФ обеззараживания, реагентного хозяйства, станции обезвоживания осадка – в рамках реконструкции и увеличения производительности очистных сооружений до 16 тыс. м³/сут.;

В п. Карпушиха:

- строительство блочных очистных сооружений канализации взамен физически изношенных и имеющих избыточную проектную производительность очистных сооружений мощностью 700 м³/сут.

В п. Левиха:

- строительство блочных очистных сооружений канализации взамен физически изношенных и имеющих избыточную проектную производительность очистных сооружений мощностью 1100 м³/сут.

В п. Нейво-Рудянка:

- строительство блочных очистных сооружений канализации взамен физически изношенных и имеющих избыточную проектную производительность очистных сооружений мощностью 4315 м³/сут.

При отсутствии централизованного водоотведения для индивидуальных владельцев существующих и проектируемых жилых домов, а также для административных зданий может быть рекомендовано использование компактных установок полной биологической очистки. Поскольку строительство централизованных систем в малых населенных пунктах экономически не выгодно из-за слишком большой себестоимости очистки 1 м³ стока.

Существующие приусадебные выгребы, сливные емкости должны быть реконструированы и выполнены из водонепроницаемых материалов с гидроизоляцией, а также оборудованы вентиляционными стояками.

Для удалённых населённых пунктов с малой численностью населения рекомендуется транспортировка стоков ассенизаторскими автомобилями на ближайшие КОС.

Перечень мероприятий и проектов в водоотведении по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО приведён в таблице 46.

Основные ожидаемые показатели работы системы водоотведения с учётом внедрения мероприятий приведены в таблице 45.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47. Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения КОС и КНС определена ориентировочно по результатам мониторинга рыночных цен. Стоимость строительства, реконструкции, модернизации, капитального ремонта сетей водоотведения рассчитана на основании укрупнённых нормативов цен строительства НЦС 81-02-14-2017 (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21 июля 2017 г. № 1012/нр) без учёта НДС и приведена к ценам 2020г. с учётом ИПЦ.

Раздел 9. Перспективная схема электроснабжения.

Перечень мероприятий и проектов, обеспечивающих надёжное электроснабжение существующих и перспективных потребителей Кировградского ГО приведены в таблице 46.

В таблицу 46 включены проекты, реализуемые на территории Кировградского ГО в соответствии с утверждённой инвестиционной программой ОАО «МРСК Урала» до 2025г.

Основные ожидаемые показатели работы системы электроснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в таблице 45.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47. Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения систем уличного освещения определена ориентировочно по результатам мониторинга рыночных цен.

Раздел 10. Перспективная схема газоснабжения.

В Свердловской области действует региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2019 - 2023 годы и Генеральная схема газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года.

Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2019-2023 годы предусмотрено техническое перевооружение участка газопровода высокого давления для потребителей с. Карпушиха и с. Левиха (1, 2 этап).

Перечень мероприятий и проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО приведён в таблице 46.

Основные ожидаемые показатели работы системы газоснабжения с учётом внедрения мероприятий приведены в таблице 45.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47.

Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения сетей газоснабжения оценочно определена по укрупнённым нормативам строительства НЦС 81-02-15-2017 «Укрупненные нормативы цены строительства «Сети газоснабжения» с учётом индекса потребительских цен (ИПЦ).

Раздел 11. Перспективная схема обращения с ТКО.

В Свердловской области разработана и утверждена Территориальной схемы в сфере обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области.

Территориальной схемой обращения с отходами Свердловской области определён перечень мероприятий по обращению с отходами производства и потребления применительно к территории Кировградского ГО:

- 1) Назначение по результатам конкурсных процедур единого регионального оператора по обращению с отходами. Региональным оператор по обращению с ТКО в АПО-II «Западное» в состав которого входит территория Кировградского ГО является ООО «ТБО «Экосервис» (г. Первоуральск).
- 2) Транспортировка ТКО от источников образования на территории Кировградского ГО на полигон ТКО г. Верхний Тагил.
- 3) Все несанкционированные свалки на территории Свердловской области, в том числе на территории Кировградского ГО, подлежат ликвидации.
- 4) Планируемые объекты обработки, утилизации, обезвреживания и размещения ТКО в АПО-II (*три объекта обработки ТКО, два объекта утилизации ТКО*):
 - мусоросортировочный комплекс (МСК) в г. Красноуфимск мощностью 100 тыс. тонн в год;
 - МСК в г. Первоуральск, мощностью 200 тыс. тонн в год;
 - мусороперегрузочная станция (МПС) с элементами сортировки ТКО в п. Бисерть;
 - МСК в Новоуральском ГО мощностью 50 тыс. тонн в год;
 - МСК в ГО Верхний Тагил мощностью 15 тыс. тонн в год;
 - цех производства RDF материалов в г. Красноуфимск мощностью 40 тыс. тонн в год;
 - цех производства RDF материалов в г. Первоуральск мощностью 100 тыс. тонн в год.

В соответствии с п. 6.1.9. СТО СМК 71.12.15 «Сбор и транспортирование твердых бытовых отходов» определено: «Площадки для установки контейнеров должны быть удалены от жилых домов, детских учреждений, спортивных площадок и от мест отдыха населения на расстояние не менее 20 (двадцати) м, но не более 100 (ста) м. Размер площадок должен быть рассчитан на установку необходимого числа контейнеров. Рекомендуется планировать не более 5 (пяти) контейнеров на одну площадку».

В соответствии с СТО СМК 71.12.15 «Сбор и транспортирование твердых бытовых отходов» должен осуществляться не реже одного раза в три дня, а при температуре наружного воздуха выше +14°C не реже одного раза в сутки. Рекомендуется предусмотреть установку дополнительных контейнеров для раздельного сбора ТКО.

В 2020г. заключён муниципальный контракт по обустройству 40 контейнерных площадок на 104 контейнера для сбора ТКО в сельских населённых пунктах, в том числе:

- п. Нейва – 1 площадка (2 контейнера);
- п. Листвянное – 1 площадка (2 контейнера);
- п. Нейво- Рудянка – 37 площадок (98 контейнеров);
- коллективный сад «Уралец-2» – 1 площадка (2 контейнера).

Места размещения контейнерных площадок в 2020г. по условиям контракта приведены в приложении 1. Цена контракта составляет 2,03 млн. руб. Источник финансирования местный бюджет. Контракт должен быть исполнен в 2020г.

Перечень мероприятий и проектов по обращению с ТКО приведён в таблице 46.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 47.

Раздел 12. Общая программа проектов.

Общая программа инвестиционных проектов включает в себя:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов по обращению с ТКО.

Общая программа инвестиционных проектов представлена в таблице 46.

Таблица 46 Общая программа инвестиционных проектов.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 45) на который влияет проект	Примечание
1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении							
1-1	Установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной №1 по адресу: г. Кировград, ул. Дзержинского, 9Г	34417,5	2022-2023	Экономия ТЭР. Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Экономия фонда заработной платы. Ожидаемый эффект - 2млн. руб. в год	5	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть: двухконтурную тепловую схему с установкой водоводяных теплообменников; получение технических условий на подключение к газопроводу и электрическим сетям.
1-2	Установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 16МВт с водогрейными котлами на территории котельной №3 по адресу: г. Кировград, ул. Декабристов, 1Б	61930,5	2020-2022	Экономия ТЭР. Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Экономия фонда заработной платы. Ожидаемый эффект - 2млн. руб. в год	5	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть: двухконтурную тепловую схему с установкой водоводяных теплообменников; работу котельной в автоматическом режиме; получение технических условий на подключение к газопроводу и его строительство. В котельной предусмотреть оборудование для приготовления воды на нужды ГВС круглый год.
1-3	Строительство автоматической блочно-модульной газовой котельной мощностью ~7МВт на территории перспективного жилого района «Новый Северный»	34417,5	2022-2023	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района «Новый Северный»	—	4.1	Предусмотреть: двухконтурную тепловую схему с установкой водоводяных теплообменников; получение технических условий на подключение к газопроводу и его строительство. В котельной предусмотреть оборудование для приготовления воды на нужды ГВС круглый год.
1-4	Строительство теплового пункта с инженерными сетями с переводом нагрузок от ТП№ 4 по ул. Лермонтова, 17Б и ТП№10 по ул. Февральская, 27а. Предусмотреть прокладку новых тепловых сетей от планируемого ТП до точек врезок в существующую сеть теплоснабжения.	20297,7	2022	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть установку энергоэффективного оборудования и автоматизацию.
1-5	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки.	300,0	2020	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	
1-6	Модернизация насосной группы котельной с. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	3000,0	2023	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть: установку двух новых сетевых насосов с частотным регулированием.
1-7	Модернизация насосной группы тепловых пунктов №2 и №4 в п. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	3000,0	2023	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть: установку двух новых сетевых насосов с частотным регулированием.
1-8	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №1.	10473,2	2024	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть установку энергоэффективного оборудования и автоматизацию.
1-9	Реконструкция теплового пункта ТП № 11 по ул. Декабристов, 14б с инженерными сетями, с переводом нагрузок с ТП№9 по ул. Кировградская, 24а на ТП № 11 и с дальнейшим выводом из эксплуатации ТП №9.	13498,8	2023	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть установку энергоэффективного оборудования и автоматизацию.
1-10	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №6 по ул. Щербакова, 1а.	7913,1	2025	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть установку энергоэффективного оборудования и автоматизацию.
1-11	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №8 по ул. Дзержинского, 8а	16010,0	2021	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Увеличение срока службы котлов. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Предусмотреть установку энергоэффективного оборудования и автоматизацию.
1-12	Замена и реконструкция сохраняемых сетей теплоснабжения в г. Кировград протяженностью 4,76 км в двухтрубном исчислении.	44234,0	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Замена на трубопроводы в ППУ(ППМ) изоляции с подземной канальной прокладкой.
1-13	Реконструкция тепловых сетей новой котельной №2А в связи с их физическим износом.	9430,6	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Замена на трубопроводы в ППУ(ППМ) изоляции.
1-14	Реконструкция тепловых сетей в местах совместной прокладки сетей отопления и ГВС с выносом сетей отопления, от ТП № 8 (ул. Дзержинского, 8а) до домов № 11,13,15,17 по ул. Ц. Бульвар и Д/С по ул. Ц. Бульвар,9Б	17657,0	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Замена на трубопроводы в ППУ(ППМ) изоляции.
1-15	Реконструкция тепловых сетей от точки врезки в районе д.№9 по ул. Калинина, на пересечении ул.Кировградская/ ул. Калинина до ТП №4 (по ул. Лермонтова, 17Б).	4983,4	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Замена на трубопроводы в ППУ(ППМ) изоляции.
1-16	Строительство сетей ГВС с циркуляцией для существующих МКД подключенных к СЦТ "МКР-5".	14145,3	2022-2023	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД.	—	4.1	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.
1-17	Строительство сетей теплоснабжения потребителей перспективного жилого района «Новый Северный».	33005,7	2022-2023	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	—	4.1	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-18	Установка индивидуальных тепловых пунктов в МКД.	32400,0	2021-2023	Выполнение требований действующего законодательства по учёту тепловой энергии. Снижение затрат населения на теплоснабжение. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	ИТП должны обеспечивать: учёт тепловой энергии; автоматическое погодное регулирование тепловой нагрузки.
1-19	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения.	6035,3	2021-2023	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Разработка и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-20	Автоматизация и диспетчеризация котельных 4,8МВт (Кировград, ул. Кировградская, 6г) и 12МВт (Кировградский ГО, п.Левиха, ул. Куйбышева, 9г)	10000,0	2023	Повышение надёжности и качества теплоснабжения. Экономия ТЭР. Снижение постоянных ихдержек.	нд	4.1; 4.2 и 4.3	Дооснащение системы автоматики котельных, установка электросчётчиков, шкафов диспетчеризации и автоматики, разработка и наладка SCADA системы и т.д.
Итого инвестиции в сфере теплоснабжения:		377149,6					

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 45) на который влияет проект	Примечание
2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении							
2-1	Получение новой лицензии на недропользование на скважины Ежовского месторождения подземных вод эксплуатируемые ОАО "ОТСК" по концессионному соглашению с МУГИСО.	7,5	2020	Соблюдение требований действующего законодательства. Правовая возможность эксплуатации скважин и добычи воды.	—	1.1	1)сбор исходных данных и необходимой документации и подача пакета документов в Уралнедра; 2)устранение замечаний Уралнедра; 3)получение лицензии ОАО "ОТСК".
2-2	Передача двух скважин находящихся в казне Кировградского ГО в эксплуатацию ОАО "ОТСК".	0	2020	Возможность реализации проекта освоения Ежовского месторождения подземных вод в полном объеме	—	1.1; 1.2 и 1.3	1)определение способа передачи; 2)подготовка документации; 3)заключение договора (аренда, концессия).
2-3	Получение новой лицензии на недропользование на скважины Ежовского месторождения подземных вод эксплуатируемые ОАО "ОТСК" по концессионному соглашению с Администрацией.	7,5	2020-2021	Соблюдение требований действующего законодательства. Правовая возможность эксплуатации скважин и добычи воды.	—	1.1	1)сбор исходных данных и необходимой документации и подача пакета документов в Уралнедра; 2)устранение замечаний Уралнедра; 3)получение лицензии ОАО "ОТСК".
2-4	Реализация проекта по модернизации системы водоснабжения г. Кировград. Насосные станции 1-го подъема.	77300	2020	Уход от поверхностного водозабора	—	1.1; 1.2 и 1.3	1)проведение торгов по выбору подрядной организации; 2)реализация 1-го этапа: включение в работу скважин 115,116,142; 3)реализация 2-го этапа: включение в работу скважин 105,108. (РЕАЛИЗОВАНО)
2-5	Обследование и восстановление работоспособности скважин №41, 139.	1000	2023	Обеспечение потребителей водой питьевого качества, повышение надежности водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-6	Установка дизель генераторных установок на каждой скважине.	5500	2022	Повышение надежности водоснабжения.	—	1.1	
2-7	Новое строительство ограждения и благоустройства зоны санитарной охраны 1 пояса Северного участка Ежовского месторождения подземных вод	6000	2020-2024	Соблюдение требований действующего законодательства. Обеспечение безопасного использования водозаборных сооружений.	—	1.3	
2-8	Окончание строительства, и пуско-наладка станции водоподготовки и насосной станции второго подъема в г. Кировград т.ч. реконструкция котельной для отопления станции второго подъема (или строительство газовой котельной 2020 год)	240000	2020	Получение воды питьевого качества и доставка ее до г. Кировград	—	1.1; 1.2 и 1.3	(РЕАЛИЗОВАНО)
2-9	Строительство и пуско-наладочные работы станции третьего подъема с резервуарами в г. Кировград.	133000	2020	Хранение воды питьевого качества в необходимых объемах и поставка ее в г. Кировград.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-10	Восстановление скважин №№ 42, 115, 116, 142, 105, 108 с прокладкой водоводов.	6000	2020	Обеспечение потребителей водой питьевого качества, повышение надежности водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-11	Выполнение работ по гидравлическому расчету основных водопроводных сетей г. Кировград. Обследование водопроводных колодцев, составление карточек на водопроводные колодцы, составление электронной схемы водоснабжения и гидравлический расчет сети.	2000	2020	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-12	Модернизация водопроводных сетей в соответствие с гидравлическим расчетом в части переключения потребителей получающих воду из Шигирского водохранилища на воду Ежовского месторождения подземных вод.	50000	2021	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-13	Строительство сетей от точек подключения до территории промышленных предприятий с переводом питьевого водоснабжения предприятий на воду Ежовского месторождения.	по расчёту	2021-2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-14	Прокладка нового водовода от станции 2-го подъема до станции 3-го подъема в г. Кировград.	40000	2021	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-15	Замена аварийных участков водопроводных сетей г. Кировград и участков рекомендованных в гидравлическом расчете.	52796	2023-2026	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-16	Реконструкция повысительных насосных станций в г. Кировград на основе произведенного расчета.	6045	2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-17	Замена запорной арматуры в г. Кировград.	1600	2022-2026	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-18	Восстановление колодцев водопроводных сетей в г. Кировград.	41000	2021-2026	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-19	Проектирование, монтаж и наладка системы автоматизации и диспетчеризации системы водоснабжения и водоотведения г. Кировград (1,2 и 3-ий подъемы) в целом.	5000	2020-2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-20	Проектно-изыскательные работы по строительству станции очистки воды, производительностью 350 м3/сут. в п. Карпушиха.	5584	2021	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-21	Строительство станции очистки воды в п. Карпушиха производительностью 350 м3./сут.	55840	2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-22	Очистка днища старицы р. Шайтанка в месте расположения ряжевого оголовка, обеспечивающего подачу воды в п. Карпушиха.	4981	2021	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1 и 1.3	
2-23	Реконструкция насосной станции 1-го подъема с заменой насосов и установкой частотных преобразователей п. Карпушиха.	1209	2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-24	Реконструкция водовода от водозабора на р. Шайтанка до резервуара в п. Карпушиха протяженностью 1,3 км.	9100	2020	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 45) на который влияет проект	Примечание
2-25	Замена водопроводных сетей по п. Карпушиха с заменой запорной арматуры.	10000	2020-2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-26	Установка узла учета на насосной станции I-го подъема п. Карпушиха (р. Шайтанка).	40	2020	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.2	
2-27	Разработка проекта реконструкции станции очистки питьевой воды п. Левиха производительностью 1,5 тыс. м3/сут.	5570	2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-28	Реконструкция станции очистки питьевой воды п. Левиха производительностью 1,5 тыс. м3/сут.	55700	2023	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-29	Строительство новой нитки водовода от НФС п. Левиха до насосной станции II -го подъема протяженностью 4,526 км.	30421	2024	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-30	Замена водопроводных сетей по п. Левиха с заменой запорной арматуры.	32408	2022 – 2026	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-31	Очистка водоприемных сооружений водозабора от донных отложений в п. Левиха.	8000	2022	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1 и 1.3	
2-32	Установка узла учета на насосной станции I-го подъема п. Левиха (р. Тагил).	40	2020	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.2	
2-33	Установка узла учета на насосной станции II -го подъема п. Левиха (р. Тагил).	40	2020	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.2	
2-34	Замена изношенных участков сетей водоснабжения в п. Нейво-Рудянка.	10000	2020-2025	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-35	Модернизация насосной группы водозабора п. Нейво-Рудянка с заменой (обновлением) насосной установки.	151,1	2020-2024	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
2-36	Восстановление скважины на железнодорожном районе и включение ее в работу для водоснабжения потребителей в п. Нейво-Рудянка.	500	2021-2025	Повышение надежности водоснабжения. Повышение энергоэффективности.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
Итого инвестиции в сфере водоснабжения:		896840					
3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении							
3-1	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Карпушиха.	93	2020	Учет фактического объема стоков.	—	—	
3-2	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Карпушиха.	35640	2020-2021	Улучшение качества очистки стоков. Увеличение производительности очистных сооружений.	—	2.1 и 2.2	1)Разработка проектной документации. Проведение согласования и государственной экспертизы. 2)Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации п. Карпушиха.
3-3	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Карпушиха.	570	2020-2025	Контроль качества очистки стоков.	—	2.1 и 2.2	
3-4	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Карпушиха.	5000	2020–2025	Улучшение санитарно эпидемиологической обстановки. Повышение надежности работы системы водоотведения	—	2.1 и 2.2	Применение современных пластиковых трубопроводов.
3-5	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Нейво-Рудянка.	90	2020	Учет фактического объема стоков.	—	—	
3-6	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Нейво-Рудянка.	57024	2020-2021	Улучшение качества очистки. Увеличение производительности очистных сооружений.	—	2.1 и 2.2	1)Разработка проектной документации. Проведение согласования и государственной экспертизы. 2)Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации п. Нейво-Рудянка.
3-7	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Нейво-Рудянка.	570	2020-2025	Контроль качества очистки стоков.	—	2.1 и 2.2	
3-8	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Нейво-Рудянка.	5000	2020–2025	Улучшение санитарно эпидемиологической обстановки. Повышение надежности работы системы водоотведения	—	2.1 и 2.2	Применение современных пластиковых трубопроводов.
3-9	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Левиха.	90	2020	Учет фактического объема стоков.	—	—	
3-10	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Левиха.	104604	2023-2024	Улучшение качества очистки. Увеличение производительности очистных сооружений.	—	2.1 и 2.2	1)Разработка проектной документации. Проведение согласования и государственной экспертизы. 2)Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации п. Нейво-Рудянка.
3-11	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Левиха.	570	2020-2025	Контроль качества очистки стоков.	—	2.1 и 2.2	
3-12	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Левиха.	10000	2020–2025	Улучшение санитарно эпидемиологической обстановки. Повышение надежности работы системы водоотведения	—	2.1 и 2.2	Применение современных пластиковых трубопроводов.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 45) на который влияет проект	Примечание
3-13	Реконструкция и модернизация очистных сооружений канализации в г. Кировград с увеличением производительности до 16тыс. м3/сут.	276396	2021-2023	Улучшение качества очистки. Увеличение производительности очистных сооружений.	—	2.1 и 2.2	1)Разработка проектной документации. Проведение согласования и государственной экспертизы. 2)Модернизация очистных сооружений: реконструкция аэротенков, вторичных отстойников, сетей по площадке, замена воздуходувок, строительство здания решеток, песколовок, первичных отстойников, станции УФ-обеззараживания, станции обезвоживания осадка.
3-14	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в г. Кировград.	270	2020-2025	Контроль качества очистки стоков.	—	2.1 и 2.2	
3-15	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС №3 г. Кировграда (насос - 2шт).	1000	2024-2025	Повышение надежности водоотведения. Повышение энергоэффективности.	—	2.1 и 2.2	Применение современных пластиковых трубопроводов.
3-16	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС п. Левиха (насос - 2шт).	1000	2024-2025	Повышение надежности водоотведения. Повышение энергоэффективности.	—	2.1 и 2.2	Применение современных пластиковых трубопроводов.
3-17	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС п. Нейво-Рудянка (насос - 2шт).	1000	2024-2025	Повышение надежности водоотведения. Повышение энергоэффективности.	—	2.1 и 2.2	1)Разработка проектной документации. Проведение согласования и государственной экспертизы. 2)Модернизация очистных сооружений: реконструкция аэротенков, вторичных отстойников, сетей по площадке, замена воздуходувок, строительство здания решеток, песколовок, первичных отстойников, станции УФ-обеззараживания, станции обезвоживания осадка.
3-18	Строительство контактного резервуара на очистных сооружениях п. Карпушиха.	5000	2024-2025	Улучшение качества очистки стоков. Увеличение производительности очистных сооружений.	—	2.1 и 2.2	
Итого инвестиции в сфере водоотведения:		503917					
4. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.							
4-1	Техническое перевооружение участка газопровода высокого давления для потребителей с. Карпушиха и с. Левиха (1, 2 этап), Кировградский городской округ, Свердловская область	10000	2020	Обеспечение надежности системы газоснабжения.	—	6.1	Мероприятие предусмотрено в региональной программе газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2019 - 2023 годы
4-2	Газоснабжение жилых домов по ул. 8 марта г. Кировград.	800	2021-2022	Обеспечение потребителей сетевым природным газом.	—	8.1.7	Протяжённость газопровода около 250 метров.
Итого инвестиции в сфере газоснабжения:		10800					
5. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.							
5-1	Техническое перевооружение существующей системы уличного освещения в населённых пунктах Кировградского городского округа.	500	2021-2025	Экономия электроэнергии. Обеспечение нормативной освещённости улиц.	3	—	Замена существующих светильников в количестве 1500 штук на светодиодные.
5-2	Реконструкция КЛ 6 кВ, литер 98, 99,100 для приведения показателей качества электрической энергии в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 в г. Кировград (5,8 км)	684	2025-2026	Повышение качества электроснабжения.	—	5.2	
5-3	Установка стабилизатора напряжения на ВЛ 0,4 кВ ТП-3134 – ф. 1 (улучшение качества электроснабжения жилого дома, находящегося по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Декабристов. д. 54) (1 шт.)	791	2019-2020	Повышение качества электроснабжения. Выполнение требований действующего законодательства.	—	5.2	
5-4	Строительство производственно-ремонтной базы Кировградского РЭС (1 шт.)	83152	2011-2021	Повышение надёжности электроснабжения.	—	—	
5-5	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Карпушиха, входящей в электросетевой комплекс подстанции «Карпушиха» 110/35/6 кВ (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (16 МВА)	156641	2020-2022	Электроснабжение энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания».	—	5.1	
5-6	Строительство КВЛ 35 кВ Карпушиха – Шайтанский рудник (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (4,4 км)	40392	2020-2021	Электроснабжение энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания».	—	5.1	
5-7	Строительство ответвления 35 кВ на ПС 35 кВ Шайтанский рудник от ВЛ 35 кВ Карпушиха – Левиха (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (0,03 км)	1633	2020-2021	Электроснабжение энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания».	—	5.1	
5-8	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Карпушиха. Ретрофит ячеек № 6, 16 (электросетевой комплекс ПС 110/35/6 кВ Карпушиха) (2 шт.)	2125	2019-2020	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-9	Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 3405, ВЛ 0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 3403 – Р.Люксембург, Фрунзе для приведения качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 п. Карпушиха, ул. Ударная. (0,288 км, 1 шт)	49,6	2019-2020	Повышение качества электроснабжения. Выполнение требований действующего законодательства.	—	5.2	
5-10	Реконструкция ВЛ 6кВ ПС Левиха-ТП 3205 (система электроснабжения, литер 17б). Замена неизолированного провода на СИП (3,0 км)	4921	2022-2023	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-11	Модернизация ПС 35/6/3 кВ Левиха. Замена ограждения (1 шт)	83,5	2025-2026	Выполнение требований действующего законодательства.	—	5.1	
5-12	Модернизация ПС 110/35/6 кВ Карпушиха (электросетевой комплекс подстанции «Карпушиха» 110/35/6 кВ). Замена ограждения (1 шт)	82,7	2025-2026	Выполнение требований действующего законодательства.	—	5.1	
5-13	Модернизация ПС 35/6 кВ Ежовая. Замена ограждения (1 шт)	83,5	2025-2026	Выполнение требований действующего законодательства.	—	5.1	

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 45) на который влияет проект	Примечание
5-14	Модернизация ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Рудянка (электросетевой комплекс п. Нейво-Рудянка) для повышения надежности электроснабжения п. Нейво-Рудянка (установка дополнительной ячейки – 1 шт.)	328,4	2025-2026	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-15	Реконструкция ВЛ 6 кВ ПС Ежовая – ЦРП Ломовский Рудник (система электроснабжения, литер 28Б, входящая в ЭСК ПС 35/6 кВ «Ежовая»). Замена неизолированного провода на СИП (5,3 км)	8567	2023-2024	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-16	Реконструкция ВЛ 6 кВ ПС Рудянка – Рудянка 2 (электросетевой комплекс, включающий ВЛ-6 кВ от здания трансформаторной подстанции ТП-501 литера 4). Замена неизолированного провода на СИП (2,5 км)	4120	2022-2023	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-17	Реконструкция ВЛ 6 кВ ТП-3401 ЦРП Ломовский Рудник (система электроснабжения, литер 23Б, входящей в ЭСК ПС 35/6 кВ «Ежовая»). Замена неизолированного провода на СИП (6,5 км)	10500	2023-2024	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
5-18	Реконструкция КВЛ 6 кВ ПС Рудянка – ЛХЗ 1 для повышения надежности электроснабжения п. Нейво-Рудянка (0,16 км)	150	2025-2026	Повышение надёжности электроснабжения.	—	5.1	
Итого инвестиции в сфере электроснабжения:		314804					
6. Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО.							
6-1	Санитарная очистка территории Кировградского городского округа. Ликвидация несанкционированных свалок. Изготовление и установка аншлагов «Свалка мусора запрещена». Организация размещения достаточного количества урн для мусора.	1000	2021-2025	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	—	—	Рекомендуется проводить предложенные меры в комплексе, ежегодно и на постоянной основе.
6-2	Подготовка и обустройство площадок для сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	16000	2020-2022	Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	—	—	Соответствующая заявка направлена в 2019г. в Министерство энергетики и ЖКХ Свердловской области.
6-3	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Проведение воспитательно-разъяснительной работы в детских садах, школах, учебных заведениях. Проведение акций (субботников) по очистке территории поселения от мусора с привлечением детей и молодежи. Привлечение СМИ (газет, телевидения, социальных сетей, баннеров и т.д) для пропаганды эстетической и экологической культуры населения.	500	2021-2025	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	—	—	Рекомендуется проводить предложенные меры в комплексе, ежегодно и на постоянной основе.
Итого инвестиции в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов:		17500					
Всего инвестиции на реализацию проектов в коммунальной инфраструктуре:		2121010					

Раздел 13. Финансовые потребности для реализации Программы.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **2121,01 млн. руб.**, в т.ч.:

- средства федерального бюджета – 0,00 млн. руб.;
- средства регионального бюджета – 1069,37 млн. руб.;
- средства муниципального бюджета – 244,31 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение – 0,70 млн. руб.;
- инвестиционная надбавка к тарифу – 439,06 млн. руб.;
- собственные средства ресурсоснабжающих организаций – 305,42 млн. руб.;
- иные источники – 62,15 млн. руб.

График финансирования Программы приведён в таблице 46.

Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере наглядно отражено на рисунке 8.

Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации наглядно отражено на рисунке 9.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов должно осуществляться в том числе, за счет привлечения средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

- по причине относительно небольшого срока окупаемости при реализации проектов в сфере теплоснабжения их финансирование рекомендуется осуществлять, в том числе, за счёт инвестиционной надбавки к тарифу;
- по причине относительно небольшого срока окупаемости проектов по системам наружного освещения при финансировании мероприятий рекомендуется использовать механизмы энергосервисных контрактов;
- развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей газораспределительных организаций;
- присоединение новых абонентов к сетям систем коммунальной инфраструктуры за счёт платы за технологическое присоединение;
- в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов финансирование мероприятий планируется, в основном, за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей регионального оператора по обращению с ТКО;
- проекты в сфере водоснабжения и водоотведения с одной стороны являются очень затратными и имеют сроки окупаемости более 30 лет, с другой стороны реализация этих проектов является жизненно необходимой, поэтому их финансирование должно осуществляться за счёт бюджетных средств.

Основная финансовая нагрузка на региональный и муниципальный бюджеты ожидается при реализации проектов в сфере водоснабжения и водоотведения связанных с реконструкцией, техническим перевооружением узловых объектов (КОС, ВОС, КНС), сетей водоснабжения и

водоотведения, а также со строительством новых централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

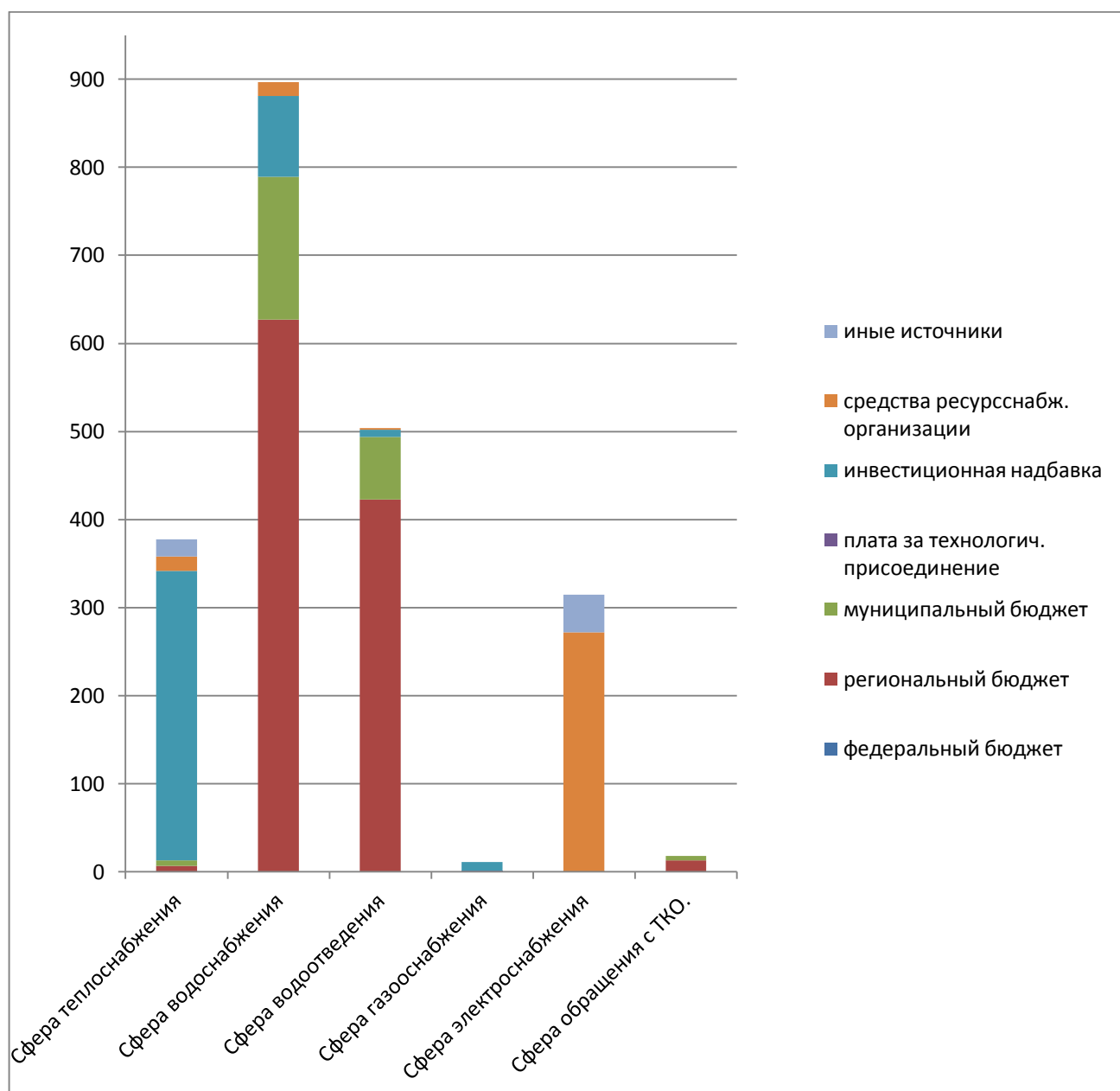


Рисунок 8 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере.

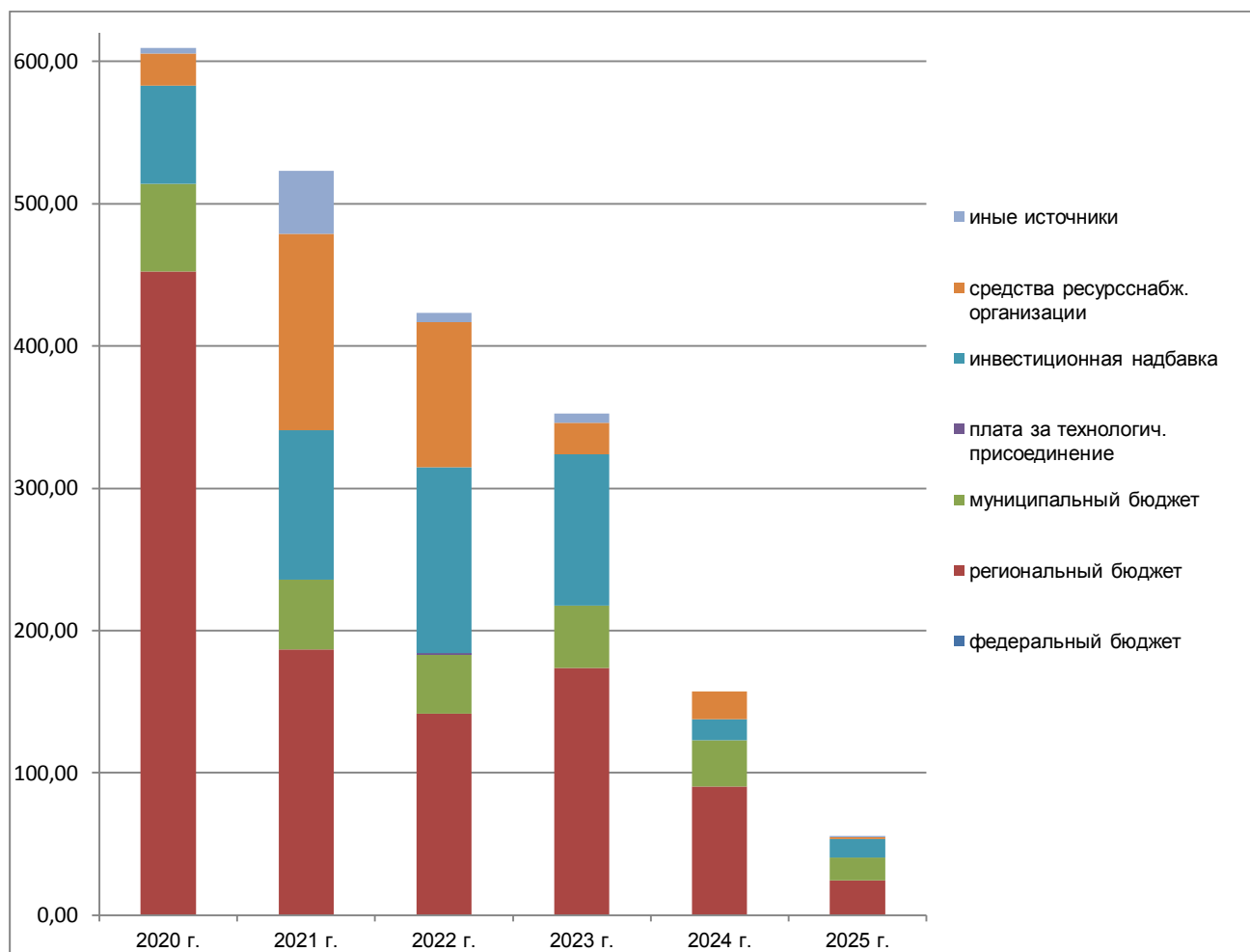


Рисунок 9 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.

Таблица 47 График финансирования проектов Программы по периодам реализации.

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.	всего	377,150	52,49	94,22	111,75	100,30	10,47	7,91
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	6,48	0,00	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	6,48	0,00	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00
		плата за технологич. присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	328,71	52,49	81,41	98,93	77,49	10,47	7,91
		средства ресурсснабж. организации	16,04	0,00	2,01	2,01	12,01	0,00	0,00
		иные источники	19,44	0,00	6,48	6,48	6,48	0,00	0,00
1-1	Установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной №1 по адресу: г. Кировград, ул. Дзержинского, 9Г	всего	34,42	0,00	0,00	17,21	17,21	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	34,42			17,21	17,21		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-2	Установка блочно-модульной газовой котельной мощностью 16МВт с водогрейными котлами на территории котельной №3 по адресу: г. Кировград, ул. Декабристов, 1Б	всего	61,93	20,64	20,64	20,64	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	61,93	20,64	20,64	20,64			
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-3	Строительство автоматической блочно-модульной газовой котельной мощностью ~7МВт на территории перспективного жилого района «Новый Северный»	всего	34,42	0,00	0,00	17,21	17,21	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	34,42			17,21	17,21		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-4	Строительство теплового пункта с инженерными сетями с переводом нагрузок от ТП№4 по ул. Лермонтова, 17Б и ТП№10 по ул. Февральская, 27а. Предусмотреть прокладку новых тепловых сетей от планируемого ТП до точек врезок в существующую сеть теплоснабжения.	всего	20,30	0,00	0,00	20,30	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		инвестиционная надбавка	20,30			20,30			
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-5	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки.	всего	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,30	0,30					
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-6	Модернизация насосной группы котельной с. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего	3,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	3,00				3,00		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-7	Модернизация насосной группы тепловых пунктов №2 и №4 в п. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего	3,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	3,00				3,00		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-8	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №1.	всего	10,47	0,00	0,00	0,00	0,00	10,47	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	10,47					10,47	
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-9	Реконструкция теплового пункта ТП № 11 по ул. Декабристов, 146 с инженерными сетями, с переводом нагрузки с ТП№9 по ул. Кировградская, 24а на ТП № 11 и с дальнейшим выводом из эксплуатации ТП №9.	всего	13,50	0,00	0,00	0,00	13,50	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		инвестиционная надбавка	13,50				13,50		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-10	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №6 по ул. Щербакова, 1а.	всего	7,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,91
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	7,91						7,91
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-11	Реконструкция в виде модернизации теплового пункта №8 по ул. Дзержинского, 8а	всего	16,01	0,00	16,01	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	16,01		16,01				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-12	Замена и реконструкция сохраняемых сетей теплоснабжения в г. Кировград протяженностью 4,76 км в двухтрубном исчислении.	всего	44,23	22,12	22,12	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	44,23	22,12	22,12				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-13	Реконструкция тепловых сетей новой котельной №2А в связи с их физическим износом.	всего	9,43	9,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	9,43	9,43					
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-14	Реконструкция тепловых сетей в местах совместной прокладки сетей отопления и ГВС с выносом сетей отопления, от ТП № 8 (ул. Дзержинского, 8а) до домов № 11,13,15,17 по ул. Ц. Бульвар и Д/С по ул. Ц. Бульвар,9Б	всего	17,66	0,00	17,66	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		инвестиционная надбавка	17,66		17,66				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-15	Реконструкция тепловых сетей от точки врезки в районе д.№9 по ул. Калинина, на пересечении ул.Кировградская/ ул. Калинина до ТП №4 (по ул. Лермонтова, 17Б).	всего	4,98	0,00	4,98	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	4,98		4,98				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-16	Строительство сетей ГВС с циркуляцией для существующих МКД подключенных к СЦТ "МКР-5".	всего	14,15	0,00	0,00	7,07	7,07	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	14,15			7,07	7,07		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-17	Строительство сетей теплоснабжения потребителей перспективного жилого района «Новый Северный».	всего	33,01	0,00	0,00	16,50	16,50	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	33,01			16,50	16,50		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
1-18	Установка индивидуальных тепловых пунктов в МКД.	всего	32,40	0,00	10,80	10,80	10,80	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	6,48		2,16	2,16	2,16		
		муниципальный бюджет	6,48		2,16	2,16	2,16		
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	19,44		6,48	6,48	6,48		
1-19	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения.	всего	6,04	0,00	2,01	2,01	2,01	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	6,04		2,01	2,01	2,01		
		иные источники	0,00						
1-20	Автоматизация и диспетчеризация котельных 4,8МВт (Кировград, ул. Кировградская, 6г) и 12МВт (Кировградский ГО, п.Левиха, ул. Куйбышева, 9г)	всего	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	10,00				10,00		
		иные источники	0,00						
2	Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.	всего	896,84	473,77	116,20	108,30	93,93	67,65	37,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	627,32	415,35	54,74	46,77	43,56	45,62	21,28
		муниципальный бюджет	161,64	49,15	27,08	29,24	20,94	20,45	14,77
		плата за технологич. присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	92,35	6,50	23,69	31,61	28,75	0,90	0,90
		средства ресурсснабж. организации	15,54	2,77	10,68	0,68	0,68	0,68	0,05
		иные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-1	Получение новой лицензии на недропользование на скважины Ежовского месторождения подземных вод эксплуатируемые ОАО "ОТСК" по концессионному соглашению с МУГИСО.	всего	0,01	0,0075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,01	0,0075					
		иные источники	0,00						
2-2	Передача двух скважин находящихся в казне Кировградского ГО в эксплуатацию ОАО "ОТСК".	всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-3	Получение новой лицензии на недропользование на скважины Ежовского месторождения подземных вод эксплуатируемые ОАО "ОТСК" по концессионному соглашению с Администрацией.	всего	0,01	0,0075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,01	0,0075					
		иные источники	0,00						
2-4	Реализация проекта по модернизации системы водоснабжения г. Кировград. Насосные станции 1-го подъема.	всего	77,30	77,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	69,57	69,57					
		муниципальный бюджет	7,73	7,73					
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-5	Обследование и восстановление работоспособности скважин №41, 139.	всего	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	1,00				1,00		
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-6	Установка дизель генераторных установок на каждой скважине.	всего	5,50	0,00	0,00	5,50	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	5,50			5,50			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-7	Новое строительство ограждения и благоустройства зоны санитарной охраны 1 пояса Северного участка Ежовского месторождения подземных вод	всего	6,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	3,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	3,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
		иные источники	0,00						
2-8	Окончание строительства, и пуско-наладка станции водоподготовки и насосной станции второго подъема в г. Кировград т.ч. реконструкция котельной для отопления станции второго подъема (или строительство газовой котельной 2020 год)	всего	240,00	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	216,00	216,00					

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		муниципальный бюджет	24,00	24,00					
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-9	Строительство и пуско-наладочные работы станции третьего подъема с резервуарами в г. Кировград.	всего	133,00	133,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	119,70	119,70					
		муниципальный бюджет	13,30	13,30					
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-10	Восстановление скважин №№ 42, 115, 116, 142, 105, 108 с прокладкой водоводов.	всего	6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	6,00	6,00					
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-11	Выполнение работ по гидравлическому расчету основных водопроводных сетей г. Кировград. Обследование водопроводных колодцев, составление карточек на водопроводные колодцы, составление электронной схемы водоснабжения и гидравлический расчет сети.	всего	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	2,00	2,00					
		иные источники	0,00						
2-12	Модернизация водопроводных сетей в соответствии с гидравлическим расчетом в части переключения потребителей получающих воду из Шигирского водохранилища на воду Ежовского месторождения подземных вод.	всего	50,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	30,00		30,00				
		муниципальный бюджет	10,00		10,00				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	10,00		10,00				
		иные источники	0,00						
2-13	Строительство сетей от точек подключения до территории промышленных предприятий с переводом питьевого водоснабжения предприятий на воду Ежовского месторождения.	всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-14	Прокладка нового водовода от станции 2-го подъема до станции 3-го подъема в г. Кировград.	всего	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	15,00		15,00				
		муниципальный бюджет	5,00		5,00				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	20,00		20,00				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-15	Замена аварийных участков водопроводных сетей г. Кировград и участков рекомендованных в гидравлическом расчете.	всего	52,80	0,00	0,00	0,00	17,60	17,60	17,60
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	42,24				14,08	14,08	14,08
		муниципальный бюджет	10,56				3,52	3,52	3,52
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-16	Реконструкция повысительных насосных станций в г. Кировград на основе произведенного расчета.	всего	6,05	0,00	0,00	6,05	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	4,84			4,84			
		муниципальный бюджет	1,21			1,21			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-17	Замена запорной арматуры в г. Кировград.	всего	1,60	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,40
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	1,60			0,40	0,40	0,40	0,40
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2-18	Восстановление колодцев водопроводных сетей в г. Кировград.	всего	41,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	9,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	41,00		8,00	8,00	8,00	8,00	9,00
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-19	Проектирование, монтаж и наладка системы автоматизации и диспетчеризации системы водоснабжения и водоотведения г. Кировград (1,2 и 3-ий подъёмы) в целом.	всего	5,00	1,00	1,00	3,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	5,00	1,00	1,00	3,00			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-20	Проектно-изыскательные работы по строительству станции очистки воды, производительностью 350 м3/сут. в п. Карпушиха.	всего	5,58	0,00	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	2,23		2,23				
		муниципальный бюджет	0,56		0,56				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	2,79		2,79				
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-21	Строительство станции очистки воды в п. Карпушиха производительностью 350 м3/сут.	всего	55,84	0,00	0,00	55,84	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	22,34			22,34			
		муниципальный бюджет	5,58			5,58			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	27,92			27,92			
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-22	Очистка дна старицы р. Шайтанка в месте расположения ряжевого оголовка, обеспечивающего подачу воды в п. Карпушиха.	всего	4,98	0,00	4,98	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	3,98		3,98				
		муниципальный бюджет	1,00		1,00				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2-23	Реконструкция насосной станции I-го подъема с заменой насосов и установкой частотных преобразователей п. Карпушиха.	всего	1,21	0,00	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,97			0,97			
		муниципальный бюджет	0,24			0,24			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-24	Реконструкция водовода от водозабора на р. Шайтанка до резервуара в п. Карпушиха протяженностью 1,3 км.	всего	9,10	9,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	7,28	7,28					
		муниципальный бюджет	1,82	1,82					
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-25	Замена водопроводных сетей по п. Карпушиха с заменой запорной арматуры.	всего	10,00	3,00	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	8,00	2,40	2,80	2,80			
		муниципальный бюджет	2,00	0,60	0,70	0,70			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-26	Установка узла учета на насосной станции I-го подъема п. Карпушиха (р. Шайтанка).	всего	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,04	0,04					
		иные источники	0,00						
2-27	Разработка проекта реконструкции станции очистки питьевой воды п. Левиха производительностью 1,5 тыс. м3/сут.	всего	5,57	0,00	0,00	5,57	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	2,23			2,23			
		муниципальный бюджет	0,56			0,56			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	2,79			2,79			
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2-28	Реконструкция станции очистки питьевой воды п. Левиха производительностью 1,5 тыс. м3/сут.	всего	55,70	0,00	0,00	0,00	55,70	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	22,28				22,28		
		муниципальный бюджет	5,57				5,57		
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	27,85				27,85		
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-29	Строительство новой нитки водовода от НФС п. Левиха до насосной станции II -го подъема протяженностью 4,526 км.	всего	30,42	0,00	0,00	0,00	0,00	30,42	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	24,34					24,34	
		муниципальный бюджет	6,08					6,08	
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-30	Замена водопроводных сетей по п. Левиха с заменой запорной арматуры.	всего	32,41	0,00	0,00	8,10	8,10	8,10	8,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	25,93			6,48	6,48	6,48	6,48
		муниципальный бюджет	6,48			1,62	1,62	1,62	1,62
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-31	Очистка водоприемных сооружений водозабора от донных отложений в п. Левиха.	всего	8,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	6,40			6,40			
		муниципальный бюджет	1,60			1,60			
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-32	Установка узла учета на насосной станции I-го подъема п. Левиха (р. Тагил).	всего	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,04	0,04					
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2-33	Установка узла учета на насосной станции II -го подъема п. Левиха (р. Тагил).	всего	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,04	0,04					
		иные источники	0,00						
2-34	Замена изношенных участков сетей водоснабжения в п. Нейво-Рудянка.	всего	10,00	1,00	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	4,00	0,40	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		муниципальный бюджет	1,00	0,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	5,00	0,50	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
2-35	Модернизация насосной группы водозабора п. Нейво-Рудянка с заменой (обновлением) насосной установки.	всего	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		иные источники	0,00						
2-36	Восстановление скважины на железнодорожном районе и включение ее в работу для водоснабжения потребителей в п. Нейво-Рудянка.	всего	0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,25		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,25		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		иные источники	0,00						
3	Программа инвестиционных проектов в водоотведении.	всего	503,92	46,94	142,80	96,47	148,77	60,14	8,81
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	422,57	37,07	123,18	86,12	127,96	45,04	3,20
		муниципальный бюджет	71,09	9,27	19,28	10,01	20,47	11,26	0,80
		плата за технологич. присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	4,50
		средства ресурсснабж. организации	2,25	0,61	0,34	0,34	0,34	0,34	0,31
		иные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
3-1	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Карпушиха.	всего	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,09	0,093					
		иные источники	0,00						
3-2	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Карпушиха.	всего	35,64	17,82	17,82	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	28,51	14,26	14,26				
		муниципальный бюджет	7,13	3,56	3,56				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-3	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Карпушиха.	всего	0,57	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,57	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
		иные источники	0,00						
3-4	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Карпушиха.	всего	5,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	4,00		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		муниципальный бюджет	1,00		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-5	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Нейво-Рудянка.	всего	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,09	0,09					
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
3-6	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Нейво-Рудянка.	всего	57,02	28,51	28,51	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	45,62	22,81	22,81				
		муниципальный бюджет	11,40	5,70	5,70				
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-7	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Нейво-Рудянка.	всего	0,57	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,57	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
		иные источники	0,00						
3-8	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Нейво-Рудянка.	всего	5,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	4,00		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		муниципальный бюджет	1,00		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-9	Установка прибора учета расхода сточных вод на безнапорном коллекторе в п. Левиха.	всего	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,09	0,09					
		иные источники	0,00						
3-10	Строительство блочных очистных сооружений хоз.-бытовой канализации в п. Левиха.	всего	104,60	0,00	0,00	0,00	52,30	52,30	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	83,68				41,84	41,84	
		муниципальный бюджет	20,92				10,46	10,46	
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
3-11	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в п. Левиха.	всего	0,57	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,57	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
		иные источники	0,00						
3-12	Реконструкция сетей водоотведения с колодцами (замена изношенных участков) в п. Левиха.	всего	10,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	8,00		1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		муниципальный бюджет	2,00		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-13	Реконструкция и модернизация очистных сооружений канализации в г. Кировград с увеличением производительности до 16тыс. м3/сут.	всего	276,40	0,00	92,13	92,13	92,13	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	248,76		82,92	82,92	82,92		
		муниципальный бюджет	27,64		9,21	9,21	9,21		
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-14	Соблюдение программы производственного лабораторного контроля сточных вод, отбор проб и анализ их качественного состава в г. Кировград.	всего	0,270	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,27	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,020
		иные источники	0,00						
3-15	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС №3 г. Кировграда (насос - 2шт).	всего	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	1,00					0,50	0,50
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
3-16	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС п. Левиха (насос - 2шт).	всего	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	1,00					0,50	0,50
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-17	Модернизация насосной группы с заменой (обновлением) насосной установки КНС п. Нейво-Рудянка (насос - 2шт).	всего	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	1,00					0,50	0,50
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
3-18	Строительство контактного резервуара на очистных сооружениях п. Карпушиха.	всего	5,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	3,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	5,00					2,00	3,00
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
4	Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.	всего	10,80	10,00	0,10	0,70	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	0,10	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за технологич. присоединение	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средства ресурсснабж. организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4-1	Техническое перевооружение участка газопровода высокого давления для потребителей с. Карпушиха и с. Левиха (1, 2 этап), Кировградский городской округ, Свердловская область	всего	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	10,00	10,00					
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
4-2	Газоснабжение жилых домов по ул. 8 марта г. Кировград.	всего	0,80	0,00	0,10	0,70	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,10		0,10				
		плата за технологич. присоединение	0,70			0,70			
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
5	Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.	всего	314,80	23,32	162,89	99,15	9,22	18,72	1,51
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		плата за технологич. присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средства ресурсснабж. организации	271,59	19,11	124,97	99,05	9,12	18,62	0,73
		иные источники	42,71	4,21	37,82	0,00	0,00	0,00	0,68
5-1	Техническое перевооружение существующей системы уличного освещения в населённых пунктах Кировградского городского округа.	всего	0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,50		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
5-2	Реконструкция КЛ 6 кВ, литер 98, 99, 100 для приведения показателей качества электрической энергии в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 в г. Кировград (5,8 км)	всего	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,68						0,68
5-3	Установка стабилизатора напряжения на ВЛ 0,4 кВ ТП-3134 – ф. 1 (улучшение качества электроснабжения жилого дома, находящегося по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Декабристов. д. 54) (1 шт.)	всего	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,79	0,79					
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
5-4	Строительство производственно-ремонтной базы Кировградского РЭС (1 шт.)	всего	83,15	8,32	74,84	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	83,15	8,32	74,84				
		иные источники	0,00						
5-5	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Карпушиха, входящей в электросетевой комплекс подстанции «Карпушиха» 110/35/6 кВ (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (16 МВА)	всего	156,64	7,83	50,13	98,68	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	156,64	7,83	50,13	98,68			
		иные источники	0,00						
5-6	Строительство КВЛ 35 кВ Карпушиха – Шайтанский рудник (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (4,4 км)	всего	40,39	4,04	36,35	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	40,39	4,04	36,35				
5-7	Строительство ответвления 35 кВ на ПС 35 кВ Шайтанский рудник от ВЛ 35 кВ Карпушиха – Левиха (для электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Медно-рудная компания») (0,03 км)	всего	1,63	0,16	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	1,63	0,16	1,47				
5-8	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Карпушиха. Ретрофит ячеек № 6, 16 (электросетевой комплекс ПС 110/35/6 кВ Карпушиха) (2 шт.)	всего	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	2,13	2,13					
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
5-9	Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 3405, ВЛ 0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ № 3403 – Р.Люксембург, Фрунзе для приведения качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 п. Карпушиха, ул. Ударная. (0,288 км, 1 шт)	всего	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05					
		иные источники	0,00						
5-10	Реконструкция ВЛ 6кВ ПС Левиха-ТП 3205 (система электро-снабжения, литер 176). Замена неизолированного провода на СИП (3,0 км)	всего	4,92	0,00	0,00	0,19	4,73	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	4,92			0,19	4,73		
		иные источники	0,00						
5-11	Модернизация ПС 35/6/3 кВ Левиха. Замена ограждения (1 шт)	всего	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,08						0,08
		иные источники	0,00						
5-12	Модернизация ПС 110/35/6 кВ Карпушиха (электросетевой комплекс подстанции «Карпушиха» 110/35/6 кВ). Замена ограждения (1 шт)	всего	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,08						0,08
		иные источники	0,00						
5-13	Модернизация ПС 35/6 кВ Ежовая. Замена ограждения (1 шт)	всего	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,08						0,08
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
5-14	Модернизация ЗРУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Рудянка (электросетевой комплекс п. Нейво-Рудянка) для повышения надежности электроснабжения п. Нейво-Рудянка (установка дополнительной ячейки – 1 шт.)	всего	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,33						0,33
		иные источники	0,00						
5-15	Реконструкция ВЛ 6 кВ ПС Ежовая – ЦРП Ломовский Рудник (система электроснабжения, литер 28Б, входящая в ЭСК ПС 35/6 кВ «Ежовая»). Замена неизолированного провода на СИП (5,3 км)	всего	8,57	0,00	0,00	0,00	0,22	8,35	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	8,57				0,22	8,35	
		иные источники	0,00						
5-16	Реконструкция ВЛ 6 кВ ПС Рудянка – Рудянка 2 (электросетевой комплекс, включающий ВЛ-6 кВ от здания трансформаторной подстанции ТП-501 литер 4). Замена неизолированного провода на СИП (2,5 км)	всего	4,12	0,00	0,00	0,18	3,94	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	4,12			0,18	3,94		
		иные источники	0,00						
5-17	Реконструкция ВЛ 6 кВ ТП-3401 ЦРП Ломовский Рудник (система электроснабжения, литер 23Б, входящей в ЭСК ПС 35/6 кВ «Ежовая»). Замена неизолированного провода на СИП (6,5 км)	всего	10,50	0,00	0,00	0,00	0,23	10,27	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	10,50				0,23	10,27	
		иные источники	0,00						
5-18	Реконструкция КВЛ 6 кВ ПС Рудянка – ЛХЗ 1 для повышения надежности электроснабжения п. Нейво-Рудянка (0,16 км)	всего	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,00						
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,15						0,15
		иные источники	0,00						

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
6	Программа инвестиционных проектов в в сфере обращения с ТКО.	всего	17,50	3,00	6,80	6,80	0,30	0,30	0,30
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	13,00	0,00	6,50	6,50	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	4,50	3,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		плата за технологич. присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средства ресурсснабж. организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6-1	Санитарная очистка территории Кировградского городского округа. Ликвидация несанкционированных свалок. Изготовление и установка аншлагов «Свалка мусора запрещена». Организация размещения достаточного количества урн для мусора.	всего	1,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	1,00		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
6-2	Подготовка и обустройство площадок для сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	всего	16,00	3,00	6,50	6,50	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	13,00		6,50	6,50			
		муниципальный бюджет	3,00	3,00					
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
6-3	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Проведение воспитательно-разъяснительной работы в детских садах, школах, учебных заведениях. Проведение акций (субботников) по очистки территории поселения от мусора с привлечением детей и молодёжи. Привлечение СМИ (газет, телевидения, социальных сетей, баннеров и т.д) для пропаганды эстетической и экологической культуры населения.	всего	0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00						
		региональный бюджет	0,00						
		муниципальный бюджет	0,50		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		плата за технологич. присоединение	0,00						
		инвестиционная надбавка	0,00						
		средства ресурсснабж. организации	0,00						
		иные источники	0,00						
Всего по Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры		всего	2121,01	609,51	523,00	423,16	352,52	157,28	55,53
		федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		региональный бюджет	1069,37	452,42	186,58	141,55	173,68	90,66	24,48
		муниципальный бюджет	244,31	61,42	49,02	41,82	43,97	32,11	15,97
		плата за технологич. присоединение	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00
		инвестиционная надбавка	439,06	68,99	105,10	130,54	106,24	14,87	13,31
		средства ресурсснабж. организации	305,42	22,48	137,99	102,08	22,14	19,64	1,08
		иные источники	62,15	4,21	44,30	6,48	6,48	0,00	0,68

Раздел 14. Организация реализации проектов.

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций;
- проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТКО.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и

(или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование

газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 21.06.2011 № 154-э/4.

Раздел 15. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата (тариф) за подключение (присоединение).

15.1 Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу.

Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу для населения Кировградского ГО на II полугодие 2020г. приведены в таблице 49.

15.2 Размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Система электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области для заявителей с присоединяемой мощностью до 1300кВт, на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2020г. установлены постановлением РЭК Свердловской области от 25.12.2019г. № 267-ПК и приведены в таблице 48.

Таблица 48 Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям.

№пп	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надёжности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	С1 - стандартизированная тарифная ставка, руб за одно присоединение (без НДС), в том числе:	III	17744	17744
1.1	С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, руб за одно присоединение (без НДС)	III	5599	5599
1.2	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб за одно присоединение (без НДС)	III	12145	12145

№пп	Ставка за единицу максимальной мощности	Категория надёжности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населённых пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населённых пунктов
1	С1 - стандартизированная тарифная ставка, руб за одно присоединение (без НДС), в том числе:	III	Постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1	С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий, руб за одно присоединение (без НДС)	III	Постоянная и временная схема электроснабжения	148	304
1.2	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб за одно присоединение (без НДС)	III	Постоянная и временная схема электроснабжения	320	665

Таблица 49 Тарифы по каждому коммунальному ресурсу для населения Кировградского ГО на II полугодие 2020г.

№пп	Тариф	Компонент	Период действия тарифа	Ед. изм.	Величина одноставочного тарифа для населения (с учётом НДС)	Название и реквизиты устанавливающего документа	Примечание
1	Электроэнергия	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	4,28	Постановление РЭК Свердловской области №273-ПК от 27.12.2019г.	Население в городе в квартирах без стационарных электроплит (однозонный тариф).
2		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	3,00		Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (однозонный тариф).
3		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	3,00		Население, проживающее в сельских населенных пунктах
4	Природный газ	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	4,76	Постановление РЭК Свердловской области №70-ПК от 28.06.2019г.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты.
5		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	5,37		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС.
6		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	4,59		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС.
7		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./тыс.м.куб.	4720,51		На отопление при одновременном использовании газа на иные нужды...
8	Тепловая энергия на цели отопления	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./Гкал	2385,6	Постановление РЭК Свердловской области от 11.12.2019 г. № 172-ПК	ОАО "ОТСК"
10	Горячее водоснабжение	компонент - вода	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	35,44	Постановление РЭК Свердловской области от 18.12.2019 г. № 250-ПК	ОАО "ОТСК"
		компонент - тепловая энергия	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./Гкал	2385,6		
11	Холодная вода	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	35,44	Постановление РЭК Свердловской области №238-ПК от 11.12.2019г.	ОАО "ОТСК"
12	Водоотведение	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	21,9	Постановление РЭК Свердловской области №238-ПК от 11.12.2019г.	ОАО "ОТСК"
13	Вывоз ЖБО (город, частный сектор)		с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	332,92	Решение Думы Кировградского городского округа от 29.05.2019г. №199	МП "Благоустройство"
13	Вывоз ЖБО (город, МКД)		с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	471,24	Решение Думы Кировградского городского округа от 29.05.2019г. №199	МП "Благоустройство"
14	Вывоз и утилизация ТКО		с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	759,48	Постановление РЭК Свердловской области №200-ПК от 05.12.2018г.	ООО "ТБО "Экосервис" (г. Первоуральск)

Система водоотведения.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Свердловской области на 2020г. установлены Постановлением Региональной энергетической комиссией Свердловской области от 18.12.2019г. №251-ПК. Для организаций водопроводно-канализационного хозяйства Кировградского ГО тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения не установлены.

Система холодного водоснабжения.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Свердловской области на 2020г. установлены Постановлением Региональной энергетической комиссией Свердловской области от 18.12.2019г. №251-ПК. Для организаций водопроводно-канализационного хозяйства Кировградского ГО тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения не установлены.

Система газоснабжения.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области на 2020г. установлена постановлением РЭК Свердловской области от 25.12.2019г. № 256-ПК и приведена в таблице 50.

Таблица 50 Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций.

Наименование газораспределительной организации	Размер платы, рублей (с НДС)	
	для заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	для заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)
Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург)	26354,76	26354,76

Система теплоснабжения.

Порядок установления платы за подключение был установлен Федеральным законом от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Законом определены некоторые понятия:

- плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию

здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения;

- резервная тепловая мощность – тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

В перечень цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, подлежащих регулированию, внесены следующие пункты:

- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

Полномочия по регулированию размера указанных видов платы переданы органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Законом также определено, что плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения, определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Плата за подключение к системам теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Свердловской области с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения установлена постановлением РЭК Свердловской области от 10.04.2013г. №28-ПК и составляет 550руб.

Плата за подключение к системе теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории Свердловской области с подключаемой тепловой нагрузкой, превышающей 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения установлена постановлением РЭК Свердловской области от 18.12.2019г. №252-ПК.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

15.3 Размер платы за резервирование тепловой мощности для систем теплоснабжения.

Согласно Постановления Правительства от 22 октября 2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования за услуги, оказываемые:

а) регулируемые организациями, мощность тепловых источников и (или) тепловых сетей которых используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения, - для оказания указанных услуг единой теплоснабжающей организации;

б) единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности категориям (группам) социально значимых потребителей, находящимся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность).

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на территории Кировградского ГО регулирующими органами не устанавливалась.

15.4 Действующие инвестиционные программы.

По состоянию на 2020г. разработаны и утверждены инвестиционные программы для следующих организаций коммунального комплекса функционирующих на территории Кировградского ГО:

- ОАО «МРСК Урала» Инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» на 2018 – 2022 годы утвержденная приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 907.

15.5 Ранжирование проектов в зависимости от достигаемого эффекта.

Проекты по всем системам коммунальной инфраструктуры подразделяются по следующим признакам:

- проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей;
- проекты, обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;
- проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований;
- проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Подавляющее большинство проектов в сфере водоотведения и обращения с ТКО относятся к проектам, обеспечивающим выполнение экологических требований.

Проекты в сфере газоснабжения нацелены на присоединение новых потребителей.

Проекты в сфере электроснабжения направлены на повышение надежности предоставления коммунальной услуги и на повышение энергетической эффективности.

Реализация проектов в сфере теплоснабжения и водоснабжения позволяет добиться комплексного эффекта: надёжность, энергоэффективность, присоединение новых потребителей и выполнение экологических требований.

15.6 Ранжирование проектов в зависимости от срока окупаемости.

Проекты по всем системам коммунальной инфраструктуры в зависимости от срока окупаемости подразделяются на:

- высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);
- проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
- проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

Простые сроки окупаемости по каждому проекту приведены в таблице 46.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов должно осуществляться в том числе, за счет привлечения средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

- по причине относительно небольшого срока окупаемости при реализации проектов в сфере теплоснабжения их финансирование рекомендуется осуществлять, в том числе, за счёт инвестиционной надбавки к тарифу;
- по причине относительно небольшого срока окупаемости проектов по системам наружного освещения при финансировании мероприятий рекомендуется использовать механизмы энергосервисных контрактов;
- развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей газораспределительных организаций;
- присоединение новых абонентов к сетям систем коммунальной инфраструктуры за счёт платы за технологическое присоединение;

- в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов финансирование мероприятий планируется, в основном, за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей регионального оператора по обращению с ТКО;
- проекты в сфере водоснабжения и водоотведения с одной стороны являются очень затратными и имеют сроки окупаемости более 30 лет, с другой стороны реализация этих проектов является жизненно необходимой, поэтому их финансирование должно осуществляться за счёт бюджетных средств.

15.7 Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги.

Долгосрочный прогноз индексации тарифов на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019-2036гг. определён в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. выполненном Министерством экономического развития (МЭР) РФ:

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Газ - индексация оптовых цен для населения	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
Электроэнергия - индексация тарифов для населения	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%

Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги с учётом прогнозируемых МЭР тарифных индексов представлен в таблице 51.

Как было отмечено в подразделе 15.6 реализацию проектов в сфере теплоснабжения рекомендуется осуществлять, в том числе за счёт инвестиционной надбавки к тарифу. В таблице 51 приведён прогнозируемый тариф на тепловую энергию с учётом инвестиционной надбавки, при котором платежи граждан (по установленному нормативу) на ЖКУ не будут превышать значения, установленные в областном стандарте стоимости ЖКУ.

Таблица 51 Оценка уровня тарифов с учётом надбавок, необходимых для реализации Программы.

№ п/п	Наименование	ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Электроснабжение.							
	Прогнозируемый тариф для населения в городе в квартирах без стационарных электроплит (однозонный тариф) с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки.	руб/кВтч	4,28	4,49	4,71	4,94	5,18	5,43
	Прогнозируемый тариф для населения, проживающее в сельских населенных пунктах с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки.	руб/кВтч	3,00	3,15	3,30	3,46	3,63	3,81
2	Теплоснабжение							
	Прогнозируемый тариф ОАО "ОТСК" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2385,6	2476,3	2570,4	2668,0	2769,4	2874,6
	Прогнозируемый тариф ОАО "ОТСК" с учётом ИПЦ и инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2385,6	2547,4	2522,0	2745,2	2714,6	2955,5
3	Холодное водоснабжение							
	Прогнозируемый тариф ОАО "ОТСК" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	35,4	31,9	30,3	29,2	31,2	31,3
4	Водоотведение							
	Прогнозируемый тариф ОАО "ОТСК" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	21,9	24,4	24,7	25,9	26,5	26,9
5	Газоснабжение							
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты) с учётом ИПЦ	руб./м.куб.	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,49
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС) с учётом ИПЦ	руб./м.куб.	4,59	4,73	4,87	5,02	5,17	5,30
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (на отопление при одновременном использовании газа на иные нужды) с учётом ИПЦ	руб./тыс.м.куб.	4720,5	4862,1	5008,0	5158,2	5313,0	5445,8
6	Вывоз и утилизация ТКО							
	Прогнозируемый тариф на вывоз и утилизацию ТКО с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	759,48	768,8	801,7	836,0	871,8	909,1

Раздел 16. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы Кировградского ГО до 2025 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов по каждому виду коммунальных ресурсов.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей за жилищно-коммунальные услуги (ЖКУ).

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении нормативной, ожидаемой и предельной платежеспособной возможности населения.

Ожидаемая величина платежей граждан за ЖКУ определяется в расчете на 1 м² общей площади исходя из прогнозируемых тарифов на ЖКУ и нормативов потребления.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться, как правило, в меньшую сторону.

Стоимость ЖКУ (из расчёта на одного проживающего) по Кировградскому ГО на II полугодие 2020г. установлена в областном стандарте стоимости жилищно-коммунальных услуг утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020 г.

Нормативы потребления ЖКУ приведены в таблице 9.

Сравнительный анализ уровня платежей граждан с утвержденным областным стандартом стоимости ЖКУ на 2020г. представлен в таблице 53. Анализ выполнен для двух видов жилищ: первый - квартира в МКД и второй - благоустроенный индивидуальный жилой дом. Для каждого вида жилища рассмотрены два уровня обеспеченности жильём: первый – 18м²/чел и второй – 28 м²/чел. При расчётах, для всех четырёх рассматриваемых вариантов, принята семья из трёх человек

Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 год наглядно отображена на рис. 10

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. выполненном Министерством экономического развития РФ рост совокупного платежа населения за коммунальные услуги до 2036 года не должен превышать темпов инфляции (см. табл. 52).

По данным Свердловскстата по состоянию на 2020г. доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг составила 18% от общей численности населения Кировградского ГО.

Таблица 52 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030г.

Показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз ИПЦ от Минэкономразвития РФ (ист. сайт http://economy.gov.ru)	у.е.	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ	у.е.	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

Выводы:

- В 2020г. величина платежей граждан (по установленному нормативу) на ЖКУ превышает значения, установленные в областном стандарте стоимости ЖКУ утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020 года на 226,48 руб для варианта: семья из трёх человек проживающей в квартире площадью 84м.кв. с ванной, централизованным отоплением и ГВС.
- Фактические платежи граждан ожидаются ниже в связи с «оприбориванием».
- Разница между стоимостью ЖКУ установленной в областном стандарте и расходом на ЖКУ в 2020г. для граждан, проживающих в квартирах (домах) с централизованным теплоснабжением с уровнем обеспеченности $28\text{м}^2/\text{чел}$ значительна. Дальнейшее повышение тарифов может повлечь за собой значительное увеличение расходов бюджета на выплату субсидий на оплату ЖКУ.
- Принимая во внимание, что изменение тарифов на ЖКУ и стандартов стоимости ЖКУ происходит пропорционально ИПЦ можно предположить, что с 2021г. по 2025г. картина в целом будет соответствовать 2020г.
- При реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО на период до 2025 года необходимо выполнить расчет совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с учетом инвестиционных программ в части инвестиционных составляющих в тарифе. Данный уточняющий расчет необходим при формировании механизма включения в тариф организаций коммунального комплекса капитальных вложений в части инвестиционной составляющей в тарифе с учетом соблюдения критериев доступности для потребителей.

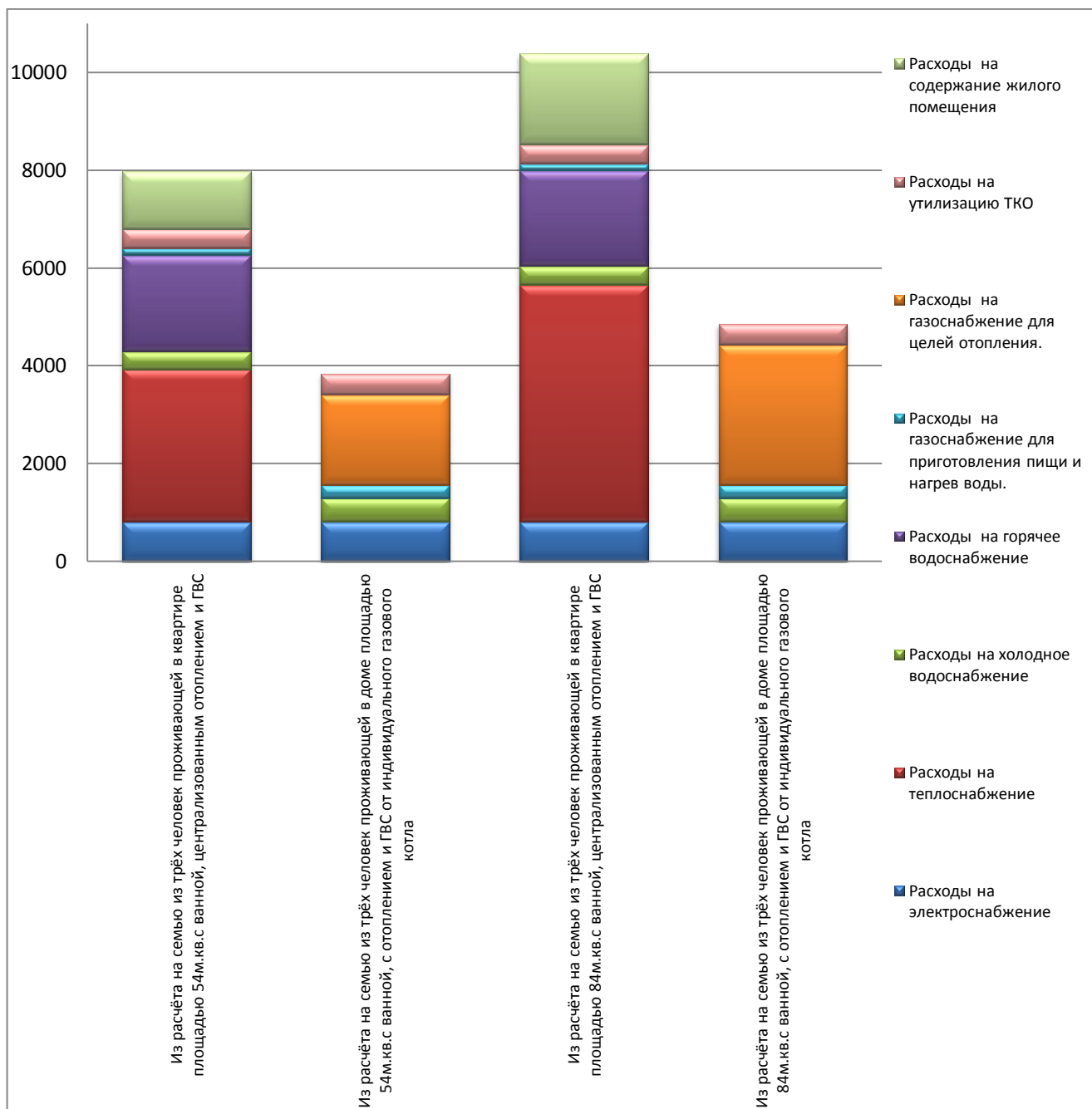


Рисунок 10 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 год.

Таблица 53 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2020 г.

Наименование	Единицы измерения	2020г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2020г. при уровне обеспеченности жильем 28м.кв. на чел.	
		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 84м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 84м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла
Электроснабжение					
Норматив потребления	кВт·ч	189,00	189,00	189,00	189,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./кВт·ч	4,28	4,28	4,28	4,28
Расходы на электроснабжение	руб.	808,92	808,92	808,92	808,92
Центральное отопление					
Норматив потребления	Гкал	1,31	0,00	2,03	0,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./Гкал	2385,60	2385,60	2385,60	2385,60
Расходы на теплоснабжение	руб.	3117,50	0,00	4849,45	0,00
Холодное водоснабжение					
Норматив потребления	м³	14,55	18,81	14,55	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	35,44	35,44	35,44	35,44
Расходы на холодное водоснабжение	руб.	515,65	666,63	515,65	666,63
Горячее водоснабжение					
Норматив потребления	м³	12,03	0,00	12,03	0,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	163,05	163,05	163,05	163,05
Расходы на горячее водоснабжение	руб.	1961,44	0,00	1961,44	0,00
Газоснабжение на цели приготовления пищи и нагрев воды.					
Норматив потребления	м³	30,60	60,60	30,60	60,60
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	4,76	4,53	4,76	4,53
Расходы на газоснабжение для приготовления пищи и нагрев воды.	руб.	145,66	274,64	145,66	274,64
Газоснабжение на цели отопления.					
Норматив потребления	м³	0,00	405,00	0,00	630,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	4,53	4,53	4,53	4,53
Расходы на газоснабжение для целей отопления.	руб.	0,00	1834,65	0,00	2853,90

Наименование	Единицы измерения	2020г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2020г. при уровне обеспеченности жильем 28м.кв. на чел.	
		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 84м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 84м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла
Водоотведение					
Норматив потребления	м³	26,58	18,81	26,58	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	21,90	21,90	21,90	21,90
Расходы на водоотведение	руб.	582,10	411,94	582,10	411,94
Вывоз и утилизация ТКО					
Норматив потребления	м³	0,51	0,57	0,51	0,57
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	759,48	759,48	759,48	759,48
Расходы на утилизацию ТКО	руб.	387,33	432,90	387,33	432,90
Вывоз ЖБО					
Норматив потребления	м³	0,00	18,81	0,00	18,81
Тариф (город)	руб./м³	332,92	332,92	332,92	332,92
Расходы на вывоз ЖБО	руб.	0,00	998,76	0,00	998,76
Плата за содержание жилого помещения					
Плата за содержание жилого помещения с полным благоустройством с газовыми плитами (на основании постановления администрации Кировградского ГО от 20.06.2018г. №665-НПА	руб./м²	22,10	0,00	22,10	0,00
Расходы на содержание жилого помещения	руб.	1193,40	0,00	1856,40	0,00
Плата на капитальный ремонт жилья					
Плата на капитальный ремонт жилья	руб./м²	9,72	9,72	9,72	9,72
Расходы на капитальный ремонт жилья	руб.	524,88	524,88	816,48	816,48
Всего расходы на коммунальные ресурсы	тыс. руб.	9236,89	4954,56	11923,43	6265,41
Удельный расход на 1м.кв. общей площади	руб./м.кв.	171,05	91,75	141,95	74,59
Расходы на одного члена семьи (отопительный период)	руб./чел.	3078,96	1651,52	3974,48	2088,47
Областной стандарт стоимости ЖКУ на одного члена семьи состоящей из трёх человек (отопительный период) утверждённый постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020 года.	руб./чел.	3748,00	3544,00	3748,00	3544,00
Разница между предельной стоимостью ЖКУ и удельным прогнозируемым расходом.	руб./м.кв.	669,04	1892,48	-226,48	1455,53

Раздел 17. Модель для расчета программы.

Для расчета Программы применялась линейная модель. Для моделирования инвестиционной деятельности, капитального строительства и реконструкции объектов основных средств, в модели отражены стоимостные характеристики и объемные показатели работ.

Все расчёты выполнялись с использованием программы Microsoft Excel.

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчета Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кировградского ГО до 2025года.

Приложение 1 Места размещения контейнерных площадок в 2020г.

№ п/п	Адрес	Количество площадок, шт	Объем работ по устройству
п. Нейво- Рудянка			
1	п. Нейво-Рудянка, ул. Заводская дом 6	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
2	п. Нейво-Рудянка, ул. Молодцова дом 16	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
3	п. Нейво-Рудянка, ул. Партизан дом 41	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
4	п. Нейво-Рудянка, ул. Томина дом 30	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
5	п. Нейво-Рудянка, ул. Бессонова дом 16	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
6	п. Нейво-Рудянка, ул. Островского дом 1	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
7	п. Нейво-Рудянка, ул. Молодцова дом 19	1	Площадка на 4 контейнера и КГО
8	п. Нейво-Рудянка, ул. Островского дом 2а	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
9	п. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова дом 71	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
10	п. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова дом 17	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
11	п. Нейво-Рудянка, ул. Медведева дом 19	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
12	п. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова дом 33	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
13	п. Нейво-Рудянка, ул. Бочарникова дом 28	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
14	п. Нейво-Рудянка, ул. Карла Маркса дом 7	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
15	п. Нейво-Рудянка, ул. Островского дом 17	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
16	п. Нейво-Рудянка, ул. Мичурина дом 34	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
17	п. Нейво-Рудянка, ул. Медведева-Лермонтова дом 12	1	Площадка на 3 контейнера и КГО
18	п. Нейво-Рудянка, ул. Советская дом 31	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
19	п. Нейво-Рудянка, ул. Федотова дом 11	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
20	п. Нейво-Рудянка, ул. Советская дом 2	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
21	п. Нейво-Рудянка, ул. Ленина дом 36	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
22	п. Нейво-Рудянка, ул. Ленина дом 72	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
23	п. Нейво-Рудянка, ул. Ленина дом 67	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
24	п. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова дом 3	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
25	п. Нейво-Рудянка, ул. Молодцова дом 23	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
26	п. Нейво-Рудянка, ул. Нейвинская дом 9	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
27	п. Нейво-Рудянка, ул. Заречная дом 21	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
28	п. Нейво-Рудянка, ул. Пушкина дом 30	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
29	п. Нейво-Рудянка, ул. Станционная дом 1	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
30	п. Нейво-Рудянка, ул. Станционная дом 35	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
31	п. Нейво-Рудянка, ул. Станционная дом 34	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
32	п. Нейво-Рудянка, ул. Железнодорожная дом 18	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
33	п. Нейво-Рудянка, ул. Железнодорожная дом 4	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
34	п. Нейво-Рудянка, ул. Фрунзе дом 14	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
35	п. Нейво-Рудянка, ул. Березовая дом 1	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
36	п. Нейво-Рудянка, ул. Энгельса дом 3	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
37	п. Нейво-Рудянка, ул. Партизан дом 59	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
п. Листвянное			
1	п. Листвянное ул. Челюскинцев дом 2	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
п. Нейва			
1	ст. Нейва , б/н	1	Площадка на 2 контейнера и КГО
Коллективный сад «Уралец-2»			
1	п. Нейво-Рудянка	1	Площадка на 2 контейнера и КГО

СПИСОК ИСТОЧНИКОВ.

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
2. Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
4. Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС "Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов";
5. Федеральный закон от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
6. Федеральный закон от 23.11.2004 г. № 261-ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. «Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ №204 от 06.05.2011г.;
8. «Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» №48 от 14.04.2008г.;
9. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
10. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
11. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
12. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
13. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
14. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010г. №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
17. Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. № 97 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2016 - 2018 годы»;
18. СТО СМК 71.12.15 «Сбор и транспортирование твердых бытовых отходов»;
19. СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест»;
20. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
21. СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
22. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
23. СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод. Санитарные правила и нормы»;
24. ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».