



ПРОГРАММА

комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
Артинского муниципального округа
на период до 2035 года

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Екатеринбург

2025

Государственное бюджетное учреждение Свердловской области
«Институт развития жилищно-коммунального хозяйства и энергосбережения
им. Н.И. Данилова»

УТВЕРЖДЕНО:
Постановлением
Администрации
Артинского муниципального округа

от «_____» _____ 2025 г.

Программа комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры комплексного развития
Артинского муниципального округа
на период до 2035 года
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Директор

И.Р. Давлетшина

Екатеринбург

2025

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

РАЗРАБОТАЛИ:

Начальник отдела сводного анализа ГБУ СО «ИнЭС»

Ю.В. Петрова

Главный специалист-аналитик
отдела сводного анализа ГБУ СО «ИнЭС»

К.Г. Обухова

СОДЕРЖАНИЕ

1. Перспективные показатели развития Артинского муниципального округа	9
1.1. Характеристика Артинского муниципального округа.....	9
1.2. Прогноз численности и состава населения Артинского муниципального округа	10
1.3. Прогноз развития промышленного сектора.....	10
1.4. Прогноз развития жилой застройки.....	11
1.5. Прогноз изменения доходов населения.....	14
2. Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги	15
2.1. Перспективные показатели теплопотребления	15
2.2. Перспективные показатели водопотребления	16
2.3. Перспективные показатели водоотведения	19
2.4. Перспективные показатели электроснабжения	20
2.5. Перспективные показатели газоснабжения	20
2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО	20
3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры	22
3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения	22
3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями	22
3.1.2. Анализ существующего технического состояния систем теплоснабжения.....	24
3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения	69
3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями	69
3.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения	93
3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями	94
3.3.2. Анализ существующего технического состояния систем водоотведения.....	96
3.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения.....	107
3.4.1. Характеристика состояния системы электроснабжения	107
3.4.2. Проблемы в системе электроснабжения	114
3.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения	114
3.5.1. Характеристика состояния системы газоснабжения	114
3.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов (далее – ТКО).....	118
3.6.1. Характеристика состояния системы сбора и утилизации ТКО	118
4. Характеристика проблем и их решения в сфере ресурсоснабжения и учета коммунальных ресурсов	146
4.1. Система теплоснабжения.....	146
4.2. Система водоснабжения	146
4.3. Система водоотведения.....	147
4.4. Система электроснабжения	148
4.5. Система газоснабжения	148
4.6. Система сбора и утилизации ТКО	149
5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	150
6. Перспективная схема теплоснабжения Артинского муниципального округа.....	164
6.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	164

6.2. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии.....	165
6.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с избытком располагаемой тепловой мощности (существующих резервов).....	165
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	165
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	166
6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	166
6.7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	167
6.8. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....	167
6.9. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	168
6.10. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	168
7. Перспективная схема водоснабжения Артинского муниципального округа.....	169
7.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов	169
7.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.....	169
8. Перспективная схема водоотведения Артинского муниципального округа.....	170
8.1. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения.....	170
9. Перспективная схема электроснабжения Артинского муниципального округа	171
9.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, муниципального округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.....	171
9.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.....	171
10. Перспективная схема газоснабжения Артинского муниципального округа.....	172
11. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами в Артинском муниципальном округе	173
12. Общая программа проектов	174
13. Организация реализации проектов.....	210
14. Динамика уровней тарифов.....	211
15. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги.....	213
16. Модель для расчета программы.....	215

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1. Расчетные данные климатической зоны Артинского муниципального округа.....	10
Таблица 2. Прогноз численности населения Артинского муниципального округа на период до 2035 года	10
Таблица 3. Структура жилищного фонда Артинского муниципального округа на 2024 год	11
Таблица 4. Показатели обеспеченности жильем Артинского муниципального округа до 2035 года	13
Таблица 5. Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Артинского муниципального округа (Гкал/ч).....	15
Таблица 6. Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях, куб. метр в месяц на 1 человека	16
Таблица 7. Прогноз годового объема водопотребления в Артинском муниципальном округе на период до 2035 года, тыс. м ³	19
Таблица 8. Прогнозный баланс поступления сточных вод Артинского муниципального округа	20
Таблица 9. Прогноз годового объема потребления электрической энергии в Артинском муниципальном округе на период до 2035 года, тыс. кВт·ч	20
Таблица 10. Прогноз годового объема потребления газа в Артинском муниципальном округе. 20	
Таблица 11. Прогноз годового объема накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Артинского муниципального округа на период до 2035 года, м ³ /год.....	21
Таблица 12. Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Артинского муниципального округа Свердловской области	23
Таблица 13. Характеристика источников тепловой энергии Артинского муниципального округа	24
Таблица 14. Структура источников тепловой энергии Артинского муниципального округа	25
Таблица 15. Параметры тепловой мощности источников тепловой энергии	29
Таблица 16. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии МУП АМО «Теплотехника» Артинского муниципального округа	29
Таблица 17. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии АО «ОТСК» Артинского муниципального округа	30
Таблица 18. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии АО «Артинский завод» Артинского муниципального округа	32
Таблица 19. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии ООО «ЛесТопСнаб» Артинского муниципального округа	32
Таблица 20. Параметры участков тепловых сетей МУП АМО «Теплотехника»	34
Таблица 21. Параметры участков тепловых сетей АО «Артинский завод».....	49
Таблица 22. Параметры участков тепловых сетей АО «ОТСК»	53
Таблица 23. Параметры участков тепловых сетей ООО «ЛесТопСнаб».....	53
Таблица 24. Статистика отказов на тепловых сетях Артинского муниципального округа в 2024 году	54
Таблица 25. Степень оснащенности приборами учета отопления Артинского муниципального округа, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098)	54
Таблица 26. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Артинского муниципального округа.....	56

Таблица 27. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Артинского муниципального округа на период до 2035 года.....	58
Таблица 28. Показатели надежности систем теплоснабжения Артинского муниципального округа	62
Таблица 29. Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающих и теплосетевых организаций Артинского муниципального округа за 2024 год	68
Таблица 30. Динамика изменения тарифов для потребителей тепловой энергии Артинского муниципального округа	68
Таблица 31. Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения Артинского муниципального округа	71
Таблица 32. Перечень и характеристика насосного оборудования централизованных систем водоснабжения Артинского муниципального округа	74
Таблица 33. Протяженность сетей по состоянию на 2024 год, км	77
Таблица 34. Степень оснащенности приборами учета холодной воды Артинского муниципального округа	77
Таблица 35. Территориальный баланс водоснабжения Артинского муниципального округа (по зонам потребления).....	78
Таблица 36. Резервы и дефициты производственных мощностей систем централизованного водоснабжения Артинского муниципального округа	92
Таблица 37. Прогнозный баланс подачи и реализации воды Артинского муниципального округа	92
Таблица 38. Динамика изменения тарифов на холодную воду для населения Артинского муниципального округа	93
Таблица 39. Система водотведения Артинского муниципального округа.....	95
Таблица 40. Сети водотведения Артинского муниципального округа.....	97
Таблица 41. Балансы поступления сточных вод	105
Таблица 42. Динамика изменения тарифов на водоотведение для населения Артинского муниципального округа	106
Таблица 43. Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей.....	110
Таблица 44. Тарифы на природный газ для населения Артинского муниципального округа от газоснабжающей организации АО «ГАЗЭКС»	117
Таблица 45. Сведения о контейнерных площадках на территории Артинского муниципального округа.....	121
Таблица 46. Тарифы для населения Артинского муниципального округа на услуги регионального оператора по обращению с ТКО.....	144
Таблица 47. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации Программы	151
Таблица 48. Индикаторы	158
Таблица 49. Строительство новых источников тепловой энергии Артинского муниципального округа.....	164
Таблица 50. Перспективная установленная тепловая мощность по источникам тепловой энергии Артинского муниципального округа.....	165
Таблица 51. Планируемые мероприятия на тепловых сетях	167
Таблица 52. Общая программа инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры	175
Таблица 53. Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов	210

Таблица 54. Индексы изменения цен и тарифов на период 2025-2035 годы	211
Таблица 55. Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Артинского муниципального округа	212

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

1. Перспективные показатели развития Артинского муниципального округа

1.1. Характеристика Артинского муниципального округа

Артинский муниципальный округ расположен на крайнем юго-западе Свердловской области, административный центр – поселок городского типа Арти. Муниципальный округ граничит: на севере с Бисертским городским округом, на северо-востоке с Нижнесергинским муниципальным районом, на западе с Ачитским и Красноуфимским округами, на юге – с республикой Башкортостан, на юго-востоке с Челябинской областью.

Общая площадь территории муниципального округа – 2 780,10 км².

Местоположение Артинского муниципального округа в пределах Свердловской области представлено на рисунке 1.

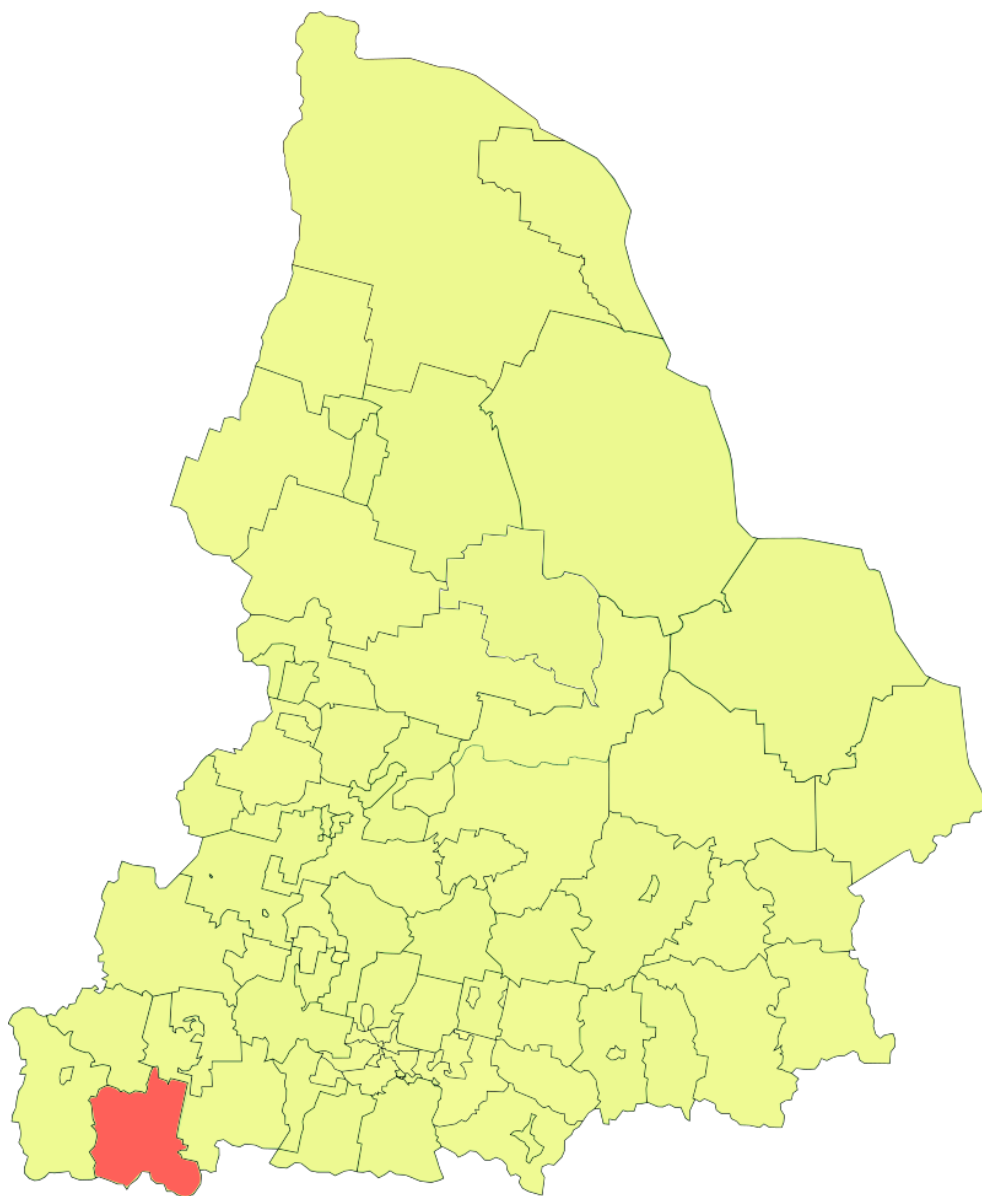


Рисунок 1. Месторасположение Артинского муниципального округа в пределах Свердловской области

Численность постоянного населения в 2024 году составила – 24 945 человек.

Средняя температура воздуха самого холодного месяца январь – минус 16,1°C. Средняя температура самого теплого месяца июль – плюс 18,1°C.

Климатические параметры для расчета отопления и вентиляции приняты по Схеме теплоснабжения Артинского муниципального округа, актуализированной на 2025 год.

Таблица 1. Расчетные данные климатической зоны Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Расчетное значение
1	Расчетная температура наружного воздуха	$t_{н.р.о.}$	°C	-30
2	Продолжительность отопительного периода	n	сутки	240
3	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	$t_{ср.п.}$	°C	-10

1.2. Прогноз численности и состава населения Артинского муниципального округа

Для Артинского муниципального округа, также, как и для остальных муниципальных образований Свердловской области, характерна сложная демографическая ситуация, сложившаяся в Российской Федерации в постсоветское время. На территории муниципального округа продолжается снижение численности населения. Со времени внесения изменений в план мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития Артинского муниципального округа по 1 января 2025 года количество жителей Артинского муниципального округа сократилось с 24,973 тыс. человек до 24,745 тыс. человек. Сокращение населения составляет 0,228 тыс. человек или 0,91 %.

Снижение численности населения обусловлено рядом факторов, ведущими из которых являются отток трудоспособного населения и маятниковая миграция, низкий уровень рождаемости, высокий уровень смертности и неравномерное развитие. Прогноз динамики численности населения исходит из экономического потенциала территории, планируемых процессов ее экономического и социального развития, а также зависит от проводимой на всех уровнях демографической политики.

Прогноз численности населения в рамках настоящей Программы основан на принятой «Стратегии социально-экономического развития Артинского муниципального округа до 2035 года» (далее – Стратегия развития), с учетом фактически сложившейся ситуации на 01.01.2025. Прогноз численности, положенный в основу дальнейших расчетов Программы представлен в Таблица 2.

Таблица 2. Прогноз численности населения Артинского муниципального округа на период до 2035 года

Наименование показателя	Численность постоянного населения, человек		
	факт 2024 год	прогноз 2029 год (1 очередь)	прогноз 2035 год
Численность постоянного населения	24 745	27 542	27 638

1.3. Прогноз развития промышленного сектора

На сегодняшний момент ключевой отраслью промышленности в Артинском муниципальном округе остается сельское хозяйство, представленное 15

сельскохозяйственными предприятиями, 27 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 3 сельскохозяйственными потребительскими кооперативами.

Промышленность представлена АО «Артинский завод», являющимся производителем сельскохозяйственных кос, вил и других садово-огородных инструментов, а также ООО «Акционеры Артинского завода» – единственный в России производитель промышленных и бытовых игл.

1.4. Прогноз развития жилой застройки

Общая площадь жилищного фонда Артинского муниципального округа по состоянию на 1 января 2025 года составила 765,2 тыс. м². Согласно статистическому бюллетеню шифр 12010 «Жилищный фонд Свердловской области», обеспеченность жильем в Артинском муниципальном округе на одного человека составляет 30,9 м². Структура жилищного фонда Артинского муниципального округа по состоянию на 2024 год, представлена в Таблица 3.

Таблица 3. Структура жилищного фонда Артинского муниципального округа на 2024 год

Тип существующей жилой застройки	Количество объектов жилого фонда, единиц
Жилые дома (индивидуально-определенные здания)	9 626
Многоквартирные жилые дома	93
Дома блокированной застройки	1 928

Прогнозы приростов площади строительных фондов Артинского муниципального округа выполнены в рамках действующего Генерального плана муниципального округа.

Генеральный план разработан на период до 2035 года.

Генеральный план является одним из документов территориального планирования Артинского муниципального округа и основным документом развития, отражающий градостроительную стратегию и условия формирования среды жизнедеятельности.

В соответствии с проектом Генерального плана и правил землепользования и застройки Артинского муниципального округа предлагается:

1) в микрорайоне «Красная горка» размещение 90 жилых домов, в том числе 82 индивидуальных жилых домов и 8 двухэтажных секционных жилых домов:

- обеспеченность жилой площадью – 28,0 кв.м/чел;
- коэффициент семейности – 2,5.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 15931,9 кв.м, в том числе 6271,9 кв.м. – существующий жилой фонд, 9660,0 кв.м. – новое строительство.

2) по ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская предлагается строительство индивидуальной жилой застройки, размещаемой на свободной от застройки территории (выделенных земельных участков). Проектом предлагается размещение новых 102 индивидуальных жилых домов с площадью каждой застройки 80-120 кв.м этажность: 1-3 этажа. Проектная численность населения составит 270 человек, которые в проектной застройке – 255 человек и строящейся застройке – 15 человек.

Проектный жилищный фонд в границах проекта составит 12 000 кв. м.

3) по пер. Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская планируется снос существующей индивидуальной жилой застройки и строительство малоэтажных многоквартирных жилых домов. Новое строительство представлено 5 жилыми домами с

площадью каждой застройки 650-800 кв.м этажностью: 3 этажа. Проектный жилищный фонд в границах проекта составит 8500 кв. м.

4) по ул. Октябрьская, ул. Победы предусматривается строительство индивидуальной жилой застройки, а именно размещение 38 индивидуальных жилых домов.

Существующую жилую застройку предусматривается сохранить.

Показатели для нового строительства приняты согласно Генерального плана и правил землепользования и застройки Артинского муниципального округа применительно к п.г.т. Арти:

- проектная обеспеченность жилым фондом на одного человека – 34,0 кв.м;
- площадь проектируемого индивидуального жилого дома – 102,0 кв.м;
- проектный коэффициент семейности – 3.

Население территории проектирования составит 187 человек, в том числе 73 человека – существующее население, 114 человек – перспективное население участка проектирования.

Жилой фонд территории проектирования составит 7194,8 кв.м., в том числе 3318,8 кв.м. – существующий сохраняемый жилой фонд, 3876,0 кв.м. – перспективный жилой фонд.

Проектом планировки территории села Манчаж Артинского муниципального округа Свердловской области выполненным в соответствии с Генеральным планом и правилами землепользования и застройки Артинского муниципального округа, предлагается размещение 42 индивидуальных жилых домов, дошкольного образовательного учреждения на 30 мест и объект торговли торговой площадью 50,0 кв. м.

Население проектируемого участка определено в количестве 131 человек, в том числе существующее население – 5 человек, перспективное население – 126 человек.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 6427,4 кв. м, в том числе 127,4 кв. м – существующий жилой фонд, 6300,0 – проектируемый жилой фонд.

Проектом планировки территории в с. Азигулово, ул. Южная, ул. Лесная, предусматривается строительство индивидуальной жилой застройки.

Показатели для нового строительства приняты согласно Генерального плана и правил землепользования и застройки Артинского муниципального округа применительно к с. Азигулово:

- площадь проектируемого индивидуального жилого дома – 100,0 кв.м;
- проектный коэффициент семейности – 3.

Жилой фонд территории проектирования составит 11826,3 кв.м., в том числе 226,3 кв.м. – существующий сохраняемый жилой фонд, 11600,0 кв.м. – перспективный жилой фонд.

Также проектом предусматривается размещение объектов социального и коммунально-бытового назначения: универсальное общественное здание, в состав которого входят объект торговли торговой площадью 110,0 кв.м., объект общественного питания на 15 посадочных мест и объект бытового обслуживания на 2 рабочих места.

Проектом планировки территории в с. Пристань, ул. Чапаева предусматривается строительство индивидуальной жилой застройки. Предлагается размещение 29 индивидуальных жилых домов.

Показатели для нового строительства приняты следующие:

- проектная обеспеченность жилым фондом на одного человека – 34,0 кв.м;
- площадь проектируемого индивидуального жилого дома – 102,0 кв.м;
- проектный коэффициент семейности – 3.

Жилой фонд территории проектирования составит 4674,9 кв.м., в том числе 1716,9 кв.м. – существующий сохраняемый жилой фонд, 2958,0 кв.м. – перспективный жилой фонд.

Также проектом предусматривается размещение объекта социального и коммунально-бытового назначения: объекта торговли торговой площадью 100,0 кв.м.

Проектом планировки территории микрорайона с. Сажино, ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок предлагается размещение 47 индивидуальных жилых домов.

Проектом были приняты следующие показатели для нового строительства:

- общая площадь индивидуального жилого дома – 100,0 кв.м;
- коэффициент семейности - 3.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 5733,1 кв.м, в том числе 1033,1 кв.м. – существующий жилой фонд, 4700,0 кв.м. – новое строительство.

Также проект предусматривается размещение плоскостного спортивного сооружения (спортивный стадион) площадью 2,89 га.

Проект планировки территории в д. Верхний Бардым, ул. Лесная, ул. Тракторная предусматривает две очереди освоения территории.

Зона размещения индивидуальной жилой застройки на первую очередь составляет – 13,53 га (проектируемая и существующая).

На вторую очередь зона размещения индивидуальной жилой застройки составляет – 0,76 га (проектируемая).

Настоящим проектом предлагается размещение 88 жилых домов, также в границах проектирования расположено 10 существующих жилых домов.

В границах проекта расположено 98 участков, из них существующих – 72. Количество новых домов в индивидуальном строительстве составит – 88 (в том числе 72 на существующих ЗУ), в том числе на первую очередь – 84.

Жилищный фонд проектируемого участка составит 10510 тыс. кв. м, в том числе существующий жилой фонд 1,710 тыс. кв. м. На первую очередь фонд проектируемого участка составит 8400 кв.м

Проект планировки территории в д. Пантелейково, ул. Юбилейная, ул. Победы предусматривает строительство новых индивидуальных домов в количестве – 59. Количество земельных участков – 59.

Средняя площадь индивидуального дома – 100 кв.м Жилищный фонд проектируемого участка составит 6020,3 кв. м, в том числе 120,3 кв.м. – существующий жилой фонд, 5900 кв. м. – новое строительство.

Средняя площадь земельного участка – 1500 кв.м.

Средняя обеспеченность жилым фондом в целом по муниципальному округу на расчетный срок в соответствии с Генеральным планом не должна быть ниже 32,5 м²/чел. Однако, прогнозные показатели обеспеченности жильем рассчитаны с учетом фактических на 2024 год. Показатели обеспеченности жильем до 2035 года представлены в Таблица 4.

Таблица 4. Показатели обеспеченности жильем Артинского муниципального округа до 2035 года

Наименование показателя	2024 год (факт)	прогноз	
		прогноз 2029 год (1 очередь)	прогноз 2035 год
Численность населения, чел.	24 973	27 542	27 638
Средняя жилищная обеспеченность, м ² общей площади/чел.	30,90	32,23	32,50
Жилой фонд, тыс.м ²	765,2	839,2	839,2

1.5. Прогноз изменения доходов населения

Основным источником доходов населения являются заработная плата и доходы от предпринимательской деятельности.

В Артинском муниципальном округе среднемесячная заработная плата одного работника по крупным и средним предприятиям на 2024 год составляла 51 459 руб. Минимальный размер оплаты труда – 19 242,0 рублей, прожиточный минимум – 15 101 рублей на душу населения.

В прогнозном периоде сохраняется тенденция роста основных составляющих денежных доходов населения Артинского муниципального округа, что связано с положительной динамикой реальной заработной платы и доходов от предпринимательской деятельности, сохранением мер социальной защиты населения и отдельных его категорий.

2. Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги

Перспективные показатели спроса на коммунальные услуги рассчитаны с учетом действующего генерального плана, Стратегией развития, схемой теплоснабжения до 2036 года, актуализированной схемой водоснабжения до 2035 года и Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года.

2.1. Перспективные показатели теплопотребления

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 Февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», мероприятия по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки муниципального округа на период до 2035 года определялся по данным утвержденной схемы теплоснабжения.

Отпуск тепловой энергии населенным пунктам Артинского муниципального округа обеспечивают всего 22 источника тепловой энергии. Индивидуальное теплоснабжение – от автономных источников тепловой энергии, осуществляется в зоне индивидуальной и малоэтажной жилой застройки на территории города. Подключение индивидуальной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Артинского муниципального округа планируется строительство двух блочно-модульных котельных в пгт. Арти. Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представленных в Таблица 5.

Таблица 5. Перспективные показатели установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Артинского муниципального округа (Гкал/ч)

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
МУП АМО «Теплотехника»								
1	Котельная №1	0,598	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
2	Котельная №2	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228
3	Котельная №3	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
4	Котельная №4	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
5	Котельная №5	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
6	Котельная №7	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
7	Котельная №8	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640
8	Котельная №9	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
9	Котельная №10	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
10	Котельная №12	0,184	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
11	Теплогенераторная №1	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
12	Теплогенераторная №2	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
13	Котельная №14	0,000	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
АО «ОТСК»								
14	Котельная №3	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
15	Котельная №4	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
16	Котельная №7	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
17	Котельная №10	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
АО «Артинский завод»								

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
18	Котельная №1	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010
ООО «ЛесТопСнаб»								
19	Котельная Березовка	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
20	Котельная Поташка	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
21	Котельная Свердловское	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
22	Котельная сухановка	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

2.2. Перспективные показатели водопотребления

Хозяйственно-питьевое водоснабжение Артинского муниципального округа осуществляется через магистральные, внутриквартальные сети.

Централизованной системой водоснабжения в муниципальном округе обеспечено в настоящее время 56,8% жилого фонда.

На момент актуализации Программы в Артинском муниципальном округе действуют нормы удельного водопотребления, утвержденные Постановлением РЭК Свердловской области от 27.08.2012 № 131-ПК (ред. от 31.05.2017) «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Свердловской области».

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях, кубический метр (м³) в месяц на 1 человека представлены в Таблица 6.

Таблица 6. Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях, куб. метр в месяц на 1 человека

№ п/п	по холодному водоснабжению	по горячему водоснабжению	по водоотведению
1	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ИЛИ ЖИЛЫЕ ДОМА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ И ГОРЯЧИМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ		
1.1	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм		
	4,85	4,01	8,86
1.2	с ваннами сидячими длиной 1200 мм		
	3,85	2,81	6,66
1.3	с ваннами без душа		
	3,80	2,56	6,36
1.4	с душами (без ванн)		
	3,55	2,44	5,99
1.5	без ванн и душа		
	3,25	1,56	4,81
2	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ИЛИ ЖИЛЫЕ ДОМА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ		
2.1	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм		
	3,46	0	3,46
2.2	с ваннами сидячими длиной 1200 мм		
	3,23	0	3,23
2.3	с душами (без ванн)		
	3,19	0	3,19

№ п/п	по холодному водоснабжению	по горячему водоснабжению	по водоотведению
2.4	без ванн и душа		
	3,01	0	3,01
2.5	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм с газоснабжением		
	4,36	0	4,36
2.6	с ваннами сидячими длиной 1200 мм с газоснабжением		
	4,13	0	4,13
2.7	без ванн и душа с газоснабжением		
	3,64	0	3,64
2.8	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм с водонагревателями на твердом топливе		
	3,91	0	3,91
2.9	с ваннами сидячими длиной 1200 мм с водонагревателями на твердом топливе		
	3,68	0	3,68
2.10	без ванн с водонагревателями на твердом топливе		
	3,82	0	3,82
2.11	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями		
	6,61	0	6,61
2.12	с ваннами сидячими длиной 1200 мм с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями		
	5,26	0	5,26
2.13	с душами (без ванн) с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями		
	4,81	0	4,81
2.14	без ванн с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями		
	4,27	0	4,27
2.15	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм с проточными газовыми или электрическими водонагревателями		
	7,51	0	7,51
2.16	с ваннами сидячими длиной 1200 мм с проточными газовыми или электрическими водонагревателями		
	5,71	0	5,71
2.17	без ванн с проточными газовыми или электрическими водонагревателями		
	4,90	0	4,90
2.18	с подогревом воды бойлером, установленным в жилом помещении		
	7,96	0	7,96
3	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА КОРИДОРНОГО ИЛИ СЕКЦИОННОГО ТИПА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ И ГОРЯЧИМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ		
3.1	с общими душевыми		
	2,55	1,67	4,22
3.2	с душевыми по секциям		
	2,90	1,67	4,57
3.3	с душевыми в жилых комнатах		
	3,10	1,92	5,02
3.4	с общими ваннами длиной 1500 - 1700 мм и душевыми		
	3,45	2,36	5,81

№ п/п	по холодному водоснабжению	по горячему водоснабжению	по водоотведению
3.5	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм и душевыми в секции		
	3,65	2,60	6,26
3.6	с общими сидячими ваннами длиной 1200 мм и душевыми		
	3,00	1,80	4,80
3.7	с сидячими ваннами длиной 1200 мм и душевыми в секции		
	3,25	2,07	5,32
3.8	без ванн и душевых		
	2,35	0,95	3,30
4	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА КОРИДОРНОГО ИЛИ СЕКЦИОННОГО ТИПА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ		
4.1	с общими душевыми		
	1,93	0	1,93
4.2	с душевыми по секциям		
	2,56	0	2,56
4.3	с душевыми в жилых комнатах		
	2,38	0	2,38
4.4	без ванн и душевых		
	1,22	0	1,22
5	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ И НЕЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ГОРЯЧИМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ (В СЛУЧАЕ САМОСТОЯТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА ИСПОЛНИТЕЛЕМ В МНОГОКВАРТИРНОМ ДОМЕ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ГОРЯЧЕМУ ВОДОСНАБЖЕНИЮ)		
5.1	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм		
	4,85	4,01	8,86
5.2	с ваннами сидячими длиной 1200 мм		
	3,85	2,81	6,66
5.3	с ваннами без душа		
	3,80	2,56	6,36
5.4	с душами (без ванн)		
	3,55	2,44	5,99
5.5	без ванн и душа		
	3,25	1,56	4,81
6	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА КОРИДОРНОГО ИЛИ СЕКЦИОННОГО ТИПА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ И НЕЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ГОРЯЧИМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ (В СЛУЧАЕ САМОСТОЯТЕЛЬНОГО ПРОИЗВОДСТВА ИСПОЛНИТЕЛЕМ В МНОГОКВАРТИРНОМ ДОМЕ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ГОРЯЧЕМУ ВОДОСНАБЖЕНИЮ)		
6.1	с общими душевыми		
	2,55	1,67	4,22
6.2	с душевыми по секциям		
	2,90	1,67	4,57
6.3	с душевыми в жилых комнатах		
	3,10	1,92	5,02
6.4	с общими ваннами длиной 1500 - 1700 мм и душевыми		
	3,45	2,36	5,81

№ п/п	по холодному водоснабжению	по горячему водоснабжению	по водоотведению
6.5	с ваннами длиной 1500 - 1700 мм и душевыми в секции		
	3,65	2,60	6,26
6.6	с общими сидячими ваннами длиной 1200 мм и душевыми		
	3,00	1,80	4,80
6.7	с сидячими ваннами длиной 1200 мм и душевыми в секции		
	3,25	2,07	5,32
6.8	без ванн и душевых		
	2,35	0,95	3,30
7	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ИЛИ ЖИЛЫЕ ДОМА С ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ ХОЛОДНЫМ ВОДОСНАБЖЕНИЕМ ПРИ НАЛИЧИИ ВОДОПРОВОДНОГО ВВОДА		
	1,66	0	1,66
8	МНОГОКВАРТИРНЫЕ ИЛИ ЖИЛЫЕ ДОМА БЕЗ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ПОЛЬЗОВАНИИ ВОДРАЗБОРНЫМИ КОЛОНКАМИ		
	0,90	0	0,90

Прогнозные объемы водопотребления на период до 2035 года представлены в Таблица 7.

Таблица 7. Прогноз годового объема водопотребления в Артинском муниципальном округе на период до 2035 года, тыс. м³

Водный баланс подачи и реализации воды			
Отчетный период	2024 год факт	2029 год (1 очередь)	2030-2035 год
МУП АМО «Водоканал»			
Отпущено в сеть	515,407	515,407	515,407
Неучтенные расходы и потери воды	21,987	21,987	21,987
Отпущено в сеть всего, в т.ч.	493,420	493,420	493,420
- население, в т.ч.:	398,751	398,751	398,751
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	105,669	105,669	105,669
- частный ЖФ (ХВС)	293,082	293,082	293,082
- прочие потребители	77,266	77,266	77,266
- теплоснабжающие организации	2,951	2,951	2,951
- предприятия промышленности	74,315	74,315	74,315
- полив	17,403	17,403	17,403

2.3. Перспективные показатели водоотведения

Согласно СП 32.13330.2018. «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения СНиП 2.04.03-85» расчетное удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод от жилых зданий следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений.

Прогнозный баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков Артинского муниципального округа представлен в Таблица 8.

*Таблица 8. Прогнозный баланс поступления сточных вод
Артинского муниципального округа*

Показатель	Ожидаемое поступление стоков, тыс.м³/год						
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Объем сточных вод	167,147	167,147	167,147	181,000	187,333	193,667	200,000

2.4. Перспективные показатели электроснабжения

Результаты расчетов энергопотребления коммунально-бытовыми потребителями выполнены по укрупненным удельным показателям в соответствии с планируемой жилищной площадью на 1 человека.

Ожидаемые показатели электропотребления Артинского муниципального округа на период до 2035 года представлены в Таблица 9.

Таблица 9. Прогноз годового объема потребления электрической энергии в Артинском муниципальном округе на период до 2035 года, тыс. кВт·ч

Показатель	2024 год факт	2029 год	2030-2035 год
Объем потребления электрической энергии	130 989,9	143 656,37	143 656,37

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилыми и общественными зданиями, предприятиями коммунально-бытового обслуживания, наружным освещением, системами водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения.

2.5. Перспективные показатели газоснабжения

Газификация проводится в соответствии с Расчетной схемой газоснабжения и газификации Артинского муниципального округа.

Прогноз спроса на газоснабжение планируется на основе анализа ситуации, сложившейся в экономике и социальной сфере муниципального округа.

Увеличение потребления газа на период действия Программы ежегодно будет расти в связи с газификацией региона и строительством жилых домов с индивидуальным отоплением.

Таблица 10. Прогноз годового объема потребления газа в Артинском муниципальном округе

Наименование потребителей	2024 год факт	2029 год (1 очередь)	2035 год
Население	6 536,51	19 701,11	19 701,11
Остальные потребители	8 898,89	8 898,89	8 898,89

2.6. Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО

Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормативы накопления твердых коммунальных отходов, установленные для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения муниципальных образований Свердловской области постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК (с изменениями, внесенными постановлением РЭК от 15.03.2022 № 26-ПК).

Согласно статистическому бюллетеню 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы в Артинском муниципальном округе», объемы накопления твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Артинского муниципального округа за 2024 год составили 69 614 м³.

Расчетные объемы накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Артинского муниципального округа на период до 2035 года представлен в Таблица 11.

Таблица 11. Прогноз годового объема накопления ТКО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения на территории Артинского муниципального округа на период до 2035 года, м³/год

Наименование показателя	2024 год	2029 год (1 очередь)	2030-2035 год
Объем накопления ТКО	69 614	77 483	77 753

3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Теплоснабжение Артинского муниципального округа представляет собой комплекс инженерных сооружений и процессов, включающих в себя:

- химводоподготовку сетевой воды;
- производство тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения;
- транспортировку тепловой энергии и горячей воды потребителям (жилищный фонд, объекты соцкультбыта, прочие объекты).

Тепловую энергию на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителям Артинского муниципального округа отпускают следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- МУП АМО «Теплотехника»;
- АО «ОТСК»;
- АО «Артинский завод»;
- ООО «ЛесТопСнаб».

Всего в эксплуатационной ответственности вышеупомянутых организаций находится 22 котельных. Источники тепловой энергии Артинского муниципального округа работают на природном газе, угле и твердом топливе.

На момент актуализации Программы согласно статистическому сборнику «Жилищный фонд свердловской области по состоянию на конец 2024 года» (шифр 12010) удельный вес общей площади жилищного фонда Артинского муниципального округа, оборудованной централизованным отоплением составляет 15,4%.

Перечень источников теплоснабжения и теплосетевых организаций на территории Артинского муниципального округа представлен в Таблица 12.

Таблица 12. Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Артинского муниципального округа Свердловской области

№ п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Теплоснабжающая организация	Право пользования
1.	пгт. Арти	Котельная №1, Ленина, 298	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
2.	пгт. Арти	Котельная №2	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
3.	д. Малые Карзи	Котельная №3	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
4.	пгт. Арти	Котельная №4	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
5.	пгт. Арти	Котельная №5	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
6.	с. Манчаж	Котельная №7	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
7.	пгт. Арти	Котельная №8	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
8.	пгт. Арти	Котельная №9	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
9.	пгт. Арти	Котельная №10	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
10.	с. Новый Златоуст	Котельная №12	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
11.	пгт. Арти	Теплогенераторная №1	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
12.	пгт. Арти	Теплогенераторная №2	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
13.	пгт. Арти	Котельная №14	МУП АМО «Теплотехника»	Договор хозяйственного ведения
14.	пгт. Арти	Котельная №3	АО «ОТСК»	Собственность
15.	с. Сажино	Котельная №4	АО «ОТСК»	Собственность
16.	с. Сажино	Котельная №7	АО «ОТСК»	Собственность
17.	с. Старые Арти	Котельная №10	АО «ОТСК»	Собственность
18.	д. Березовка	Котельная	ООО «ЛесТопСнаб»	Собственность
19.	с. Поташка	Котельная	ООО «ЛесТопСнаб»	Собственность
20.	с. Свердловское	Котельная	ООО «ЛесТопСнаб»	Собственность
21.	с. Сухановка	Котельная	ООО «ЛесТопСнаб»	Собственность
22.	пгт. Арти	Котельная №1	АО «Артинский завод»	Собственность

3.1.2. Анализ существующего технического состояния систем теплоснабжения

3.1.2.1. Источники теплоснабжения

Структура основного оборудования и характеристики источников тепловой энергии Артинского муниципального округа приведены в Таблица 14.

Технические характеристики оборудования, осуществляющего выработку тепловой энергии источников тепловой энергии Артинского муниципального округа представлены в Таблица 15.

Таблица 13. Характеристика источников тепловой энергии Артинского муниципального округа

№ п/п	Теплоисточник	Схема подключения абонентов	Схема организации ГВС	Температурный график	Время работы котельной		Фактический напор в подаче	Фактический напор в обратке
		(зависимая/независимая/смеша нная)		град. С	Отопительный период, ч	Летний период, ч	м вод. ст.	м вод. ст.
МУП АМО «Теплотехника»								
1	Котельная №1	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	3,8	2,4
2	Котельная №2	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	3,8	1,7
3	Котельная №3	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	3	2,5
4	Котельная №4	Зависимая	отсутствует	70/59	5832	0	2,0	1,9
5	Котельная №5	Зависимая	отсутствует	70/59	5832	0	7	4,8
6	Котельная №7	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	5,2	2,6
7	Котельная №8	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	3,5	2,5
8	Котельная №9	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	5,2	4,6
9	Котельная №10	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	4	2,6
10	Котельная №12	Зависимая	отсутствует	70/59	5832	0	2,1	2
11	Теплогенераторная №1	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	1,9	1,9
12	Теплогенераторная №2	Зависимая	отсутствует	65/59	5832	0	2	2
13	Котельная №14	Зависимая	отсутствует	75/62	5832	0	3,9	2,5
АО «ОТСК»								
14	Котельная №3	Зависимая	отсутствует	95/70	5760	0	35	30
15	Котельная №4	Зависимая	отсутствует	95/70	5760	0	35	30
16	Котельная №7	Зависимая	отсутствует	95/70	5760	0	35	30
17	Котельная №10	Зависимая	отсутствует	95/70	5760	0	35	30
АО «Артинский завод»								
18	Котельная №1	Зависимая	отсутствует	80/40	5832	0	58	32
ООО «ЛесТопСнаб»								
19	Котельная д.Березовка	Зависимая	отсутствует	75/50	5760	0	18,9	10,2

№ п/п	Теплоисточник	Схема подключения абонентов	Схема организации ГВС	Температурный график	Время работы котельной		Фактический напор в подаче	Фактический напор в обратке
		(зависимая/независимая/смешанная)		град. С	Отопительный период, ч	Летний период, ч	м вод. ст.	м вод. ст.
20	Котельная с.Поташка	Зависимая	отсутствует	75/50	5760	0	18,9	10,2
21	Котельная с.Свердловское	Зависимая	отсутствует	75/50	5760	0	18,9	10,2
22	Котельная с.Сухановка	Зависимая	отсутствует	75/50	5760	0	18,9	10,2

Таблица 14. Структура источников тепловой энергии Артинского муниципального округа

№ п/п	Теплоисточник	Вид топлива (резервное)	Здание котельной		Котлы					Установленная мощность			Располагаемая мощность (учитывает ограничения), Гкал/ч	
			Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Марка (номер котла)	В работе/ в резерве/ в ремонте	Износ, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год послед- него освиде- тельство- вания после ремонта	Водогрей- ный, Гкал/ч	Паровой, Гкал/ч	Всего, Гкал/ ч		
МУП АМО «Теплотехника»														
1	Котельная №1	Дрова, опил	1961	80	НР-18	В резерве	н/д	2001	2015	0,254	н/д	0,512	0,254	0,512
					КАДО-300	В работе	н/д	2019	н/д	0,258	н/д		0,258	
2	Котельная №2	Газ	1983	80	КВ-ГМ-2,32	в работе	н/д	2008	н/д	2,00	н/д	4,228	2,00	4,228
					КСВ-2,0 г.	в резерве	н/д	2003	2016	1,72	н/д		1,72	
					НР-18	законсерви- рован	н/д	1993	н/д	0,254	н/д		0,254	
					НР-18	законсерви- рован	н/д	1993	н/д	0,254	н/д		0,254	
					Prextherm RSW525	в работе	н/д	2011	н/д	0,451	н/д		0,902	
Prextherm RSW525	в резерве	н/д	2011	н/д	0,451	н/д	0,451							
4	Котельная №4	Газ	1995	50	КС-Г-80	в работе	н/д	2023	н/д	0,069	н/д	0,293	0,069	0,293
					КС-Г-80	в работе	н/д	2023	н/д	0,069	н/д		0,069	
					КС-Г-80	в резерве	н/д	2008	н/д	0,069	н/д		0,069	
					ЭПЗ-100	в резерве	н/д	1990	н/д	0,086	н/д		0,086	
5	Котельная №5	Газ	1983	70	КВа-1,75	в работе	н/д	2004	н/д	1,505	н/д	4,534	1,505	4,534

№ п/п	Теплоисточник	Вид топлива (резервное)	Здание котельной		Котлы					Установленная мощность			Располагаемая мощность (учитывает ограничения), Гкал/ч	
			Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Марка (номер котла)	В работе/ в резерве/ в ремонте	Износ, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год послед- него освиде- тельство- вания после ремонта	Водогрей ный, Гкал/ч	Паровой, Гкал/ч	Всего, Гкал/ ч		
6	Котельная №7	Газ	1996	55	КВa-1,75	в работе	н/д	2004	н/д	1,505	н/д		1,505	8,60
					КВa-1,75	законсерви рован	н/д	1996	н/д	0,508	н/д		0,508	
					НР-18	законсерви рован	н/д	1996	н/д	0,508	н/д		0,508	
					НР-18	законсерви рован	н/д	1996	н/д	0,508	н/д		0,508	
					7	Котельная №8	Газ	2020	25	КСВ-2,0г	законсерви рован	н/д	1996	
КСВ-2,0г	законсерви рован	н/д	1996	н/д						1,72	н/д	1,72		
КСВ-2,0г	в работе	н/д	1996	н/д						1,72	н/д	1,72		
КСВ-2,0г	в резерве	н/д	1996	н/д						1,72	н/д	1,72		
КСВ-2,0г	в работе	н/д	2011	н/д						1,72	н/д	1,72		
8	Котельная №9	Газ	1972	86	KE-4-14	законсерви рован	н/д	1972	н/д	2,40	н/д	7,20	2,40	7,20
					KE-4-14	в резерве	н/д	1988	2016	2,40	н/д		2,40	
					KE-4-14	в работе	н/д	1985	2014	2,40	н/д		2,40	
9	Котельная №10	Газ	1970	90	KB-0,6-95Гс	в работе	н/д	2004	н/д	0,516	н/д	1,032	0,516	1,032
					KB-0,6-95Гс	в работе	н/д	2004	н/д	0,516	н/д		0,516	
10	Котельная №12	Опил, пеллеты	1985	80	KBСрд 0,11	законсерви	н/д	1980	н/д	0,194	н/д	0,37	0,194	0,37
					КАДО-100	в резерве	н/д	2012	н/д	0,086	н/д		0,086	
					EK3G/S-100	в работе	н/д	2018	н/д	0,09	н/д		0,09	
11	Теплогенера-	Газ	2012	-	Novella Maxima 129N	в работе	н/д	2012	н/д	0,111	н/д	0,222	0,111	0,222

№ п/п	Теплоисточник	Вид топлива (резервное)	Здание котельной		Котлы					Установленная мощность			Располагаемая мощность (учитывает ограничения), Гкал/ч	
			Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Марка (номер котла)	В работе/ в резерве/ в ремонте	Износ, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год послед- него освиде- тельство- вания после ремонта	Водогрей ный, Гкал/ч	Паровой, Гкал/ч	Всего, Гкал/ ч		
	торная №1				Novella Maxima 129N	в резерве	н/д	2012	н/д	0,111	н/д		0,111	
12	Теплогенера- торная №2	Газ	2012	-	Novella Maxima 172N	в работе	н/д	2012	н/д	0,148	н/д	0,296	0,148	0,296
					Novella Maxima 172N	в работе	н/д	2012	н/д	0,148	н/д		0,148	
13	Котельная №14	Газ	2013	-	RS-A400	в работе	н/д	2013	н/д	0,344	н/д	0,688	0,344	0,688
					RS-A400	в работе	н/д	2013	н/д	0,344	н/д		0,344	
АО «ОТСК»														
14	Котельная №3	Газ	2006	-	Protherm NO-400	в работе	н/д	2006	н/д	0,344	н/д	0,744	0,344	0,744
					Protherm NO-510	в работе	н/д	2024	н/д	0,40	н/д		0,40	
15	Котельная №4	Газ	2006	-	Protherm NO-500	в работе	н/д	2006	н/д	0,429	н/д	0,858	0,429	0,858
					Protherm NO-500	в работе	н/д	2006	н/д	0,429	н/д		0,429	
16	Котельная №7	Газ	2006	-	Protherm NO-350	в работе	н/д	2006	н/д	0,30	н/д	0,60	0,30	0,60
					Protherm NO-350	в работе	н/д	2006	н/д	0,30	н/д		0,30	
17	Котельная №10	Газ	2006	-	Protherm NO-350	в работе	н/д	2021	н/д	0,30	н/д	0,60	0,30	0,60
					Protherm NO-350	в работе	н/д	2006	н/д	0,30	н/д		0,30	
АО «Артинский завод»														
18	Котельная №1	Газ	1994	-	ДКВР 10-13	в работе	н/д	1994	н/д	12,40	н/д	31,01	12,40	31,01
			1987	-	КВТС 10-15ОП	в работе	н/д	1987	н/д	11,63	н/д		11,63	
			1994	-	KE -10-14	в работе	н/д	1994	н/д	6,98	н/д		6,98	
ООО «ЛесТопСнаб»														
19	Котельная д.Березовка	Дрова	2023	-	КВСрд-0,5	в работе	н/д	2023	2025	0,50	н/д	0,50	н/д	0,50
20	Котельная	Дрова	2022	-	КВСрд-0,8	в работе	н/д	2022	2025	0,80	н/д	0,80	н/д	0,80

№ п/п	Теплоисточник	Вид топлива (резервное)	Здание котельной		Котлы					Установленная мощность			Располагаемая мощность (учитывает ограничения), Гкал/ч	
			Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Марка (номер котла)	В работе/ в резерве/ в ремонте	Износ, %	Год ввода в эксплуа тацию	Год послед- него освиде- тельство- вания после ремонта	Водогрей ный, Гкал/ч	Паровой, Гкал/ч	Всего, Гкал/ ч		
	с.Поташка													
21	Котельная с.Свердловское	Дрова	2023	-	КВСрд-0,5	в работе	н/д	2023	2025	0,50	н/д	0,50	н/д	0,50
22	Котельная с.Сухановка	Дрова	2021	-	КВСрд-0,5	в работе	н/д	2021	2025	0,50	н/д	0,50	н/д	0,50

Таблица 15. Параметры тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной, Гкал/ч				Потери тепловой энергии, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность, нетто	Потери через изоляция
МУП АМО «Теплотехника»						
1	Котельная №1	0,5120	0,5120	0,0070	0,5120	0,0110
2	Котельная №2	4,2280	4,2280	0,0070	4,2280	0,0430
3	Котельная №3	0,9020	0,9020	0,0020	0,9020	0,0050
4	Котельная №4	0,2930	0,2930	0,0001	0,2930	н/д
5	Котельная №5	4,5340	4,5340	0,0090	4,5340	0,0480
6	Котельная №7	8,6000	8,6000	0,0070	8,6000	0,0640
7	Котельная №8	4,6400	4,6400	0,0070	4,6400	0,0550
8	Котельная №9	7,2000	7,2000	0,0100	7,2000	0,0160
9	Котельная №10	1,0320	1,0320	0,0020	1,0320	0,0060
10	Котельная №12	0,2700	0,2700	0,0020	0,2700	0,0020
11	Теплогенераторная №1	0,2220	0,2220	0,0010	0,2220	0,0020
12	Теплогенераторная №2	0,2960	0,2960	0,0010	0,2960	0,0020
13	Котельная №14	0,6880	0,6880	0,0008	0,6880	0,0140
АО «ОТСК»						
14	Котельная №3	0,7700	0,7700	0,0003	0,7700	0,0068
15	Котельная №4	0,8600	0,8600	0,0003	0,8600	0,0056
16	Котельная №7	0,6000	0,6000	0,0003	0,7200	0,0089
17	Котельная №10	0,6000	0,6000	0,0003	0,6000	0,0082
АО «Артинский завод»						
18	Котельная №1	31,0100	31,0100	0	31,0100	0,1500
ООО «ЛесТопСнаб»						
19	Котельная д.Березовка	0,1000	0,4300	0	0,4300	0
20	Котельная с.Поташка	0,4000	0,6900	0	0,6900	0
21	Котельная с.Свердловское	0,2000	0,4300	0	0,4300	0
22	Котельная с.Сухановка	0,3000	0,4300	0	0,4300	0

Учет тепловой энергии на источниках тепловой энергии Артинского муниципального округа осуществляется двумя способами:

- приборный (на основании данных измерительных комплексов и приборов);
- расчетный (на основании расчетных показателей).

Данные о приборах учета, установленных на источниках тепловой энергии Артинского муниципального округа представлены в Таблица 16, Таблица 17, Таблица 18 и Таблица 19.

Таблица 16. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии МУП АМО «Теплотехника» Артинского муниципального округа

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
№1	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ 944	03658	07.08.2027	н/д
№2	Тепловая энергия	Счетчик	Взлет ТСРВ-043	200342	17.07.2028	н/д

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
№3	Тепловая энергия	Счетчик	ТЭКОН19	0699	12.07.2027	н/д
№4	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ 941.2	96171	05.07.2025	н/д
№5	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ941.20	93233	21.07.2028	н/д
№7	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ941.20	93149	21.07.2028	н/д
№8	Тепловая энергия	Счетчик	ВКТ-7	286927	21.07.2028	н/д
№9	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ944	03145	07.08.2027	н/д
№10	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ941.20	96161	05.07.2025	н/д
№12	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ941.20	93238	28.07.2025	н/д
Теплогенераторная №1	Тепловая энергия	Счетчик	МКД на базе ВКТ-7	183022	06.06.2028	н/д
Теплогенераторная №2	Тепловая энергия	Счетчик	МКД на базе Карат-307	02722014	01.09.2026	н/д
№14	Тепловая энергия	Счетчик	ТЭМ -106-1	1068171	29.06.2025	н/д

Таблица 17. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии
АО «ОТСК» Артинского муниципального округа

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
№3	Вода	Счетчик	Zenner	н/д	н/д	н/д
	Газ	Узел коммерческого учета	ТЭКОН 19 05М	н/д	н/д	н/д
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	Метран-150CD	н/д	н/д	н/д
		Счетчик	RVG-G16	н/д	н/д	н/д
	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ-941/20	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 20-6-А-С-	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 100-140-А-Ф-	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	СДВ-И-2,5-1,6-1,00-М(1,6)-4-20мА-ЭЛ422-0605-3	н/д	н/д	н/д
	Электроэнергия	Счетчик	СТЭ-561-П50-Т-4Р-5ПК1	н/д	н/д	н/д
№4	Вода	Счетчик	Zenner	н/д	н/д	н/д

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
	Газ	Узел коммерческого учета	ТЭКОН 19 05М	н/д	н/д	н/д
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	Метран-150CD	н/д	н/д	н/д
		Счетчик	RVG-G16	н/д	н/д	н/д
	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ-941/20	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 20-6-А-С-	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 100-140-А-Ф-	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	СДВ-И-2,5-1,6-1,00-М(1,6)-4-20мА-ЭЛ422-0605-3	н/д	н/д	н/д
	Электроэнергия	Счетчик	СТЭ-561-П50-Т-4Р-5ПК1	н/д	н/д	н/д
№7	Вода	Счетчик	Zenner	н/д	н/д	н/д
	Газ	Узел коммерческого учета газа	ТЭКОН 19 05М	н/д	н/д	н/д
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	Метран-150CD	н/д	н/д	н/д
		Счетчик	RVG-G16	н/д	н/д	н/д
	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ-941/20	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 20-6-А-С-	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 100-140-А-Ф-	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	СДВ-И-2,5-1,6-1,00-М(1,6)-4-20мА-БЛ422-0605-3	н/д	н/д	н/д
	Электроэнергия	Счетчик	СТЭ-561-П50-Т-4Р-5Т-К1	н/д	н/д	н/д
№10	Вода	Счетчик	Zenner	н/д	н/д	н/д
	Газ	Узел коммерческого учета газа	ТЭКОН 19 05М	н/д	н/д	н/д
		Термопреобразователь сопротивления	Метран-2000	н/д	н/д	н/д
		Преобразователь давления	Метран-150CD	н/д	н/д	н/д
		Счетчик	RVG-G100	н/д	н/д	н/д
	Тепловая энергия	Счетчик	СПТ-941/20	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 20-6-А-С-	н/д	н/д	н/д
		Расходомер	Питерфлоу РС 100-140-А-Ф-	н/д	н/д	н/д

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
		Преобразователь давления	СДВ-И-2,5-1,6-1,00-М(1,6)-4-20мА-DA422-0605-3	н/д	н/д	н/д
	Электроэнергия	Счетчик	НЕВА МТ 324 1,0 AR E4BS 29	н/д	н/д	н/д

*Таблица 18. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии
АО «Артинский завод» Артинского муниципального округа*

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
№1	Газ	Теплоэнергоконтроллер	ТЭКОН-17	28089531	08.09.2029	н/д
		Расходомер	Метран-150	н/д	н/д	н/д
		Датчик давления	Метран 100-Ех-ДА	н/д	н/д	н/д
		Датчик температуры	ТСМУ Метран 274-09	н/д	н/д	н/д
	Тепловая энергия	Тепловычислитель	спт 944	16172	20.02.2028	н/д
		Расходомер	МАСТЕР ФЛОУ 100	100151923 100027024	1 7.03 .2028	н/д
		Расходомер	мастер флоу 150	150021824 150019924	07.04.2028	н/д
		Расходомер	мастер флоу 150	150008124 150008224	07.04.2028	н/д
		Комплект датчиков температуры	ктптр-01	16819/16819А	2027	н/д
	Электрическая	Электросчетчик	СЭТ3а-02-44-04 СЭТ3а-02-44-04	345470 345593	н/д	н/д
	Вода	Счетчик воды	КАРАТ-РС-50М-150-П-О-А	12704717	н/д	н/д

*Таблица 19. Перечень приборов учета, установленных на источниках тепловой энергии
ООО «ЛесТопСнаб» Артинского муниципального округа*

Котельная	Ресурс учета	Тип прибора	Наименование, модель	Заводской номер	Дата следующей поверки	Примечание
д.Березовка	Вода	Тепловычислитель	Взлет ПР	н/д	н/д	н/д
с.Поташка	Вода	Тепловычислитель	Взлет ПР	н/д	н/д	н/д
с.Свердловское	Вода	Тепловычислитель	Взлет ПР	н/д	н/д	н/д
с.Сухановка	Вода	Тепловычислитель	Взлет ПР	н/д	н/д	н/д

3.1.2.2. Сети теплоснабжения

В целом тепловые сети Артинского муниципального округа на момент актуализации схемы теплоснабжения характеризуются высоким уровнем износа, в связи с чем, присутствуют потери при транспортировке, как вследствие утечек, так и по причине неудовлетворительного состояния тепловой изоляции. Основные фонды требуют замены. Кроме того, имеет место несанкционированный разбор теплоносителя из закрытых систем, что приводит к дополнительным потерям.

Бесхозяйных тепловых сетей на момент проведения актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа не выявлено.

Информация по участкам тепловых сетей от источников тепловой энергии Артинского муниципального округа сведены в Таблица 20, Таблица 21, Таблица 22 и Таблица 23.

Таблица 20. Параметры участков тепловых сетей МУП АМО «Теплотехника»

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубно исчислении				
Котельная №1									
от котельной до ответвления на дом ул.Ленина,298б	80	80	44,60	44,60	89,20	Надземная	1998	Минеральная вата	7,136
от ответвления на дом ул.Ленина,298б до ответвления на дом ул.Ленина,296	80	80	14,00	14,00	28,00	Надземная	1977	Минеральная вата	2,240
от ответвления на дом ул.Ленина,296 до ответвления на дом ул.Ленина,294	80	80	33,00	33,00	66,00	Надземная	2018	Минеральная вата	5,280
от ответвления на дом ул.Ленина,294 до ввода в дом на ул.Ленина,294	50	50	15,00	15,00	30,00	Подземная канальная	2010	Минеральная вата	1,500
от ответвления на дом ул.Ленина,294 до ввода в дом на ул.Ленина,294	50	50	50,80	50,80	101,60	Надземная	1977	Минеральная вата	5,080
от ответвления на дом ул.Ленина,296 до ввода в дом ул.Ленина,296	50	50	20,30	20,30	40,60	Надземная	1977	Минеральная вата	2,030
от ответвления на дом ул.Ленина,296 до ввода в дом ул.Ленина,296	50	50	17,50	17,50	35,00	Надземная	1977	Минеральная вата	1,750
от ответвления на дом ул.Ленина,298б до ввода в дом ул. Ленина, 298б	40	40	3,00	3,00	6,00	Надземная	1977	Минеральная вата	0,240
от магистральных сетей до ул.Р.Молодежи,246а	50	50	192,00	192,00	384,00	Подземная канальная	2018	ППУ	19,200
Котельная №2									
От котельной №2 до ответвления на ул. Р.Молодежи у конторы (Р.Молодежи, 234)	200	200	46,50	46,50	93,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	18,600
От опуска в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до отвода на Р.Молодежи, 259	150	150	26,60	26,60	53,20	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	7,980
От колодца №1 (отвод на Р.Молодежи, 259) до колодца №2(отвод на Р.М, 257)	200	200	0,00	0,00	0,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	0,000
От колодца №1 (отвод на Р.Молодежи, 259) до колодца №2(отвод на Р.М, 257)	200	200	36,00	36,00	72,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	14,400

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
От колодца №1 (отвод на Р.Молодежи, 259) до колодца №2(отвод на Р.М, 257)	150	150	6,00	6,00	12,00	Подземная бесканальная	2022	Маты минераловатные	1,800
От колодца №2 (отвод на Р.Молодежи, 257) до колодца №3 (отвод на Ленина, 264)	150	150	55,50	55,50	111,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	16,650
От колодца №3 (отвод на Ленина, 264) до колодца № 4 (отвод на Ленина, 266)	150	150	35,50	35,50	71,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	10,650
От колодца №3 (отвод на Ленина, 264) до колодца № 4 (отвод на Ленина, 266)	100	100	28,00	28,00	56,00	Подземная бесканальная	2002	Маты минераловатные	5,600
От колодца №4 (отвод на Ленина, 266) до колодца №5(отвод к маг.Татьяна)	100	100	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	6,00
От колодца №5 (отвод к маг.Татьяна) до колодца №6 (отвод к магазину № 21)	100	100	12,00	12,00	24,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	2,400
От колодца №5 (отвод к маг.Татьяна) до колодца №6 (отвод к магазину № 21)	100	100	23,00	23,00	46,00	Подземная бесканальная	2021	Маты минераловатные	4,600
От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода на Ленина 272	100	100	25,00	25,00	50,00	Подземная бесканальная	2021	Маты минераловатные	5,000
От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода на Ленина 272	100	100	45,00	45,00	90,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	9,000
От отвода на Ленина 272 до колодца №7 (отвод к Ленина, 274)	100	100	62,00	62,00	124,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	12,400
От отвода на Ленина 272 до колодца №7 (отвод к Ленина, 274)	100	100	41,40	41,40	82,80	Подземная бесканальная	2021	ППУ	8,280
От отвода на Ленина 272 до колодца №7 (отвод к Ленина, 274)	100	100	6,60	6,60	13,20	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	1,320
От колодца №7 (отвод к Ленина, 274) до ввода в дом Ленина 274	70	70	3,00	3,00	6,00	Надземная	2011	Маты минераловатные	0,420
От колодца №7 (отвод к Ленина, 274) до ввода в дом Ленина 274	70	70	13,50	13,50	27,00	Подземная бесканальная	2011	Маты минераловатные	1,890
От котельной №2 до отвода на ветстанцию	150	150	66,50	66,50	133,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	19,950

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
От ответвления на ветстанцию до ответвления на ГИБДД	150	150	62,00	62,00	124,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	18,600
От ответвления на ГИБДД до колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253а)	70	70	61,50	61,50	123,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	8,610
От ответвления на ГИБДД до колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253а)	50	50	11,00	11,00	22,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	1,100
От колодца №10 (ответвление на Р.Молодежи, 253-а) до отвода на Агро-техникум	70	70	22,00	22,00	44,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	3,080
От колодца №1 (отвод на Р.Молодежи, 259) до Р.Молодежи, 259	32	32	45,00	45,00	90,00	Подземная бесканальная	2016	Маты минераловатные	2,880
От колодца №2 (отвод на Р.Молодежи, 257) до ввода в дом Р.Молодежи 257	50	50	5,00	5,00	10,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	0,500
От колодца №4 (отвод на Ленина, 266) до ввода в дом Ленина 266	40	40	45,00	45,00	90,00	Подземная бесканальная	2001	Маты минераловатные	3,600
От колодца №5 (отвод к ИП Илюшкина) до колодца №8 (отвод к дому Ленина, 265-б)	50	50	24,00	24,00	48,00	Подземная бесканальная	2013	Маты минераловатные	2,400
От колодца № 8 до ввода в дом Ленина 265 а	50	50	4,00	4,00	8,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	0,400
От Ленина 265а до ввода в дом Ленина 265	50	50	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	3,000
От Ленина 265 до ввода в дом Ленина 263	50	50	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	3,000
От Ленина 263 до ввода в дом Ленина 261	50	50	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	3,000
От Ленина 261 до ввода в дом Ленина 259	50	50	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	3,000
От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода в магазин №21	50	50	29,00	29,00	58,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	2,900
От колодца №6 (отвод к магазину № 21) до отвода в магазин №21	25	25	5,00	5,00	10,00	Надземная	2005	Маты минераловатные	0,250
От магистральной сети по ул.Ленина до ввода в дом Ленина, 272	80	80	40,00	40,00	80,00	Надземная	2006	Маты минераловатные	6,400

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в одноструйном исчислении				
по подвалу Ленина 272	80	80	13,30	13,30	26,60	Подвальная	2007	Маты минераловатные	2,128
от дома Ленина 272 до ввода в дом Ленина 272а	80	80	56,00	56,00	112,00	Надземная	2007	Маты минераловатные	8,960
От колодца №7 (отвод к Ленина, 274) до ввода Ленина 274а	80	80	14,30	14,30	28,60	Подземная бесканальная	2001	Маты минераловатные	2,288
От котельной №2 до ввода в дом Р.Молодежи 255	25	25	25,00	25,00	50,00	Подземная бесканальная	2012	Маты минераловатные	1,250
От магистральной сети по ул Р.Молодежи до ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж)	70	70	41,00	41,00	82,00	Надземная	2001	Маты минераловатные	5,740
От магистральной сети по ул Р.Молодежи до ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж)	70	70	5,00	5,00	10,00	Надземная	2001	Маты минераловатные	0,700
От ответвления ввода к ул.Р.Молодежи, 257-а (гараж) до ввода на Ленина 260	50	50	49,00	49,00	98,00	Надземная	2001	Маты минераловатные	4,900
От магистральной сети до ввода в семенную лабораторию	40	40	31,50	31,50	63,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	2,520
От колодца №10 до ввода на Р.Молодежи 253а	50	50	5,00	5,00	10,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	0,500
От котельной №2 до ввода на станцию тех. обслуживания	150	150	33,00	33,00	66,00	Подземная бесканальная	1983	Маты минераловатные	9,900
От опуски в землю по ул.Р.Молодежи, 234 до ул.Р.Молодежи, 234	100	100	43,00	43,00	86,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	8,600
От колодца №5 (отвод к ИП Илюшкина) до ввода в маг.Татьяна	25	25	5,00	5,00	10,00	Подземная бесканальная	2013	Маты минераловатные	0,250
От ответвления на вет.станцию до ввода на ул.Р.Молодежи, 257А	32	32	5,00	5,00	10,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	0,320
От ответвления на вет.станцию до ввода в объекты ветстанции	70	70	34,50	34,50	69,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	4,830
От ответвления на ГИБДД до ввода на ГИБДД	70	70	69,00	69,00	138,00	Надземная	2007	Маты минераловатные	9,660
От ответвления на ГИБДД до ввода на ГИБДД	70	70	30,00	30,00	60,00	Надземная	2007	Маты минераловатные	4,200

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
от отвода на Агротехникум до ввода в объекты Агротехникума	50	50	35,00	35,00	70,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	3,500
от отвода на Агротехникум до ввода в объекты Агротехникума	70	70	15,00	15,00	30,00	Надземная	1983	Маты минераловатные	2,100
От колодца №3 (отвод на Ленина, 264) до ввода в дом Ленина 264	32	32	18,00	18,00	36,00	Подземная бесканальная	2011	Маты минераловатные	1,152
От ответвления конторы до ввода в дом Нефедова 165	70	70	183,00	183,00	366,00	Подземная бесканальная	2020	ППУ	25,620
Котельная №3									
от котельной до распределительной гребенки в гараже	125	125	50,00	50,00	100,00	Надземная	2011	ППУ	12,500
от задвижки на гребенке на школу до ответвления с ДК	70	70	12,00	12,00	24,00	Подземная канальная	1977	Маты минераловатные	1,680
Первая задвижка на гребенке дetsада до ввода в дetsад	70	70	84,00	84,00	168,00	Надземная	2011	Маты минераловатные	11,760
от ответвления на ДК до ввода в школу	70	70	46,00	46,00	92,00	Подземная канальная	2011	Маты минераловатные	6,440
от ответвления на ДК до колодца № 1	70	70	82,00	82,00	164,00	Подземная канальная	1977	Маты минераловатные	11,480
от колодца № 1 до колодца у сельской администрации	70	70	53,50	53,50	107,00	Подземная бесканальная	1977	Маты минераловатные	7,490
от колодца № 1 до ввода в здание ДК	40	40	195,00	195,00	390,00	Подземная бесканальная	2011	энергофлекс	15,600
от колодца у селькой администрации до ввода в здание администрации	70	70	15,00	15,00	30,00	Подземная канальная	1977	Маты минераловатные	2,100
Котельная №4									
от котельной до спорткомплекса "Старт"	70	70	10,00	10,00	20,00	Подземная бесканальная	1990	Минеральная вата	1,400
Котельная №5									
От котельной № 5 до тепловой камеры	150	150	12,00	12,00	24,00	Надземная	2012	Маты минераловатные	3,600
От тепловой камеры до опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина)	150	150	89,50	89,50	179,00	Подземная бесканальная	2003	ППУ	26,850
От опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) до ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90	150	150	158,23	158,23	316,46	Надземная	2003	ППУ	47,469
От опуска в землю (около д.97 ул.Дерябина) до	150	150	14,75	14,75	29,50	Подземная бесканальная	2003	ППУ	4,425

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90									
От ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 до колодца №1	150	150	20,00	20,00	40,00	Надземная	2003	ППУ	6,000
От колодца №1 до перек. станции (около РЦ "Полянка")	150	150	174,50	174,50	349,00	Подземная бесканальная	1990	Битумперлитовая	52,350
От колодца №1 до перек. станции (около РЦ "Полянка")	150	150	13,00	13,00	26,00	Подземная бесканальная	2022	Маты минераловатные	3,900
От колодца №1 до перек. станции (около РЦ "Полянка")	150	150	62,50	62,50	125,00	Надземная	2018	Скорлупа 1ШУ	18,750
От перек. станции (около РЦ "Полянка") до колодца №3 (около РЦ "Полянка")	150	150	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	1990	Маты минераловатные	9,000
От колодца №4 (около Кирова 90) до участка № 8 (ответвление к Кирова 35)	70	70	24,00	24,00	48,00	Подземная бесканальная	2020	ППУ	3,360
От начала участка № 8 (ответвление к Кирова 35) до отвода к Кирова, 35 и 33)	70	70	56,00	56,00	112,00	Подземная бесканальная	2020	ППУ	7,840
От начала участка № 8 (ответвление к Кирова 35) до отвода к Кирова, 35 и 33)	70	70	104,00	104,00	208,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	14,560
От отвода к Кирова, 35 и 33) до ввода на Кирова 33	50	50	70,00	70,00	140,00	Подземная бесканальная	1998	Маты минераловатные	7,000
От отвода к Кирова, 35 и 33) до ввода на Кирова 35	50	50	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	1998	Маты минераловатные	0,900
От ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 до разводки на Бажова 90 Партизанскую 87 (под дорогой)	70	70	17,30	17,30	34,60	Подземная бесканальная	2020	Базальтовые цилиндры	2,422
От ответвления к домам по ул.Партизанской, 87 и по ул.Бажова, 90 до разводки на Бажова 90 Партизанскую 87 (под дорогой)	80	80	133,70	133,70	267,40	Надземная	2005	Базальтовые цилиндры	21,392
От разводки на Бажова 90 и Партизанскую 87 до ввода на Бажова 90	70	70	18,00	18,00	36,00	Надземная	2005	Маты минераловатные	2,520

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
От разводки на Бажова 90 и Партизанскую 87 до ввода на Партизанскую 87	50	50	18,20	18,20	36,40	Подземная бесканальная	2018	Маты минераловатные	1,820
От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на Бажова 91	100	100	54,00	54,00	108,00	Подземная бесканальная	1984	Маты минераловатные	10,800
От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на «Полянка»	100	100	38,00	38,00	76,00	Подземная бесканальная	1986	Маты минераловатные	7,600
От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на Кирова 90	100	100	36,00	36,00	72,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	7,200
От колодца №3 (около РЦ "Полянка") до ввода на Кирова 90	80	80	40,00	40,00	80,00	Подземная бесканальная	1987	Маты минераловатные	6,400
от магистральной сети (ул.Бажова, 90) до ввода в Бажова, 92	20	20	40,00	40,00	80,00	Подземная бесканальная	2006	Маты минераловатные	1,600
Котельная №7									
от котельной до задвижки на ответвлении с агрофирмой	250	250	124,00	124,00	248,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	62,000
от первой задвижки на ответвлении с агрофирмой до ответвления с ЛТУ	150	150	106,00	106,00	212,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	31,800
от ответвления ЛТУ до ответвления на Школьная 10	150	150	117,00	117,00	234,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	35,100
от ответвления Школьная 10 до ответвления на склад	150	150	25,00	25,00	50,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	7,500
от ответвления на склад до Школьная 9	150	150	22,00	22,00	44,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	6,600
от Школьная 9 до ответвления на дет.сада	125	125	23,00	23,00	46,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	5,750
от дет.сада до магазина	125	125	47,00	47,00	94,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	11,750
от магазина до колодца СОЦ	125	125	108,00	108,00	216,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	27,000
от колодца СОЦ до ответвления на школу	100	100	63,00	63,00	126,00	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	12,600
от колодца СОЦ до ответвления на школу	100	100	60,00	60,00	120,00	Подземная бесканальная	2020	Маты минераловатные	12,000
от ответвления на школу до колодца у интерната	100	100	33,30	33,30	66,60	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	6,660
от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а	70	70	187,85	187,85	375,70	Надземная	2006	Маты минераловатные	26,299
от колодца у интерната до ул.8 Марта 42а	70	70	98,50	98,50	197,00	Подземная бесканальная	2006	Маты минераловатные	13,790
от колодца у интерната до ввода в интернат	50	50	3,00	3,00	6,00	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	0,300

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 9	50	50	52,60	52,60	105,20	Надземная	2008	Маты минераловатные	5,260
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 9	50	50	17,40	17,40	34,80	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	1,740
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 10	70	70	51,60	51,60	103,20	Надземная	2008	Маты минераловатные	7,224
от магистральной сети до ввода в дом Школьная 10	70	70	17,40	17,40	34,80	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	2,436
от колодца у СОЦ до ввода в СОЦ	80	80	8,00	8,00	16,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	1,280
от магистральной сети до ввода в магазин	50	50	26,00	26,00	52,00	Подземная бесканальная	2008	Маты минераловатные	2,600
от магистральной сети до ввода в дет.сад	50	50	49,00	49,00	98,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	4,900
от магистральной сети до ввода в ЛТУ	32	32	19,00	19,00	38,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	1,216
от магистральной сети до ввода на склад	25	25	3,00	3,00	6,00	Надземная	2008	Маты минераловатные	0,150
Котельная №8									
От котельной до запорной арматуры 0250	250	250	13,10	13,10	26,20	Надземная	2020	ППУ	6,550
от запорной арматуры до отвода на Первомайскую 14	150	150	47,00	47,00	94,00	Надземная	2003	ППУ	14,100
от ввода на Первомайскую 14 до отвода на Первомайскую 12	150	150	3,30	3,30	6,60	Надземная	2005	ППУ	0,990
от отвода на Первомайскую 12 до отпуска в землю	150	150	3,30	3,30	6,60	Надземная	2005	ППУ	0,990
от отпуска в землю до колодца № 1	150	150	12,50	12,50	25,00	Подземная канальная	2005	ППУ	3,750
от колодца № 1 до колодца № 6	150	150	85,30	85,30	170,60	Подземная бесканальная	1985	Маты минераловатные	25,590
от колодца № 7 до колодца № 8	150	150	103,00	103,00	206,00	Подземная бесканальная	1988	Маты минераловатные	30,900
от колодца № 7 до колодца № 8	100	100	43,50	43,50	87,00	Подземная бесканальная	2020	ППУ	8,700
от колодца № 6 до колодца № 7	100	100	4,30	4,30	8,60	Подземная бесканальная	2012	ППУ	0,860
от колодца № 6 до колодца № 7	100	100	83,97	83,97	167,94	Надземная	2012	ППУ	16,794
от колодца № 6 до колодца № 7	100	100	11,40	11,40	22,80	Подземная бесканальная	2012	ППУ	2,280
от колодца № 6 до колодца № 7	100	100	4,40	4,40	8,80	Надземная	2012	ППУ	0,880

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
от колодца № 8 до ввода на Нефедова 43	150	150	35,30	35,30	70,60	Подземная бесканальная	1988	Маты минераловатные	10,590
от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 21	150	150	30,10	30,10	60,20	Надземная	2003	ППУ	9,030
от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 21	100	100	16,30	16,30	32,60	Надземная	2003	ППУ	3,260
от отвода на Первомайскую 21 до колодца № 3	100	100	13,60	13,60	27,20	Надземная	2003	ППУ	2,720
от колодца № 3 до колодца №4	100	100	25,00	25,00	50,00	Подземная бесканальная	1990	Маты минераловатные	5,000
от колодца № 4 до колодца № 5	70	70	18,00	18,00	36,00	Подземная канальная	2005	Маты минераловатные	2,520
от колодца № 5 до ввода на Нефедова 31а	50	50	74,60	74,60	149,20	Подземная бесканальная	2006	Маты минераловатные	7,460
от отвода на Первомайскую 14 до ввода в дом Первомайская 14	50	50	3,00	3,00	6,00	Надземная	2005	ППУ	0,300
от отвода на Первомайскую 12 до ввода на Первомайскую 12	25	25	19,00	19,00	38,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	0,950
от опуски в землю (после отвода на Первомайскую 12) до ввода на Первомайскую 10	50	50	40,00	40,00	80,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	4,000
от ввода на Первомайскую 10 до ввода на Первомайскую 8	50	50	20,00	20,00	40,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	2,000
от ввода на Первомайскую 8 до ввода на Первомайскую 6	50	50	20,00	20,00	40,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	2,000
от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 13	25	25	19,00	19,00	38,00	Подземная бесканальная	1990	Маты минераловатные	0,950
от колодца № 1 до ввода на Первомайскую 9	25	25	63,00	63,00	126,00	Подземная бесканальная	2009	Маты минераловатные	3,150
от магистральной сети до ввода на Первомайскую 21	50	50	2,00	2,00	4,00	Подземная бесканальная	2003	Маты минераловатные	0,200
от колодца № 2 до ввода на Нефедова 28/32	100	100	47,00	47,00	94,00	Надземная	2010	ППУ	9,400
от колодца № 2 до ввода на Нефедова 28/32	100	100	5,00	5,00	10,00	Надземная	2021	Маты минераловатные	1,000
от ввода на Нефедова 28/32 до опуски в землю	100	100	15,00	15,00	30,00	Надземная	2020	ППУ	3,000
от запорной арматуры 0100 до ввода на Нефедова 22/26	100	100	67,00	67,00	134,00	Подземная бесканальная	2002	Маты минераловатные	13,400
от опуски в землю до ввода на Нефедова 22	80	80	14,00	14,00	28,00	Надземная	2006	Маты минераловатные	2,240

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
от опуска в землю до ввода на Нефедова 22	50	50	46,50	46,50	93,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	4,650
от колодца № 4 до ввода на Нефедова 32/36	50	50	12,30	12,30	24,60	Подземная канальная	2005	Маты минераловатные	1,230
от колодца № 5 до ввода на Нефедова 38/40	50	50	10,50	10,50	21,00	Подземная канальная	2005	Маты минераловатные	1,050
от колодца № 6 до ввода в гараж школы № 1	100	100	10,00	10,00	20,00	Подземная канальная	2000	Маты минераловатные	2,000
от колодца № 6 до ввода в гараж школы № 1	100	100	30,00	30,00	60,00	Надземная	2000	Маты минераловатные	6,000
от колодца № 8 до ввода на Нефедова 33/41	150	150	53,00	53,00	106,00	Подземная бесканальная	1992	Маты минераловатные	15,900
от ввода в гараж школы №1 до ввода в школу № 1	100	100	30,00	30,00	60,00	Подземная бесканальная	1990	Маты минераловатные	6,000
от ввода в гараж школы №1 до ввода на мастерские	70	70	45,00	45,00	90,00	Надземная	1990	Маты минераловатные	6,300
из котельной до запорной арматуры 0100	100	100	13,10	13,10	26,20	Надземная	2020	ППУ	2,620
от котельной №8 до камеры у газовой службы	80	80	259,00	259,00	518,00	Подземная бесканальная	2019	ППУ	41,440
от котельной №8 до камеры у газовой службы	80	80	144,00	144,00	288,00	Подземная канальная	2019	ППУ	23,040
от камеры у газовой службы до колодца №10 (Уралдорстрой)	100	100	120,00	120,00	240,00	Подземная бесканальная	2013	ППУ	24,000
от колодца №10 (Уралдорстрой) до колодца №11 (ул. Молодежная,2)	80	80	24,00	24,00	48,00	Подземная канальная	2021	ППУ	3,840
от колодца №10 (Уралдорстрой) до колодца №11 (ул. Молодежная,2)	80	80	12,50	12,50	25,00	Подземная бесканальная	1988	Маты минераловатные	2,000
от колодца №11 (Молодежная,2) до колодца №13 (Молодежная,4)	80	80	41,50	41,50	83,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	6,640
от колодца №11 (Молодежная,2) до колодца №13 (Молодежная,4)	80	80	49,30	49,30	98,60	Подземная бесканальная	1988	Маты минераловатные	7,888
от колодца №11 до ввода Молодежная 2	50	50	40,00	40,00	80,00	Подземная бесканальная	1994	Маты минераловатные	4,000
от колодца №13 до ввода на Молодежную 6	50	50	4,00	4,00	8,00	Подземная бесканальная	1994	Маты минераловатные	0,400
от колодца №13 до ввода на Молодежная 4	50	50	12,00	12,00	24,00	Подземная бесканальная	2023	Маты минераловатные	1,200
от колодца №13 до ввода на Молодежная 4	50	50	9,90	9,90	19,80	Подземная бесканальная	1994	Маты минераловатные	0,990

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
от ввода на Молодежную 6 до ответвления на гараж	50	50	6,00	6,00	12,00	Подземная бесканальная	1994	Маты минераловатные	0,600
от врезки до ул. Первомайская 16Д	65	65	78,00	78,00	156,00	Подземная бесканальная	2023	ППУ	10,140
Котельная №9									
От котельной №9 до главной задвижки ул.Грязнова, 17	200	200	28,00	28,00	56,00	Надземная	2014	Базальтовые цилиндры	11,200
От главной задвижки ул.Грязнова, 17 до колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24)	200	200	32,50	32,50	65,00	Подземная канальная	2018	ППУ	13,000
От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до отвода на Грязнова 15	200	200	8,70	8,70	17,40	Подземная бесканальная	2018	ППУ	3,480
От отвода на Грязнова 15 до отвода на Грязнова 22	200	200	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	3,600
От отвода на Грязнова 22 до колодца №4 (ответвление на Грязнова, 13)	200	200	31,00	31,00	62,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	12,400
От колодца №4 (отвод на Грязнова, 13) до колодца № 5 (отвод на Грязнова, 20)	200	200	49,60	49,60	99,20	Подземная бесканальная	2017	ППУ	19,840
От отвода на Грязнова 18 до отвода на Грязнова 18а	200	200	17,00	17,00	34,00	Подземная канальная	2017	ППУ	6,800
От отвода на Грязнова 18а до колодца №8	200	200	26,80	26,80	53,60	Подземная бесканальная	2017	ППУ	10,720
От колодца №8 (отвод на Грязнова, 11) до отвода на Грязнова 16	150	150	11,00	11,00	22,00	Подземная канальная	2017	ППУ	3,300
От колодца №8 (отвод на Грязнова, 11) до отвода на Грязнова 16	150	150	11,10	11,10	22,20	Подземная бесканальная	2017	ППУ	3,330
От отвода на Грязнова 16 до отвода на Грязнова 14	150	150	40,70	40,70	81,40	Подземная бесканальная	2017	ППУ	12,210
От отвода на Грязнова 14 до отвода на Грязнова 12	150	150	28,70	28,70	57,40	Подземная бесканальная	2017	ППУ	8,610
От отвода на Грязнова 12 до отвода на Грязнова 5	150	150	11,00	11,00	22,00	Подземная канальная	2017	ППУ	3,300
От отвода на Грязнова 12 до отвода на Грязнова 5	150	150	10,20	10,20	20,40	Подземная бесканальная	2017	ППУ	3,060
От отвода на Грязнова 5 до колодца №13	150	150	31,80	31,80	63,60	Подземная бесканальная	2017	ППУ	9,540
От колодца №13 до отвода на Грязнова 1	150	150	17,70	17,70	35,40	Подземная канальная	2017	ППУ	5,310
От отвода на Грязнова 1 до колодца №15	150	150	2,80	2,80	5,60	Подземная канальная	2017	ППУ	0,840

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в одноструйном исчислении				
От колодца №15 до ввода на Р.молодежи,2	70	70	72,00	72,00	144,00	Подземная канальная	2017	ППУ	10,080
От задвижки главных задвижек по ул.Грязнова, 17 до отвода на Заводскую 21	150	150	98,90	98,90	197,80	Подземная бесканальная	2018	ППУ	29,670
От отвода на Заводская 21 до отвода на Заводская 22	150	150	21,90	21,90	43,80	Подземная канальная	2018	ППУ	6,570
От отвода на Заводская 22 до отвода на Заводская 19	150	150	34,50	34,50	69,00	Подземная канальная	2018	ППУ	10,350
От отвода на Заводская 19 до колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20)	150	150	24,70	24,70	49,40	Подземная канальная	2018	ППУ	7,410
От колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20) до разводки на Заводскую 18,16а	100	100	39,60	39,60	79,20	Подземная канальная	2017	ППУ	7,920
От разводки на Заводскую 18,16а до ввода на Заводскую 16а	100	100	34,20	34,20	68,40	Подземная канальная	2017	ППУ	6,840
От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до ввода на Грязнова 24	25	25	16,50	16,50	33,00	Подземная бесканальная	2022	Маты минераловатные	0,825
От колодца №1 (ответвление на Грязнова, 24) до ввода на Грязнова 24	32	32	3,30	3,30	6,60	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	0,211
От колодца №2 (ответвление на Грязнова 15) до ввода на Грязнова 15	25	25	3,00	3,00	6,00	Подземная бесканальная	2022	Маты минераловатные	0,150
От колодца №2 (ответвление на Грязнова 15) до ввода на Грязнова 15	32	32	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	0,576
От колодца №3 (ответвление на Грязнова 22) до ввода на Грязнова 22	32	32	17,50	17,50	35,00	Подземная бесканальная	2010	Маты минераловатные	1,120
От колодца №4 (ответвление на Грязнова 13) до ввода на Грязнова 13	32	32	14,00	14,00	28,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	0,896
От колодца №4 (ответвление на Грязнова 20) до ввода на Грязнова 20	32	32	17,10	17,10	34,20	Подземная бесканальная	2010	Маты минераловатные	1,094
От отвода на Грязнова 18 до ввода на Грязнова 18	50	50	15,00	15,00	30,00	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	1,500
От отвода на Грязнова 18 до ввода Грязнова 18а	100	100	13,16	13,16	26,32	Подземная бесканальная	2016	Маты минераловатные	2,632
От колодца №15 (ответвление на Заводскую	70	70	40,00	40,00	80,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	5,600

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в одноструйном исчислении				
17) до ввода на Заводская 17									
От колодца №15 (ответвление на Заводскую 13 а) до ввода на Заводская 13а	50	50	26,50	26,50	53,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	2,650
От колодца №15 (ответвление на Заводскую 13 а) до ввода на Заводская 13а	100	100	20,00	20,00	40,00	Подземная бесканальная	2003	Маты минераловатные	4,000
От колодца №8 (ответвление на Грязнова 7,9,11,13а) до разводки на Грязнова 7,9,11,13а	100	100	37,30	37,30	74,60	Подземная бесканальная	2018	ППУ	7,460
от разводки на Грязнова 7,9,11,13а до ответвления на Грязнова 7,9	100	100	16,50	16,50	33,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	3,300
от разводки на Грязнова 7,9,11,13а до ответвления на Грязнова 11,13а	100	100	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	1,800
От ответвления на Грязнова 11,13а до ввода на Грязнова 11	50	50	8,00	8,00	16,00	Подземная бесканальная	2021	ППУ	0,800
От ответвления на Грязнова 11,13а до ввода на Грязнова 11	50	50	1,30	1,30	2,60	Подземная бесканальная	2020	ППУ	0,130
От ответвления на Грязнова 11,13а до ввода на Грязнова 13а	50	50	36,00	36,00	72,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	3,600
От ответвления на Грязнова 7,9 до ввода на Грязнова 9	50	50	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	2015	Маты минераловатные	0,900
От ответвления на Грязнова 7,9 до ввода на Грязнова 7	100	100	39,50	39,50	79,00	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	7,900
От колодца №9 (ответвление на Грязнова 16) до ввода на Грязнова 16	50	50	15,60	15,60	31,20	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	1,560
От колодца №10 (ответвление на Грязнова, 14) до ввода на Грязнова 14	25	25	15,60	15,60	31,20	Подземная бесканальная	2009	Маты минераловатные	0,780
От колодца №11 (ответвление на Грязнова, 12) до ввода на Грязнова 12	25	25	15,60	15,60	31,20	Подземная бесканальная	2009	Маты минераловатные	0,780
От колодца №12 (ответвление на Грязнова, 5) до ввода на Грязнова 5	32	32	15,00	15,00	30,00	Подземная бесканальная	1972	Маты минераловатные	0,960
От колодца №14 (ответвление на Грязнова 1,	70	70	28,00	28,00	56,00	Подземная бесканальная	2011	Еврошелл	3,920

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
3) до колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3)									
От колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3) до ввода на Грязнова 3	50	50	15,00	15,00	30,00	Подземная бесканальная	2010	Энергофлекс	1,500
От колодца №15 (ответвление на Грязнова, 3) до ввода на Грязнова 1	50	50	28,00	28,00	56,00	Подземная бесканальная	2011	Еврошелл	2,800
От колодца №16 (ответвление на Грязнова 4/6,8,2) до подъема из земли ул. Грязнова 4/6,8,2	100	100	23,00	23,00	46,00	Подземная бесканальная	2004	Маты минераловатные	4,600
От подъема из земли ул. Грязнова 4/6,8,2 до опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2	100	100	44,00	44,00	88,00	Надземная	2005	Маты минераловатные	8,800
От опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2 до ввода на Грязнова 8	50	50	14,00	14,00	28,00	Подземная бесканальная	2005	Маты минераловатные	1,400
От опуска в землю во дворе Грязнова 4/6,8,2 до ввода на Грязнова 4/ 6,2	80	80	9,00	9,00	18,00	Надземная	2005	Маты минераловатные	1,440
От ввода на Грязнова 4/6,2 до ввода на Грязнова 2	80	80	16,00	16,00	32,00	Подвальная	2005	Маты минераловатные	2,560
От ввода на Грязнова 4/6,2 до ввода на Грязнова 2	50	50	20,00	20,00	40,00	Подземная бесканальная	н/д	Маты минераловатные	2,000
От магистральной сети до ввода на Заводская 21	32	32	25,00	25,00	50,00	Подземная бесканальная	2018	ППУ	1,600
От колодца №19 (ответвление на Заводскую 22) до ввода на Заводская 22	70	70	17,00	17,00	34,00	Подземная бесканальная	2011	Еврошелл	2,380
От колодца №20 (ответвление на Заводскую 19) до ввода на Заводская 19	32	32	20,00	20,00	40,00	Подземная бесканальная	2023	Маты минераловатные	1,280
От колодца №21 (ответвление на Заводскую, 20) до ввода на Заводская 20	100	100	8,50	8,50	17,00	Подземная бесканальная	1987	Маты минераловатные	1,700
от ввода Грязнова 18а по подвальному помещению Грязнова, 18а	100	100	37,14	37,14	74,28	Подвальная	1987	Маты минераловатные	7,428
от Грязнова 18а до колодца № 17 (ответвление на Заводскую 17, 13а)	100	100	12,50	12,50	25,00	Подземная бесканальная	2007	Маты минераловатные	2,500
От колодца №22 (ответвление на Заводскую	100	100	9,00	9,00	18,00	Подземная бесканальная	1989	Маты минераловатные	1,800

Обозначение участка сети	Диаметр трубопровода, мм		Протяженность трубопроводов участка сети, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию (реконструкцию)	Вид изоляции	Материальная характеристика, м ²
	Подающий	Обратный	Подающий	Обратный	Итого в однострубнои исчислении				
18) до ввода на Заводская 18									
Котельная №10									
магистраль от котельной до ответвления на терапию	100	100	54,30	54,30	108,60	Надземная	1980	Маты минераловатные	10,860
магистраль от котельной до ответвления на терапию	100	100	62,70	62,70	125,40	Надземная	2015	1ШС скорлупа	12,540
от ответвления до опускa в землю	100	100	50,96	50,96	101,92	Надземная	2015	1ШС скорлупа	10,192
от магистрали ввод в терапию	70	70	5,00	5,00	10,00	Надземная	2015	ППУ	0,700
от опускa в землю до камеры 1	70	70	53,10	53,10	106,20	Подземная бесканальная	2017	ППУ	7,434
от камеры 1 ввод в Р. Молодежи, 14	70	70	8,80	8,80	17,60	Подземная бесканальная	2017	ППУ	1,232
от камеры 1 ввод в Карла Маркса, 1	50	50	22,50	22,50	45,00	Подземная бесканальная	2020	ППУ	2,250
от камеры 1 ввод в Карла Маркса, 1	50	50	40,50	40,50	81,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	4,050
от камеры 1 ввод в Карла Маркса, 1	32	32	23,50	23,50	47,00	Подземная бесканальная	2022	ППУ	1,504
из котельной до здания СЭС	50	50	12,20	12,20	24,40	Надземная	2015	Маты минераловатные	1,220
из котельной до здания СЭС	50	50	12,00	12,00	24,00	Подземная бесканальная	1980	Маты минераловатные	1,200
из котельной до гаража 1	50	50	13,80	13,80	27,60	Надземная	2000	Маты минераловатные	1,380
из котельной до гаража 2	50	50	13,50	13,50	27,00	Надземная	2000	Маты минераловатные	1,350
Котельная №12									
от котельной до ввода на Кирова 6	50	50	27,00	27,00	54,00	Подземная канальная	1985	Минеральная вата	2,700
Теплогенераторная №1									
Н/д									
Теплогенераторная №2									
от теплогенераторной до ул. Геофизической, 3А	80	80	42,00	42,00	84,00	Подземная канальная	2012	1ШУ скорлупа	6,720
от теплогенераторной до ул. Геофизической, 1А	70	70	80,00	80,00	160,00	Надземная	2014	1ШУ скорлупа	11,200
от теплогенераторной до ул. Геофизической, 1А	70	70	62,00	62,00	124,00	Подземная канальная	2014	1ШУ скорлупа	8,680
Котельная №14									
Н/д									

Таблица 21. Параметры участков тепловых сетей АО «Артинский завод»

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подводящий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, м²	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
Котельная №1									
Вывод №1 (левое крыло)									
от котельной	до границ завода	н/д	273	156	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1985
от границ завода	до ТП-3	н/д	219	85	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1985
от ТП-3	до ТК 14	н/д	219	82	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2015
от ТК 14	до ТК 15	н/д	219	27	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2015
от ТК 15	до ТК 15а	н/д	219	79	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1985
от ТК 15а	до ТК 16	н/д	219	18	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2016
от ТК 16	до ТК 20	н/д	219	78	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2016
от ТК 20	до ТК 22	н/д	219	87	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2016
от ТК 22	до ТК 22 а	н/д	219	76	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2016
от ТК 22 а	до ТК 23 а	н/д	219	58	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
от ТК 23 а	до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 109	н/д	159	79	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 109	до ТП МО АГО	н/д	159	88	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
от ТК 23 а	до ТК б/н МКД №94	н/д	133	72	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
от ТК б/н МКД №94	до выхода из земли 0 108 у магазина «Лидер»	н/д	108	109	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
от выхода из земли 0 108 у магазина «Лидер»	до ЗУ Центра занятости	н/д	76	51	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2005
от ЗУ Центра занятости	до МКД по ул. Карла Маркса №79	н/д	57	116	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК 20	до МКД рм 62	н/д	108	162	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК 17	до ТК 18	н/д	133	17	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК 18	до ТК 18 а	н/д	133	80	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подводящий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, м²	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
от ТК 18 а	до ТК 18 б	н/д	108	30	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК 18 б	до ТК 18 в	н/д	76	36	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТП 3	до ТК 36	н/д	159	334	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 26	до МКД по ул. Королева № 55	н/д	76	35	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 28	до ТК 29	н/д	п/п Ду 25	25	н/д	Полипропилен	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 32	до ТК 34	н/д	76	18	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 24	до здания Свердловского областного краеведческого музея	н/д	57	8	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 28	до здания МАУ «Редакции газеты Артинские вести»	н/д	76	118	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
от ТК 36	до Ростелекома ПАО	н/д	108	14	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2001
Вывод №2 (правое крыло)									
от котельной	до ТП-1	н/д	273	359	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1980
от ТП-1	до ТК 2	н/д	219	140	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1980
от ТК 2	до ТК 11 г	н/д	219	122	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2018
от ТК 11 г	до ТП- 2	н/д	159	101	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2018
от ТП- 2	до выхода из земли 0 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83	н/д	159	34	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от выхода из земли 0 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83	до отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит) АО»	н/д	159	127	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит) АО»	до отпайки здания МБ РМ «ОДПМК АГО»	н/д	108	28	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от отпайки здания МБ РМ «ОДПМК АГО»	до МКД по ул. Рабочей Молодежи № 85/89	н/д	108	40	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от МКД по ул. Рабочей Молодежи № 85/89	до здания по ул. Ленина № 76	н/д	57	90	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, м²	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
от отпайки на здание магазина «Тандер (Магнит) АО»	до здания по ул. Ленина № 72	н/д	57	67	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от здания по ул. Ленина № 72	до здания по ул.Ленина № 68	н/д	57	27	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТП-2	до МКД по ул.Ленина № 60/66	н/д	108	15	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от выхода из земли 0 159 у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 79/83	до запорного устройства (ЗУ) по ул.Ленина № 54	н/д	76	123	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от запорного устройства (ЗУ) по ул.Ленина № 54	до здания по ул.Ленина №56 БТИ и здания по ул.Ленина № 54	н/д	57	45	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от врезки в 0 159	до дороги по ул. Рабочей Молодежи	н/д	133	30	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от дороги по ул. Рабочей Молодежи	до ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	н/д	108	70	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	до МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	н/д	108	41	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК б/н у МКД по ул.Рабочей Молодежи № 58	до МКД по ул.Рабочей Молодежи № 56	н/д	76	28	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от ТК 2	до дома по ул.Королева № 44	н/д	108	150	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2018
от дома по ул.Королева № 44	до дома по ул.Королева № 34	н/д	76	191	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2002
от дома по ул.Королева № 34	до дома по ул.Королева № 32	н/д	57	60	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2017
от дома по ул.Королева № 32	до дома по ул.Ленина № 41	н/д	57	105,8	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2017
от дома по ул.Королева № 34	до переулка Новый №11-11 а	н/д	108	110	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от конца трубы 0 108	до домов по переулку № 11 - 11 а	н/д	25	20	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992

Наименование участка (начало)	Наименование участка (конец)	Система Подающий (обратный)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Материальная характеристика, м²	Материал	Изоляция	Тип прокладки	Дата ввода
от ТП - 1	до здания по ул.Королева № 29Б (д/сад Сказка)	н/д	159	220	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от здания по ул.Королева № 29Б (д/сад Сказка)	до начала подземного трубопровода по ул.Королева	н/д	219	98	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1992
от начала подземного трубопровода по ул.Королева	до ТП у здания по ул.Королева № 29А (д/сад Солнышко)	н/д	159	109	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2004
от начала подземного трубопровода по ул.Королева	до дома по ул.Елисеева № 25	н/д	108	160	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1995
от дома по ул.Елисеева № 25	до дома по ул.Елисеева № 21	н/д	76	149	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1995
от дома по ул.Елисеева № 21	до дома по ул.Береговая № 10	н/д	57	90	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1995
от дома по ул.Елисеева № 22	до дома по ул Елисеева № 16 а	н/д	57	125	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	2004
Вывод №3 (на завод)									
н/д	н/д	н/д	159-32	400	н/д	Сталь	Минеральная вата	Рубероид	1995

Таблица 22. Параметры участков тепловых сетей АО «ОТСК»

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м²
Котельная № 3						
1	н/д	50,00	51,00	2006	95/70	2,5500
2	н/д	65,00	115,50	2006	95/70	7,5075
3	н/д	100,00	173,50	2006	95/70	17,3500
4	н/д	150,00	17,00	2006	95/70	2,5500
Котельная № 4						
1	-	50,00	78,00	н/д	95/70	3,9000
2	-	100,00	64,00	н/д	95/70	6,4000
3	-	125,00	195,00	н/д	95/70	24,3750
Котельная № 7						
1	-	32,00	17,00	н/д	95/70	0,5440
2	-	50,00	117,20	н/д	95/70	5,8600
3	-	80,00	163,20	н/д	95/70	13,0560
4	-	100,00	106,30	н/д	95/70	10,6300
Котельная № 10						
1	-	50,00	118,00	н/д	95/70	5,9000
2	-	65,00	46,00	н/д	95/70	2,9900
3	-	100,00	147,20	н/д	95/70	14,7200
4	-	125,00	47,00	н/д	95/70	5,8750

Таблица 23. Параметры участков тепловых сетей ООО «ЛесТопСнаб»

Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м²
Котельная (с. Поташка)					
Н/д					
Котельная (д. Березовка)					
Н/д					
Котельная (с. Свердловское)					
Н/д					
Котельная (с. Сухановка)					
Свердловская обл., Артинский р-он, с. Сухановка, ул. Ленина, д. 112 (кадастровый № 66:03:3901001:1127)	57,00	263,00	1980	75/50	29,9820
Свердловская обл., Артинский р-он, с. Сухановка, ул. Победы, д. 4 (кадастровый № 66:03:3901001:1126)	110,0000	257,0000	1980	75/50	56,5400
Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы, д. 2в	108,0000	22,3000	2021	75/50	4,8168

Регулирование отпуска тепловой энергии – качественное, за счет изменения температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети в зависимости от текущей температуры наружного воздуха при постоянном расходе циркулирующей воды.

По данным от источников тепловой энергии Артинского муниципального округа за 2024 год было выявлено 17 отказов. Информация об инцидентах представлена в Таблица 24.

Таблица 24. Статистика отказов на тепловых сетях Артинского муниципального округа в 2024 году

Теплоснабжающая организация	Наименование источника тепловой энергии	Количество инцидентов на тепловых сетях за 2024 год
МУП АМО «Теплотехника»	Котельная №1	1
	Котельная №2	2
	Котельная №3	1
	Котельная №4	1
	Котельная №5	1
	Котельная №7	1
	Котельная №8	2
	Котельная №9	5
	Котельная №10	1
	Теплогенераторная №2	1
	Котельная №14	1

Степень оснащённости приборами учета тепловой энергии на нужды отопления в Артинском муниципальном округе, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098) представлена в Таблица 25.

Таблица 25. Степень оснащённости приборами учета отопления Артинского муниципального округа, согласно статистическому бюллетеню «Оснащение приборами учета потребления коммунальных услуг жилищного фонда Свердловской области за 2024 год» (шифр 12098)

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, ед.	Степень оснащённости приборами учета отопления, %
1	Многоквартирные дома		
1.1.	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов в многоквартирных жилых домах	1	-
1.2.	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов многоквартирных жилых домов	61	83,6
1.3.	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов в многоквартирных жилых домах	12	-
2	Индивидуальные жилые дома		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, ед.	Степень оснащенности приборами учета отопления, %
2.1.	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов индивидуальных жилых домах	-	-
2.2.	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов индивидуальных жилых домов	15	30,6
2.3.	Потребность в оснащении индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов индивидуальных жилых домов	34	-

3.1.2.3. Анализ зон действия источников теплоснабжения и их рациональность

На момент актуализации Программы согласно статистическому сборнику «Жилищный фонд свердловской области по состоянию на конец 2024 года» (шифр 12010) удельный вес общей площади жилищного фонда Артинского муниципального округа, оборудованной централизованным отоплением составляет 15,4%.

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, потерь тепловой энергии через изоляцию и на собственные нужды, а также присоединенной тепловой нагрузки с разбивкой на отопление, вентиляцию и ГВС представлены в Таблица 26.

Таблица 26. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Артинского муниципального округа

N п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной Гкал/ч				Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч						Резерв/ Дефицит мощности, Гкал/ч	
							Всего:	Жилой фонд		СКБ		Прочие (Юр. лица)		
		Установленная	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность, нетто			Отопление вентиляция	ГВС	Отопление вентиляция	ГВС	Отопление вентиляция		ГВС
МУП АМО «Теплотехника»														
1	Котельная №1	0,512	0,512	0,007	0,505	0,011	0,250	0,243	0	0,000	0	0,007	0	0,244
2	Котельная №2	4,228	3,720	0,007	3,713	0,043	1,558	0,867	0	0,559	0	0,132	0	2,112
3	Котельная №3	0,903	0,903	0,002	0,901	0,005	0,334	0	0	0,334	0	0,000	0	0,562
4	Котельная №4	0,293	0,207	0,00014	0,207	0,000	0,112	0	0	0,224	0	0,000	0	0,095
5	Котельная №5	4,534	3,010	0,009	3,001	0,048	0,948	0,805	0	0,143	0	0,000	0	2,005
6	Котельная №7	8,600	3,440	0,007	3,433	0,064	1,555	0,331	0	1,203	0	0,021	0	1,814
7	Котельная №8	4,640	4,640	0,007	4,633	0,055	2,118	1,591	0	0,515	0	0,012	0	2,460
8	Котельная №9	7,200	4,800	0,010	4,790	0,016	2,094	2,005	0	0,034	0	0,057	0	2,680
9	Котельная №10	1,032	1,032	0,002	1,030	0,006	0,508	0,200	0	0,272	0	0,036	0	0,516
10	Котельная №12	0,270	0,090	0,002	0,088	0,002	0,100	0,094	0	0,006	0	0,000	0	-0,014
11	Теплогенераторная №1	0,222	0,222	0,001	0,221	0,002	0,192	0,175	0	0,000	0	0,017	0	0,027
12	Теплогенераторная №2	0,296	0,296	0,001	0,295	0,002	0,322	0,306	0	0,000	0	0,016	0	-0,029
13	Котельная №14	0,688	0,688	0,0008	0,687	0,014	0,341	0,236	0	0,000	0	0,105	0	0,332
АО «ОТСК»														
14	Котельная №3	0,770	0,770	0,0003	0,7697	0,0068	1,062	0,000	0	1,062	0	0,000	0	-0,2991
15	Котельная №4	0,860	0,860	0,0003	0,8597	0,0056	0,502	0,280	0	0,222	0	0,000	0	0,3521
16	Котельная №7	0,600	0,600	0,0003	0,5997	0,0089	0,388	0,119	0	0,269	0	0,119	0	0,2028
17	Котельная №10	0,600	0,600	0,0003	0,5997	0,0082	0,343	0,043	0	0,300	0	0,000	0	0,2485
АО «Артинский завод»														
18	Котельная №1	31,010	31,010	0,000	31,010	0,151	2,435	1,730	0	0,400	0	0,305	0	28,424
ООО «ЛесТопСнаб»														
19	Котельная д.Березовка	0,430	0,430	0,000	0,430	0,000	0,137	0,000	0	0,137	0	0,000	0	0,293
20	Котельная с.Поташка	0,687	0,683	0,000	0,683	0,000	0,357	0,000	0	0,357	0	0,000	0	0,326
21	Котельная с.Свердловское	0,430	0,430	0,000	0,430	0,000	0,167	0,000	0	0,167	0	0,000	0	0,263

N п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной Гкал/ч				Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Присоединенная договорная нагрузка потребителей в сетевой воде, Гкал/ч						Резерв/ Дефицит мощности, Гкал/ч	
							Всего:	Жилой фонд		СКБ		Прочие (Юр. лица)		
		Установленная	Располагаемая	Потери на собственные нужды	Мощность, нетто			Отопление вентиляция	ГВС	Отопление вентиляция	ГВС	Отопление вентиляция		ГВС
22	Котельная с. Сухановка	0,430	0,430	0,000	0,430	0,000	0,308	0,000	0	0,102	0	0,206	0	0,122
	Итого:													42,736

3.1.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Информация об имеющихся резервах/дефицитах тепловой мощности нетто представлена в Таблице 20. Из таблицы видно, что в Артинском муниципальном округе дефициты тепловой энергии имеются на следующих котельных:

- Котельная №12, МУП АМО «Теплотехника»;
- Теплогенераторная №2, МУП АМО «Теплотехника»;
- Котельная №3, АО «ОТСК».

Перспективная мощность источников тепловой энергии Артинского муниципального округа представлены в Таблица 27.

Таблица 27. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии Артинского муниципального округа на период до 2035 года

№	Объекты	Категория потребления	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
МУП АМО «Теплотехника»								
1	Котельная №1	Установленная мощность	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
		Располагаемая мощность	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
		Собственные технологические нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Договорная нагрузка	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
		Потери через изоляцию и с утечками	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Резерв/дефицит мощности	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
		Резерв/дефицит мощности	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
2	Котельная №2	Установленная мощность	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228
		Располагаемая мощность	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228	4,228
		Собственные технологические нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Договорная нагрузка	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
		Потери через изоляцию и с утечками	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
		Резерв/дефицит мощности	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
		Резерв/дефицит мощности	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
3	Котельная №3	Установленная мощность	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
		Располагаемая мощность	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
		Собственные технологические нужды	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Договорная нагрузка	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
		Потери через изоляцию и с утечками	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв/дефицит мощности	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
		Резерв/дефицит мощности	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
4	Котельная №4	Установленная мощность	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
		Располагаемая мощность	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
		Собственные технологические нужды	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Договорная нагрузка	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
		Потери через изоляцию и с утечками	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит мощности	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		Резерв/дефицит мощности	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
5	Котельная №5	Установленная мощность	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
		Располагаемая мощность	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
		Собственные технологические нужды	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Договорная нагрузка	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948

№	Объекты	Категория потребления	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		Потери через изоляцию и с утечками	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Резерв/дефицит мощности	3,529	3,529	3,529	3,529	3,529	3,529
6	Котельная №7	Установленная мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Располагаемая мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
		Собственные технологические нужды	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Договорная нагрузка	1,555	1,555	1,55	1,555	1,555	1,555
		Потери через изоляцию и с утечками	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Резерв/дефицит мощности	6,974	6,974	6,974	6,974	6,974	6,974
		Установленная мощность	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640
7	Котельная №8	Располагаемая мощность	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640
		Собственные технологические нужды	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Договорная нагрузка	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
		Потери через изоляцию и с утечками	0,065	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
		Резерв/дефицит мощности	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
		Установленная мощность	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
		Располагаемая мощность	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
8	Котельная №9	Собственные технологические нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Договорная нагрузка	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
		Потери через изоляцию и с утечками	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Резерв/дефицит мощности	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080
		Установленная мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
		Располагаемая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
		Собственные технологические нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
9	Котельная №10	Договорная нагрузка	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
		Потери через изоляцию и с утечками	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Резерв/дефицит мощности	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
		Установленная мощность	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
		Располагаемая мощность	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
		Собственные технологические нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Договорная нагрузка	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
10	Котельная №12	Потери через изоляцию и с утечками	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв/дефицит мощности	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		Установленная мощность	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
		Располагаемая мощность	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
		Собственные технологические нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Договорная нагрузка	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
		Потери через изоляцию и с утечками	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11	Теплогенераторная №1	Резерв/дефицит мощности	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Установленная мощность	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
		Располагаемая мощность	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
		Собственные технологические нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Договорная нагрузка	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
		Потери через изоляцию и с утечками	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв/дефицит мощности	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
12	Теплогенераторная №2	Установленная мощность	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
		Располагаемая мощность	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
		Собственные технологические нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Договорная нагрузка	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322

№	Объекты	Категория потребления	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		Потери через изоляцию и с утечками	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв/дефицит мощности	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029
13	Котельная №14	Установленная мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Располагаемая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
		Собственные технологические нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Договорная нагрузка	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
		Потери через изоляцию и с утечками	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Резерв/дефицит мощности	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
		АО «ОТСК»						
14	Котельная №3	Установленная мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Собственные технологические нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Договорная нагрузка	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
		Потери через изоляцию и с утечками	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
		Резерв/дефицит мощности	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
15	Котельная №4	Установленная мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Собственные технологические нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Договорная нагрузка	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
		Потери через изоляцию и с утечками	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
		Резерв/дефицит мощности	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
16	Котельная №7	Установленная мощность	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Располагаемая мощность	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Собственные технологические нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Договорная нагрузка	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
		Потери через изоляцию и с утечками	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
		Резерв/дефицит мощности	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
17	Котельная №10	Установленная мощность	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Располагаемая мощность	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Собственные технологические нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
		Договорная нагрузка	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
		Потери через изоляцию и с утечками	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082
		Резерв/дефицит мощности	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
АО «Артинский завод»								
18	Котельная №1	Установленная мощность	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010
		Располагаемая мощность	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010	31,010
		Собственные технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Договорная нагрузка	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
		Потери через изоляцию и с утечками	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
		Резерв/дефицит мощности	28,499	28,499	28,499	28,499	28,499	28,499
ООО «ЛесТопСнаб»								
19	Котельная д.Березовка	Установленная мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Собственные технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Объекты	Категория потребления	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		Договорная нагрузка	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Потери через изоляцию и с утечками	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит мощности	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
20	Котельная с.Поташка	Установленная мощность	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Располагаемая мощность	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
		Собственные технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Договорная нагрузка	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
		Потери через изоляцию и с утечками	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит мощности	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
21	Котельная с.Свердловское	Установленная мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Собственные технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Договорная нагрузка	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Потери через изоляцию и с утечками	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит мощности	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
22	Котельная с.Сухановка	Установленная мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Собственные технологические нужды	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		Договорная нагрузка	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Потери через изоляцию и с утечками	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит мощности	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122

3.1.2.5. Анализ надежности систем теплоснабжения

Надежность централизованного теплоснабжения Артинского муниципального округа обеспечивается надежной работой всех элементов его системы, а также надежностью систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатели критериев надежности в разрезе источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций Артинского муниципального округа приведены в Таблица 28.

7	6	5	4	№ п/п		Ресурсоснабжающая организация/теплосетевая организация
МУП АМО Котельная №8	МУП АМО «Теплотехника» Котельная №7	Котельная №5	Котельная №4	Наименование котельной		
				Резервное электроснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность электроснабжения источника тепловой энергии	
Да	1,00	Да	Да	1,00	Значение показателя	Надежность водоснабжение источника тепловой энергии
Да	1,00	Да	Да	1,00	Значение показателя	Надежность водоснабжение источника тепловой энергии
Да	1,00	Нет	Да	1,00	Резервное топливо, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии
1,00	1,00	0,50	1,00	0,00	Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии (указать в %)	Соответствие тепловой мощности и пропускной способности источника тепловой энергии
1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Значение показателя	
100%	1,00	100%	100%	1,00	Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек в %	Уровень резервирования
1,00	1,00	1,00	1,00	Значение показателя		
1,26	2,02	1,20	0,01	0,01	Указать протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)	Протяженность тепловых сетей
0,48	0,16	0,19	0,01	0,00	Указать протяженность веток тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)	
0,62	0,92	0,84	0,00	0,00	Значение показателя	Интенсивность отказов тепловой сети
2	1	1	1	0,50	Указать количество отказов за 2024 год, (шт.)	
0,04	0,00	3,10	0,00	0,00	Значение показателя	Показатель относительного недоотпуска тепла
4503,30	2678,53	2095,79	295,65	1,00	Значение показателя	
1,00	1,00	1,00	1,00	5	Указать фактическую численность по заключенным трудовым договорам (ед.)	Укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом
5	11	11	5	5	Указать фактическую численность, имеющих необходимую квалификацию, подтвержденную результатами аттестации (ед.)	
8	12	12	8	0,62	Указать численность по действующим нормативам (ед.)	Оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием
0,625	0,91	0,91	0,62	14,00	Значение показателя	
14,00	14,00	14,00	14,00	6,80	Указать фактическое наличие (ед.)	Наличие основных материально-технических ресурсов
6,80	6,80	6,80	6,80	1,00	Указать количество, определенное по нормативам (ед.)	
1,00	1,00	1,00	1,00	100%	Значение показателя	Укомплектованность передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-
100%	100%	100%	100%	100%	Наличие основных материально-технических ресурсов (указать процент от аварийного запаса, %)	
1,00	1,00	1,00	1,00	10,00	Значение показателя	Укомплектованность передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-
100,00	100,00	100,00	10,00	2,00	Указать фактическое оборудование (в единицах мощности кВт)	
60,00	50,00	50,00	2,00	0,83	Указать расчетную потребность в оборудовании (в единицах мощности кВт)	Средневзвешенный показатель надежности системы теплоснабжения

10	МУП АМО «Теплотехника»	9	8	№ п/п	
				Ресурсоснабжающая организация/теплоснабжающая организация	
				Наименование котельной	
Котельная №12	Котельная №10	Котельная №9		Резервное электроснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность электроснабжения источника тепловой энергии
Да	Да	Да	Да	Значение показателя	
1,00	1,00	1,00	1,00	Резервное водоснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность водоснабжение источника тепловой энергии
Да	Да	Да	Да	Значение показателя	
1,00	1,00	1,00	1,00	Резервное топливо, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии
Да	Да	Нет	Нет	Значение показателя	
1,00	1,00	0,50	0,50	Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии (указать в %)	Соответствие тепловой мощности и пропускной способности источника тепловой энергии
0,00	0,00	0,00	0,00	Значение показателя	
1,00	1,00	1,00	1,00	Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их коллечения и устройства перемычек в %	Уровень резервирования
100%	100%	100%	100%	Значение показателя	
1,00	1,00	1,37	1,37	Указать протяженность ветвей тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)	Протяженность тепловых сетей
0,03	0,37	0,19	0,19	Значение показателя	
0,03	0,08	0,86	0,86	Указать протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)	Протяженность тепловых сетей
0,00	0,78	0,00	0,00	Значение показателя	
1	1	5	5	Указать количество отказов за 2024 год. (шт.)	Интенсивность отказов тепловой сети
0,50	0,50	0,50	0,50	Значение показателя	
0,00	0,00	1,84	1,84	Указать недоотпуск тепла системы теплоснабжения за 2024 год (Гкал/год)	Показатель относительного недоотпуска тепла
174,09	1116,91	3849,69	3849,69	Указать фактический отпуск тепла системы теплоснабжения за 2024 год (Гкал/год)	
1,00	1,00	1,00	1,00	Значение показателя	
5	11	11	11	Указать фактическую численность по заключенным трудовым договорам (ед.)	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (в разрезе подразделений)
5	11	11	11	Указать фактическую численность, имеющих необходимое квалификацию, подтвержденную результатами аттестации (ед.)	
8	12	12	12	Указать численность по действующим нормативам (ед.)	
0,63	0,91	0,91	0,91	Значение показателя	
14,00	14,00	14,00	14,00	Указать фактическое наличие (ед.)	
6,80	6,80	6,80	6,80	Указать количество, определенное по нормативам (ед.)	
1,00	1,00	1,00	1,00	Значение показателя	
100,00	100,00	100,00	100,00	Наличие основных материально-технических ресурсов (указать процент от аварийного запаса, %)	
1,00	1,00	1,00	1,00	Значение показателя	
10,00	100,00	100,00	100,00	Указать фактическое оборудование (в единицах мощности кВт)	
2,00	10,00	40,00	40,00	Указать расчетную потребность в оборудовании (в единицах мощности кВт)	
0,83	0,92	0,88	0,88	Средневзвешенный показатель надежности системы теплоснабжения	

13	12	11	№ п/п	
			Ресурсоснабжающая организация/теплосетевая организация	
			Наименование котельной	
Котельная №14	Теплогенераторная №2	Теплогенераторная №1	Резервное электроснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность электроснабжения источника тепловой энергии
			Значение показателя	
			Резервное водоснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность водоснабжение источника тепловой энергии
			Значение показателя	
			Резервное топливо, указать наличие/отсутствие (да, нет)	Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии
			Значение показателя	
			Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии (указать в %)	Соответствие тепловой мощности и пропускной способности источника тепловой энергии
			Значение показателя	
			Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их колебания и устройства перемычек в %	Уровень резервирования
			Значение показателя	
			Указать протяженность веток тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)	Протяженность тепловых сетей
			Значение показателя	
			Указать количество отказов за 2024 год, (шт.)	Интенсивность отказов тепловой сети
			Значение показателя	
			Указать недоотпуск тепла системы теплоснабжения за 2024 год (Гкал/год)	Показатель относительного недоотпуска тепла
			Значение показателя	
			Указать фактическую численность по заключенным трудовым договорам (ед.)	Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (в разрезе подразделений)
			Указать фактическую численность, имеющих необходимую квалификацию, подтвержденную результатами аттестации (ед.)	
			Указать численность по действующим нормативам (ед.)	Укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом
			Значение показателя	
			Указать фактическое наличие (ед.)	Оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием
			Значение показателя	
			Указать количество, определенное по нормативам (ед.)	Наличие основных материально-технических ресурсов
			Значение показателя	
			Наличие основных материально-технических ресурсов (указать процент от аварийного запаса, %)	Укомплектованность передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-
			Значение показателя	
			Указать фактическое оборудование (в единицах мощности кВт)	Средневзвешенный показатель надежности системы теплоснабжения
			Значение показателя	
			Указать расчетную потребность в оборудовании (в единицах мощности кВт)	
			Значение показателя	
			0,82	0,87

№ п/п		14		15		16		17	
Ресурсоснабжающая организация/теплосетевая организация		АО «ОТСК» Котельная №3		АО «ОТСК» Котельная №4		АО «ОТСК» Котельная №7		АО «ОТСК» Котельная №10	
Наименование котельной									
Резервное электроснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)		Нет		Нет		Нет		Нет	
Надежность электроснабжения источника тепловой энергии		0,60		0,60		0,60		0,60	
Резервное водоснабжение, указать наличие/отсутствие (да, нет)		Нет		Нет		Нет		Нет	
Надежность водоснабжения источника тепловой энергии		0,60		0,60		0,60		0,60	
Резервное топливо, указать наличие/отсутствие (да, нет)		Нет		Нет		Нет		Нет	
Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии		0,50		0,50		0,50		0,50	
Доля тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии (указать в %)		0,00		0,00		0,00		0,00	
Соответствие тепловой мощности и пропускной способности источника тепловой энергии		1,00		1,00		1,00		1,00	
Уровень резервирования		0		0		0		0	
Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек в %		0,20		0,20		0,20		0,20	
Протяженность тепловых сетей		0,36		0,29		0,47		0,43	
Указать протяженность ветвей тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)		0,00		0,00		0,00		0,00	
Указать протяженность ветвей тепловых сетей, находящихся в эксплуатации теплосетевой организации в границах эксплуатационной ответственности (в двухтрубном исполнении, км)		1,00		1,00		1,00		1,00	
Интенсивность отказов тепловой сети		0		0		0		0	
Указать количество отказов за 2024 год, (шт.)		1,00		1,00		1,00		1,00	
Показатель относительного недоотпуска тепла		0,00		0,00		0,00		0,00	
Указать недоотпуск тепла системы теплоснабжения за 2024 год (Гкал/год)		1291,60		1139,57		802,06		1125,70	
Указать фактический отпуск тепла системы теплоснабжения за 2024 год (Гкал/год)		1,00		1,00		1,00		1,00	
Указать фактическую численность по заключенным трудовым договорам (ед.)		13		13		13		13	
Укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом		12		12		12		12	
Оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием		13		13		13		13	
Укомплектованность передовыми автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-		1,00		1,00		1,00		1,00	
Укомплектованность передовыми автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-		1,00		1,00		1,00		1,00	
Укомплектованность передовыми автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-		15,00		15,00		15,00		15,00	
Укомплектованность передовыми автономными источниками электроснабжения для ведения аварийно-		15,00		15,00		15,00		15,00	
Средневзвешенный показатель надежности системы теплоснабжения		0,79		0,79		0,79		0,79	

		№ п/п																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
--	--	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3.1.2.6. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Характеристика финансового состояния теплоснабжающих и теплосетевых организаций Артинского муниципального округа представлена в Таблица 29.

Таблица 29. Технико-экономические показатели работы теплоснабжающих и теплосетевых организаций Артинского муниципального округа за 2024 год

№	Показатель	Организация			
		МУП АМО «Теплотехника»	АО «ОТСК»	АО «Артинский завод»	ООО «Лестопснаб»
1	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	21 532,710	6 162,650	11 161,314	1 021,600
2	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	14 540,088	1 276,890	3 400,740	1 046,100
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	26 686,629	4 546,980	21 569,957	2 234,100
4	Прибыль, тыс. руб.	-11 951,992	0	0	420,000
5	Расчетная предпринимательская прибыль, тыс. руб.	0	415,470	0	0
6	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	62 759,427	13 110,480	36 132,011	4 721,800

Динамика тарифов для потребителей тепловой энергии Артинского муниципального округа от теплоснабжающих организаций с 2023 по 2026 годы в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 17 декабря 2024 года № 189-ПК отражена в Таблица 30.

Таблица 30. Динамика изменения тарифов для потребителей тепловой энергии Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Средний тариф на теплоснабжение за период с 2023 по 2026 год, руб./Гкал			
		2023	2024	2025	2026
1	АО «Артинский завод»				
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	1551,00	1601,25	1779,24	н/д
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	1861,20	1921,50	2135,09	н/д
2	АО «ОТСК»				
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный	2810,57	3001,70	3452,62	2642,67
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС), одноставочный	3372,68	3602,04	4143,14	3171,21

3.1.2.7. Существующие технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

К существующим проблемам организации качественного теплоснабжения Артинского муниципального округа относятся:

- Отсутствие приборов учета отпуска тепловой энергии на некоторых котельных;

- Высокий уровень износа компонентов систем контроля и автоматики на источниках тепловой энергии;
- Высокий уровень износа тепловых сетей;
- Перепады высот и сложный рельеф местности, которые существенно осложняют гидравлический режим тепловой сети и увеличивают затраты электрической энергии на транспортировку теплоносителя;
- Отсутствие дебета исходной воды (ХВС) для новых проектируемых источников теплоснабжения.

К существующим проблемам организации надежного и безопасного теплоснабжения в Артинском муниципальном округе относятся:

- Высокий уровень износа основных фондов;
- Высокий уровень износа и частичное отсутствие изоляции тепловых сетей;
- Неблагоприятные условия залегания тепловых сетей;
- Отсутствие резервного топлива на источниках тепловой энергии;
- Отсутствие резервных (аварийных) источников тепловой энергии.

К существующим проблемам развития систем теплоснабжения Артинского муниципального округа относятся:

- Низкий уровень обеспеченности общедомовыми и индивидуальными приборами учета тепловой энергии;
- Отсутствие средств автоматизации процессов эксплуатации системы централизованного теплоснабжения, и, как следствие, повышенные потери электроэнергии и теплоносителя.

Проблем организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем централизованного теплоснабжения Артинского муниципального округа не выявлено. Однако, на 13 источниках тепловой энергии отсутствует резервное топливо, что снижает надежность всей системы централизованного теплоснабжения.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения в Артинском муниципальном округе, отсутствуют.

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Организацией, снабжающей питьевой водой население и предприятия Артинского муниципального округа, является: муниципальное унитарное предприятие Артинского муниципального округа «Водоканал» (далее – МУП АМО «Водоканал»).

Общая протяженность водопроводных сетей муниципального округа составляет 181,266 км.

Территория Артинского муниципального округа, охваченная услугами централизованного холодного водоснабжения, состоит из одной зоны и представлена эксплуатационной зоной водоснабжения МУП АМО «Водоканал». Ресурсоснабжающая организация МУП АМО «Водоканал» ведет свою деятельность с августа 2021 года, на основании Постановления Главы Артинского муниципального округа от 10.06.21 года № 316.

Все принятое имущество передано в хозяйственное ведение МУП АМО «Водоканал» на основании договора о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения №1 от 01.08.2021 года.

Централизованной системой водоснабжения в муниципальном округе обеспечено в настоящее время 56,8% жилого фонда.

3.2.1.1. Анализ существующего состояния систем водоснабжения

3.2.1.2. Источники водоснабжения

В качестве источника питьевого водоснабжения используются подземные воды, добываемые с использованием скважин, расположенных на территории Артинского муниципального округа.

Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения Артинского муниципального округа в Таблица 31.

Таблица 31. Перечень и характеристики подземных источников централизованного водоснабжения Артинского муниципального округа

№п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни, м3	Наличие водоподготовки	Наличие резервы, эл/снабж	Глубина скважины	Наличие ЗСО	Учет количества воды
1	скважина № 5943, 8354,5988 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	100,90,100	нет	да
2	скважина № 4414, 5942 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	64	нет	нет	86,92	нет	нет
3	скважина № 5960 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	118	нет	нет
4	скважина № 7329 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	20	нет	нет	120	нет	нет
5	скважина № 7325 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	н/д	нет	нет	90	нет	нет
6	скважина № 8355, 4483 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	500	нет	нет	90,12	нет	нет
7	скважина № 5987 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	30	нет	нет	100	нет	нет
8	скважина № 6698,6699 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	2	25+25	нет	в наличии	120,12	нет	в наличии
9	скважина № 2084 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	30	нет	нет	70	в наличии	нет
10	скважина № 4488 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	80	нет	нет
11	скважина № 4499 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	37	нет	нет	80	нет	нет
12	скважина № 7393 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	125	нет	нет
13	скважина № 8353,2038 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	2	50	нет	нет	90	нет	нет
14	скважина № 6672,6673 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	2	50	нет	нет	120,107	нет	нет
15	скважина № 8357 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	90	нет	нет
16	скважина № 1503 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	45	нет	нет	80	в наличии	нет
17	скважина № 7395 пгт. Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	100	нет	нет
18	скважина № 2987 с. Курки	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	51	нет	нет
19	скважина № 3461 д. Чекмаш	МУП АМО "Водоканал"	1	20	нет	нет	60	в наличии	нет
20	скважина № 4403 д. Волково	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	89	нет	нет
21	скважина № 8350,6625 д.	МУП АМО "Водоканал"	2	50	нет	нет	110,9	нет	нет
22	скважина № 2098 с. Старые Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	н/д	нет	нет	56	в наличии	нет
23	скважина № 1888 с. Старые Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	н/д	нет	нет	60	нет	нет
24	скважина № 5968 с. Старые Арти	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	63	нет	нет
25	скважина № 1924 д. Сенная	МУП АМО "Водоканал"	1	50	нет	нет	50	нет	нет
26	скважина № 3445 с. Березовка	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	65	в наличии	нет
27	скважина № 5284 с. Березовка	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	65	в наличии	нет
28	скважина № 6647 с. Березовка	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	60	в наличии	нет
29	скважина № 3459 с. Сухановка	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	90	в наличии	нет
30	скважина № 3458 с. Сухановка	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	90	в наличии	нет
31	скважина № 2939 с. Поташка	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	75	нет	нет
32	скважина № 4428 с. Поташка	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	72	в наличии	нет
33	скважина № 4425 с. Поташка	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
34	скважина № 4469 д. Артя-Шигири	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
35	скважина № 2711 с. Сажино	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	90	в наличии	нет

№п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни, м3	Наличие водоподготовки	Наличие резервы, эл/снабж	Глубина скважины	Наличие ЗСО	Учет количества воды
36	скважина № 5923а с. Сажино	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	90	в наличии	нет
37	скважина № 5920 с. Сажино	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	80	ЗСО I пояса, 30 м	нет
38	скважина № 625 с. Сажино	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	50	нет	нет
39	скважина № 5923 с. Сажино	МУП АМО "Водоканал"	1	20	нет	нет	89	ЗСО I пояса, 30 м	нет
40	скважина № 3466 д. Малая Дектярка	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	67	в наличии	нет
41	скважина № 3078 д. Конеево	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	н/д	ЗСО I пояса, 30 м	нет
42	скважина № 3469 д. Соколята	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	60	в наличии	нет
43	скважина № 3914 д. Турьшовка	МУП АМО "Водоканал"	1	10	нет	нет	80	ЗСО I пояса, 30 м	нет
44	скважина № 6689 с. Свердловское	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
45	скважина № 4455 с. Свердловское	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	73	в наличии	нет
46	скважина № 5292 с. Свердловское	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	59	в наличии	нет
47	скважина № 5244 д. полдневая	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	90	в наличии	нет
48	скважина № 3489 д. Малые Карзи	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	50	в наличии	нет
49	скважина № 5917 с. Новый Златоуст	МУП АМО "Водоканал"	1	12	нет	нет	110	в наличии	нет
50	скважина № 2192 с. Новый Златоуст	МУП АМО "Водоканал"	1	12	нет	нет	45	в наличии	нет
51	скважина № 3923 с. Бараба	МУП АМО "Водоканал"	1	20	нет	нет	88	в наличии	нет
52	скважина № 7338 д. Большие Карзи	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	78	в наличии	нет
53	скважина № 5217 с. Малая Тавра	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	110	ЗСО I пояса, 30 м	нет
54	скважина № 3996 д. Багышково	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
55	скважина № 147 с. Манчаж	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
56	скважина № 148 с. Манчаж	МУП АМО "Водоканал"	1	20	нет	нет	80	нет	нет
57	скважина № 5232 с. Манчаж	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет		ЗСО I пояса, 30 м	нет
58	скважина № 6634 с. Манчаж	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	85	в наличии	нет
59	скважина № 3932а д. Усть-Манчаж	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	65	ЗСО I пояса, 30 м	нет
60	скважина № 5300 д. Бихметково	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	80	в наличии	нет
61	скважина № 6654 с. Азигулово	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	70	ЗСО I пояса, 30 м	нет
62	скважина № 6624 д. Биткино	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	60	в наличии	нет
63	скважина № 5218 д. Нижний Бардым	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	70	в наличии	нет
64	скважина № 4461 д. Верхний Бардым	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	60	в наличии	нет

№п/п	Наименование источника	Наименование эксплуатирующей организации	Количество водонапорных башен	Объем водонапорной башни, м3	Наличие водоподготовки	Наличие резервы, эл/снабж	Глубина скважины	Наличие ЗСО	Учет количества воды
65	скважина № 3426 с. Симинчи	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	74,5	в наличии	нет
66	скважина № 6628 д. Токари	МУП АМО "Водоканал"	1	25	нет	нет	130	в наличии	нет
67	скважина № 2340А д. Кадочниково	МУП АМО "Водоканал"	1	15	нет	нет	48	в наличии	нет

Перечень и характеристика насосного оборудования централизованных систем водоснабжения Артинского муниципального округа представлены в Таблица 32.

Таблица 32. Перечень и характеристика насосного оборудования централизованных систем водоснабжения Артинского муниципального округа

№п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		Марка насоса	Состояние	Производительность, м³	Напор, м	Мощность э/д, кВт	Часов работы в год
1	ВНБ Налоговая (скв. № 5943, 8354,5988)	ЭЦВ 6-16-110 7,5кВт(б/у)	Удовлетворительное	41,00	110	15,00	2582,00
		ЭЦВ 6-16-110 7,5кВт Верх №11666	Удовлетворительное		110		2582,00
		ЭЦВ 6-16-110 7.5 кВт ЛЭП	Удовлетворительное		110		2582,00
2	ВНБ Карзинская (скв. № 4414,5942)	ЭЦВ 6-25-110 13 кВт	Удовлетворительное	50,00	110	24,00	4817,50
		ЭЦВ 6-25-100 кн(11кВт)	Удовлетворительное		100		4817,50
		ЭЦВ 6-25-120кн № Е070401	Удовлетворительное	25,00	120	13,00	1,00
3	ВНБ «Березка» (скв. №5960)	ЭЦВ 6-16-130	Удовлетворительное	16,00	130	11,00	119,80
4	ВНБ «МХЛ» (скв. №7325)	UNIPUMP ESO 4-76 1.5кВт oasis SN-90/121	Удовлетворительное	3,60	121	1,70	54,93
5	ВНБ «Партизанская» (скв. №8355, 4483)	ЭЦВ 6-16-110, 7,5 кВт(верх)	Удовлетворительное	41,00	110	20,50	н/д
		ЭЦВ 6-25-110 (нижн) 13 Квт	Удовлетворительное		110		572,10
6	ВНБ «Серебровка» (№5987)	ЭЦВ 6-25-100	Удовлетворительное	25,00	100	13,00	320,07
7	ВНБ «Школа №2» (№6698, 6699)	ЭЦВ 6-16-110 (дальняя)	Удовлетворительное	41,00	110	20,50	326,70
		ЭЦВ 6-25-120 (близко)	Удовлетворительное		120		
8	ВНБ «Волочнева» (№2084)	ЭЦВ 6-10-80 №175	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	0,03
9	ВНБ «Пристанинская» (скв. 4488)	ЭЦВ 6-25-120кн №С0603979 (промбурвод) (без пасп)(нар.с) 6-16-110 (внут) Алтай	Удовлетворительное	25,00	120	13,00 7,50	161,50
10	ВНБ «РТП» (№4499)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	0,00
11	ВНБ ДСПМК (№7393)	ЭЦВ 6-25-120кн № 061053	Удовлетворительное	25,00	120	11,00	289,10
12	ВНБ «Райпо» (№8353, 2038)	ЭЦВ6-10-80 (б/у)(4кВт)(в) ЭЦВ 6-16-75 Н(5,5кВт)(н)	Удовлетворительное	26,00	80	9,50	289,20
13	ВНБ «Заводская-2» (№6672, 6673)	ЭЦВ 8-40-120 №220701928	Удовлетворительное	40,00	120	18,00	581,20
14	ВНБ «ДРСУ» (№8357)	CRS 6/25-16	Удовлетворительное	10,00	100	13,00	26,00
15	ВНБ «Центральная» (скв. №1503)	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	11,00	0,07
16	ВНБ «ДРСУ-Комсомольская» (№7395)	ЭЦВ 6-16-110 №6/Б/23/02248	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	140,00

№п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		Марка насоса	Состояние	Производительность, м³	Напор, м	Мощность э/д, кВт	Часов работы в год
17	ВНБ «Курки» (№2987)	UNIPUMP ECO-4	Удовлетворительное	4,00	10	1,10	2,00
18	ВНБ «Чекмаш» (№3461)	ЭЦВ 4-4-80 (8,2А) ЭЦВ 4-4-80 Б/у с Эц	Удовлетворительное	4,00	80	4,00	50,43
19	ВНБ «Волково» (№4403)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	40,00
20	ВНБ «Пантелейково» (№8350)	ЭЦВ 6-10-140	Удовлетворительное	10,00	140	11,00	96,10
21	ВНБ «КРЯЖ» (№2098)	ЭЦВ 6-16-25	Удовлетворительное	16,00	125	9,00	80,00
22	ВНБ «МТФ»	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	93,43
23	ВНБ «МТМ»	ЭЦВ 6-10-80 №172	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	86,96
24	ВНБ «Сенная» (№1924)	ЭЦВ 4-4-100 №4243264	Удовлетворительное	4,00	100	4,00	10,00
25	ВНБ «Центральная» (скв. №3445)	ЭЦВ 6-10-80 №174	Удовлетворительное	6,50	80	4,00	82,93
26	ВНБ «Энгельса» (№5284)	ECO MIDI-5	Удовлетворительное	2,50	100	1,50	4,00
27	ВНБ «1 мая» (№6647)	ЭЦВ 6-10-80 №174	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	4,30
28	ВНБ «Мира» (№3458)	ЭЦВ 6-10-80 №173	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	0,10
29	ВНБ «Победы» (№3459)	ЭЦВ 6-10-80 №А08130	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	33,33
30	ВНБ «Центральная» (№2939)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	16,00	80	7,50	33,90
31	ВНБ «Чапаева» (№4428)	FinePower SC23-06(0,75)	Удовлетворительное	2,00	100	0,75	17,06
32	ВНБ «Абросимова» (№4425)	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	43,30
33	ВНБ «Артя-Шигири» (№4469)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,50	121,40
34	ВНБ «ул. Волкова» (№2711)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	9,66
35	ВНБ «Советская» (№5923а)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,50	16,00
36	ВНБ «ул. Чухарева» (№5920)	ЭЦВ 6-16-140	Удовлетворительное	16,00	140	11,00	222,83
37	ВНБ «ул. Больничный городок» (№625)	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	61,80
38	ВНБ «ул. Свободы» (№5923)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	0,00
39	ВНБ «Малая Делянка» (№3466)	ЭЦВ 6-10-80 I=9А №А12041	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	49,33
40	ВНБ «Конево» (№3078)	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	16,13
41	ВНБ «Соколята» (№3469)	БЦП 3,5-0,63-36 (UNIPUMP)	Удовлетворительное	4,00	100	4,00	45,56

№п/п	Наименование узла системы водоснабжения	Насосное оборудование систем водоснабжения					
		Марка насоса	Состояние	Производительность, м³	Напор, м	Мощность э/д, кВт	Часов работы в год
42	ВНБ «Попова» (№3914)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	38,86
43	ВНБ «СПК» (№6689)	ЭЦВ 6-16-110 №А11681	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	0,00
44	ВНБ «МТФ» (№4455)	ЭЦВ 6-10-85	Удовлетворительное	10,00	85	4,00	5,50
45	ВНБ «СХТ» (№5292)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	58,93
46	ВНБ «Полдневая» (№5244)	ЭЦВ 4-4-80 (8,2А)	Удовлетворительное	4,00	80	4,00	33,30
47	ВНБ «Малые карзи» (№3489)	6/Б/23/02257	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	40,00
48	ВНБ «Гора» (№5917)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,50	0,93
49	ВНБ «Администрация» (№2192)	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	110	5,50	4,30
50	ВНБ «Бараба» (№3923)	ЭЦВ 6-16-110 №В110590	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	214,30
51	ВНБ «Большие Карзи» (№7338)	SPS2-110	Удовлетворительное	4,00	110	4,00	87,80
52	ВНБ «Малая тавра» (№)5217	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	10,00	110	7,50	0,00
53	ВНБ «Багышково» (№3996)	ЭЦВ 6-10-110	Удовлетворительное	10,00	110	5,50	21,53
54	ВНБ Бихметково скв. 5300	ЭЦВ 6-16-75	Удовлетворительное	16,00	75	5,50	111,06
55	ВНБ Манчаж скв. 148 №1	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,50	125,46
56	ВНБ Усть-Манчаж 3932	ЭЦВ 6-16-110 (№6243264)	Удовлетворительное	16,00	110	4,00 7,50	31,76
57	ВНБ Манчаж скв. 147, №2	ЭЦВ 6-10-80 н у Кузн.№170	Удовлетворительное	16,00	80	9,00	356,00
58	ВНБ Азигулово, скв. 6654	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,50	15,30
59	ВНБ Н.Бардым скв. 5218	ЭЦВ 6-10-80	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	52,50
60	ВНБ Н.Бардым скв. 4461	UNIPUMP ESO 4-76 1.5кВт (пнд труба 50м 32)	Удовлетворительное	8,00	75	1,50	46,66
61	ВНБ Биткино скв. 6624	ЭЦВ 6(4)-10-80 (8,5 А)	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	98,73
62	ВНБ Симинчи скв. 3426	ЭЦВ 6-16-110 (подъем и переус-вка после грозы)	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	165,13
63	ВНБ Кадочниково скв. 2340А	ЭЦВ 6-10-80 ДГС-ГРУПП) №6/Б/23/02249	Удовлетворительное	10,00	80	4,00	19,96
64	ВНБ Манчаж скв. 6634	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	8,00	344,43
65	ВНБ Токари скв. 6628 А	ЭЦВ 6-16-110 №110650	Удовлетворительное	16,00	110	7,50	194,66
66	ВНБ Манчаж скв. 5232	ЭЦВ 6-16-110	Удовлетворительное	16,00	110	8,00	139,66
67	ВНБ Сажино	ЭЦВ 5-6,5-100	Удовлетворительное	6,50	100	4,00	6,70

Необходимо отметить, что на территории Артинского муниципального округа отсутствуют станции очистки воды.

3.2.1.3. Сети водоснабжения

Снабжение абонентов холодной водой на хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные нужды осуществляется через систему трубопроводов.

Общая протяженность водопроводных сетей муниципального округа составляет 181,266 км. Из них: сети пгт. Арти 73,526 км., сети поселений 107,74 км.

Основной материал труб – сталь, чугун и полиэтилен.

Таблица 33. Протяженность сетей по состоянию на 2024 год, км

№ п/п	Наименование водопроводной сети	Протяженность, км
1	Общая протяженность сетей холодного водоснабжения, км	181,3
2	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, км	145,2
2.1	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, %	80,1

3.2.1.4. Анализ оснащенности приборным учетом холодной воды

Степень оснащенности приборами учета потребителей холодной воды Артинского муниципального округа представлена в Таблица 34.

Таблица 34. Степень оснащенности приборами учета холодной воды Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, ед.	Степень оснащенности приборами учета холодной воды, %
1	Многоквартирные жилые дома		
1.1	Ввод в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	-	-
1.2	Фактически оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды многоквартирных жилых домов	5	5,7%
1.3	Потребность в оснащении коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в многоквартирных жилых домах	83	-
2	Квартиры в многоквартирных домах		
2.1	Ввод в эксплуатацию индивидуальных (общих (квартирных) приборов учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	-	-
2.2	Фактически оснащено индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	1 492	76,1%
2.3	Потребность в оснащении индивидуальными (общими (квартирными) приборами учета холодной воды в квартирах многоквартирных жилых домов	468	-
3	Индивидуальные жилые дома		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, ед.	Степень оснащенности приборами учета холодной воды, %
3.1	Ввод в эксплуатацию индивидуальных приборов учета холодной воды в индивидуальных жилых домах	-	-
3.2	Фактически оснащено индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	3 759	80,7%
3.3	Потребность в оснащении индивидуальными приборами холодной воды индивидуальных жилых домов	900	-

3.2.1.5. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональность

Территориальный баланс водоснабжения в Артинском муниципальном округе представлен в Таблица 35.

Таблица 35. Территориальный баланс водоснабжения Артинского муниципального округа (по зонам потребления)

№	Наименование	Ед. изм	2024
Артинская поселковая администрация			
ВНБ «Березка» скважина № 5960			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	31,50
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	31,50
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	2,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	30,50
5.1	- население	тыс. м³/год	30,14
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,36
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Волочнева» скважина №2084			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	12,00
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	12,00
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	11,00
5.1	- население	тыс. м³/год	11,00
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «ДРСУ» скважина №8357			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	21,50
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	21,50
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	20,50
5.1	- население	тыс. м³/год	4,24
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «ДРСУ Комсомольская» скважина №7395			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	21,50
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	21,50
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	20,50
5.1	- население	тыс. м³/год	4,48
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Заводская 2» скважина №6672 скважина №6673			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	28,00
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	28,00
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	27,00
5.1	- население	тыс. м³/год	26,96
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,04
ВНБ «Карзинская» скважина №4414, скважина №5942			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,50
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,010
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,35
ВНБ «МХЛ» скважина №7325			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	12,00
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	12,00
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	11,00
5.1	- население	тыс. м³/год	0,00
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Налоговая скважина №5943 скважина №8359, скважина №5988			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,20
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,48
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,22
ВНБ «Партизанская скважина №8355, скважина №4483			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	23,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	1,80
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,20
ВНБ «Пристанинская» скважина. №4488			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,70
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Райпо» скважина. №8353, скважина. №2038			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,56
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,04
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,30
ВНБ РТП скважина. №4499			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	1,00
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	1,00
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	1,00
5.1	- население	тыс. м³/год	0,00
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Серебровка» скважина. № 5987			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	21,50
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	21,50
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	20,50
5.1	- население	тыс. м³/год	20,50
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Центральная» скважина. №1503			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,63
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,03
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,24
ВНБ «Школа № 2» скважина № 6698			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	26,90
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	26,90
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	25,90
5.1	- население	тыс. м³/год	25,65
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,25
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «ДСПМК» скважина № 7393			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	21,50
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	21,50
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	1,00
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	20,50
5.1	- население	тыс. м³/год	20,46
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,04
Барабинская сельская администрация			
ВНБ «Бараба» скважина №3923			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,79
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,01
ВНБ «Большие Карзи» скважина № 7338			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98

№	Наименование	Ед. изм	2024
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,48
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,05
ВНБ «Малая Дегтярка» скважина №3466			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,51
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
Березовская сельская администрация			
ВНБ «1 Мая» скважина №6647			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,78
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,03
ВНБ «Центральная» скважина № 3445			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,89
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
ВНБ «Энгельса» скважина №5284			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Куркинская сельская администрация			
ВНБ «Курки» скважина №2987			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35

№	Наименование	Ед. изм	2024
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,86
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,04
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Малокарзинская сельская администрация			
ВНБ «Малые Карзи» скважина №3489			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,79
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,01
Малотавринская сельская администрация			
ВНБ «Малая Тавра» скважина №5217			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,69
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,01
ВНБ «Багышково» скважина № 3996			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,80
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Артя Шигири» скважина № 4469			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,80
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
Новозлатоуская сельская администрация			
ВНБ «Администрация» скважина №2192			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,43
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Гора» скважина №5917			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Пантелейковская сельская администрация			
ВНБ «Пантелейково» скважина №8350			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,67
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,30
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,04
Поташкинская сельская администрация			
ВНБ «Абросимова» скважина №4425			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Юбилейная» скважина №2939			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01

№	Наименование	Ед. изм	2024
5.1	- население	тыс. м³/год	3,71
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,30
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Чапаева» скважина №4428			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Пристанинская сельская администрация			
ВНБ «Чекмаш» Скважина № 3461			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Волкове» Скважина № 4403			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Сажинская сельская администрация			
ВНБ «Больничный городок» скважина №652			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,69
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,30
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
ВНБ «Свободы» скважина №5923			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35

№	Наименование	Ед. изм	2024
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Советская» скважина № 5923а			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,61
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,40
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Чухарева» скважина. №5920			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,98
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,03
ВНБ «Волкова» скважина. №2711			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,00
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,01
ВНБ «Лесная» с. Сажино			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Конево» Скважина № 3078			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35

№	Наименование	Ед. изм	2024
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Соколята» Скважина № 3469			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,52
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,01
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «МТФ Турышовка» Скважина № 3914			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Свердловская сельская администрация			
ВНБ «МТФ Свердловское» скважина №4455			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,71
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,30
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «СПК» скважина №6689			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «СХТ» скважина №5292			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,43
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,10
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ «Полдневая» Скважина № 5244			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Староартинская сельская администрация			
ВНБ «КРЯЖ» скважина №2098			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,77
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,04
ВНБ «МТМ» скважина №1888			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,88
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
ВНБ «МТФ» скважина №5698			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,99
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
ВНБ «Сенная» скважина № 1924			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35

№	Наименование	Ед. изм	2024
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,90
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Сухановская сельская администрация			
ВНБ «Мира» скважина №3458			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,41
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,02
ВНБ «Победы» скважина №3459			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,81
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Азигуловская сельская администрация			
ВНБ с. Азигулово скважина №6654			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,67
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,30
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,04
ВНБ д. Биткино скважина №6624			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	3,35
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	3,35
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	2,90
5.1	- население	тыс. м³/год	2,89
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,01
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
Манчажская сельская администрация			
ВНБ "Школа" с. Манчаж скважина №147			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,44
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,50
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,07
ВНБ "Пер. Советский" с. Манчаж скважина №148			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ "Манчажская" с. Манчаж скважина №5232			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ "Лесная" с. Манчаж скважина №6634			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	4,01
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ д. Токари скважина №6628a			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00

№	Наименование	Ед. изм	2024
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВИД д. Кадочникове скважина № 2340А			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,52
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,01
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Симинчинская сельская администрация			
ВНБ д. Нижний Бардым скважина №5218			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,52
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ с. Симинчи скважина №3426			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	4,46
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	4,46
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	4,01
5.1	- население	тыс. м³/год	3,81
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ д. Верхний Бардым скважина №4461			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,33
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
Устьманчажская сельская администрация			
ВНБ д. Бихметково скважина №5300			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53

№	Наименование	Ед. изм	2024
5.1	- население	тыс. м³/год	0,53
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,00
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00
ВНБ д. Усть- Манчаж скважина №3932а			
1	Объем поднятой воды	тыс. м³/год	0,98
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м³/год	0,00
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м³/год	0,98
4	Потери в сетях	тыс. м³/год	0,45
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м³/год	0,53
5.1	- население	тыс. м³/год	0,33
5.2	- бюджет	тыс. м³/год	0,20
5.3	- прочие потребители	тыс. м³/год	0,00

3.2.1.6. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса.

На момент актуализации Программы в Артинском муниципальном округе отсутствует дефицит производственных мощностей.

Резервы и дефициты производственных мощностей систем централизованного водоснабжения представлены в Таблица 36.

Таблица 36. Резервы и дефициты производственных мощностей систем централизованного водоснабжения Артинского муниципального округа

Населенный пункт	Период, г.	Резерв м³/сут	Мощность, м³	Производительность, м³
Артинский МО	2024	24 043,00	460,65	967,80

Расчет требуемой мощности станций водоподготовки выполнен исходя из данных о перспективном потреблении воды, подаче воды по зонам действия водозаборных сооружений (среднесуточных и максимальных), с указанием резерва мощностей, и территориального баланса годовой подачи воды по зонам действия водопроводных сооружений. Учтены объемы подачи питьевой воды (среднесуточный и максимальный) для водоснабжения территорий населенных пунктов Артинского муниципального округа – пгт. Арти, с. Сажино, с. Манчаж и других поселений. Прогнозные балансы приведены в Таблица 37.

Таблица 37. Прогнозный баланс подачи и реализации воды Артинского муниципального округа

МУП АМО «Водоканал»							
	Единицы измерения	Отчетный период					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Отпущено в сеть	тыс. м³	515,407	515,407	515,407	515,407	515,407	515,407
Неучтенные расходы и потери воды	тыс. м³	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987
Отпущено из сети, всего, в т.ч.	тыс. м³	493,420	493,420	493,420	493,420	493,420	493,420
Население, в т.ч.:	тыс. м³	398,751	398,751	398,751	398,751	398,751	398,751

МУП АМО «Водоканал»							
	Единицы измерения	Отчетный период					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
- многоэтажный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	105,669	105,669	105,669	105,669	105,669	105,669
- частный ЖФ (ХВС)	тыс. м ³	293,082	293,082	293,082	293,082	293,082	293,082
Прочие потребители	тыс. м ³	77,266	77,266	77,266	77,266	77,266	77,266
- теплоснабжающие организации	тыс. м ³	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
- предприятия промышленности	тыс. м ³	74,315	74,315	74,315	74,315	74,315	74,315
Полив	тыс. м ³	17,403	17,403	17,403	17,403	17,403	17,403

3.2.1.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы водоснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей

Динамика тарифов для потребителей холодной воды Артинского муниципального округа с 2022 по 2025 год в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 12 декабря 2024 года № 175-ПК отражена в Таблица 38.

Таблица 38. Динамика изменения тарифов на холодную воду для населения Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Средний тариф с НДС за период с 2022 по 2025 годы, руб./м ³			
		2022	2023	2024	2025
Питьевая Вода					
1.	Муниципальное унитарное предприятие Артинского муниципального округа «Водоканал»	43,70	43,88	47,22	56,12

3.2.1.8. Проблемы в системе водоснабжения

Общими проблемами в системе водоснабжения Артинского муниципального округа, являются:

- износ водопроводных сетей, запорно-регулирующей арматуры, пожарных гидрантов и водозаборных колонок;
- отсутствие систем водоподготовки на 100% водозаборных участков;
- нарушение правил содержания зон санитарной охраны водоисточников, не проведение работ по тампонированию не действующих скважин; неэффективное использование водных ресурсов, потеря воды при транспортировке до потребителей;
- отсутствие приборов учета и контроля у части потребителей системы водоснабжения;
- отсутствие накопительных емкостей в достаточном объеме в пгт. Арти;
- низкая эффективность системы управления в этом секторе экономики, преобладание административных методов хозяйствования над рыночными;
- отсутствие значительных муниципальных и частных инвестиций в процесс модернизации и развития хозяйства водоснабжения.

3.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Водоотведение Артинского муниципального округа представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов.

Система бытовой канализации не развита, ливневая канализация отсутствует. Очистные сооружения канализации на большей части территории муниципального округа отсутствуют.

Эксплуатацию системы централизованного водоотведения в муниципальном образовании осуществляет МУП АМО «Водоканал» и включает в себя:

- прием сточных вод от населения и предприятий;
- транспортировка сточных вод по канализационным сетям;
- перекачку сточных вод через канализационную насосную станцию (далее – КНС);
- ремонт и обслуживание канализационных сетей и колодцев.

Степень обеспеченности централизованной системой водоотведения:

- общее количество жителей Артинского муниципального округа, обеспеченного централизованной системой водоотведения составляет 8,9%;
- в городах и поселках городского типа централизованной системой водоотведения обеспечено 18,6% населения;
- в сельских населенных пунктах Артинского муниципального округа централизованной системой водоотведения обеспечено порядка 1,1%.

Централизованная система канализации с очистными сооружениями на территории Артинского МО в настоящее время действует только в пгт. Арти. В жилой застройке остальных населенных пунктов имеются выгреба и надворные уборные. Вывоз из выгребов осуществляется спецавтотранспортом частично на очистные сооружения канализации пгт. Арти, частично - на рельеф.

Система водоотведения Артинского муниципального округа приведена в Таблица 39.

Таблица 39. Система водотведения Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование системы водоот- ведения	Наличие централи- зованной СВО	Наличие ливневой кана- лизации	Числен- ность населения, обеспе- ченного ЦСВО	Наименова- ние эксплуати- рующих организа- ций	Зона ответствен- ности	Балансовая принад- лежность объектов ЦСВО	Очистные сооружения, произво- дительность, м³/сут.	Количество насосных станций, шт.	Протяжен- ность канализа- ционных сетей, км.
1	ЦСВО пгт. Арти	Да	Нет	2 164	МУП АМО «Водоканал»	Зона централизова- нного водоот- ведения пгт. Арти	Хозяйственное ведение	4 200	5	23,8

3.3.2. Анализ существующего технического состояния систем водоотведения

3.3.2.1. Описание существующих канализационных очистных сооружений

На территории Артинского муниципального округа канализационные очистные сооружения (далее – КОС) находятся в с. Пристань, в д. Березовка, с. Сажино. Канализационные очистные сооружения пгт. Арти построены по проекту ТНИ «Уралводоканал проект», проектная производительность – 4200 м³/сутки.

КОС выполнены в открытом исполнении и включают в себя:

1. Резервуары в количестве трех штук для очистки сточных вод V=1000 м³ каждый, совместно со встроенной механизированной решеткой, песколовкой, аэротенком вытеснителем и вторичным отстойником.

2. Блок доочистки из четырех фильтров с плавающей загрузкой.

3. Блок обеззараживания - хлораторная.

4. Контактные резервуары.

5. Иловые площадки – 3 штуки (в т.ч. аварийные – 2 штуки).

6. Песковые площадки – 2 штуки.

Выпуск сточных вод – речной, береговой, сосредоточенный.

Продолжительность работы канализационных сооружений 365 суток в течение года.

3.3.2.2. Сети водоотведения

Отведение производственно-бытовых сточных вод осуществляется самотечными сетями на канализационные насосные станции (КНС), расположенные в пониженных местах рельефа, от которых напорными трубопроводами подаются на очистные сооружения КОС.

В городе сложилось несколько бассейнов водоотведения, каждый из которых имеет свою станцию перекачки. Характеристика сетей водоотведения Артинского муниципального округа представлена в Таблица 40.

Таблица 40. Сети водотведения Артинского муниципального округа

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
1	Арти	399	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти ул. Молодежная 2-8, ул. Свердлова 8, до коллектора Пер. Школьный	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Чугун	80
2	Арти	601	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти пер. Школьный от ул. Свердлова, 1 до ул. Карла Маркса 79	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Пластик	1
3	Арти	42	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. 10-й пятилетки 2а до коллектора пер. Школьный	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Пластик	40
4	Арти	57	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Нефедова, 31а	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	80
5	Арти	232	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Нефедова, 43 по пер. ул. К.Маркса от 83 до 79	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Асбест	80
6	Арти	186	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Нефедова, 28-30, 32-36 до коллектора пер.Школьный	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Асбест	80
7	Арти	99	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Нефедова, 41	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	80
8	Арти	226	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Нефедова, 22-26, 22, 38-40, ул. Первомайская, 21	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70
9	Арти	55	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Карла	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
			Маркса 79 доколл. пер. Школьный					
10	Арти	346	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти пер. Школьный от Карла Маркса, 79 до Королева 76	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200/400	Сочетание материалов (пластик, сталь, чугун и прочее)	50
11	Арти	326	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Р.Молодежи № 79-83, № 85-89, ул. Ленина № 60-66	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	80
12	Арти	155	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Р.Молодежи 93, 93а, здания РДК до ул. Ленина, 80	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	80
13	Арти	78	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи 94 до 100 до коллектора пер. Школьный	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Пластик	40
14	Арти	96	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от Р.Молодежи 109 до ул. Ленина 96, 98	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70
15	Арти	137	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Рабочей Молодежи, № 62 до коллектора пер. Цветочный	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70
16	Арти	66	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от жилого дома и магазина "Магнит" по ул. Р.Молодежи 58-60	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	80
17	Арти	264	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Рабочей Молодежи № 50 по переулку, по ул. Советская, № 30-№ 24	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	400	Чугун	80
18	Арти	287	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по переулку	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	159	Чугун	80

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
			Цветочный, ул. Рабочей Молодежи № 62-66, по ул.Ленина до канализационного коллектора ул.Королева,50					
19	Арти	116	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Ленина от 98 до 100	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Чугун	70
20	Арти	93	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Ленина от 88 до 80	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	105	Чугун	80
21	Арти	133	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина 80 по пер. между д/с и стадионом	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	250	Чугун	70
22	Арти	69	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина 78а, 76а, ул. Ленина 76	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70
23	Арти	69	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина, № 55 до ул. Советская, № 30	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	150	Чугун	70
24	Арти	171	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от д/с "Сказка" по ул.Советская от № 18 до № 20	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	200	Чугун	70
25	Арти	3878	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти Напорный коллектор от КНС № 1 (ул. Королева, 50) до очистных с. Пристань	Напорный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	125+125	Пластик	40
26	Арти	929	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти ул.Королева,76 до №50 по ул.Советская от 3 до 8, до КНС (на террит.АМЗ)	Самотечный коллектор	КНС №1 (АМЗ)	500	Сталь	80

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
27	Арти	202	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от домов ул. Заводская, 20, 18, 16а, 17, 13а	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	400	Чугун	80
28	Арти	147	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Заводская, 22 до ул. Грязнова, 18а	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	200	Чугун	80
29	Арти	158	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Грязнова от № 2, № 4, от № 6, № 8 до № 3	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	150	Чугун	80
30	Арти	78	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Грязнова, 1 к 3 до ул. Р.Молодежи,4	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	300	Чугун	80
31	Арти	278	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи от ул. Грязнова, 1 до КНС	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	400	Чугун	80
32	Арти	41	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи 2	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	150	Чугун	70
33	Арти	246	Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, №14	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)		Сочетание материалов (пластик, сталь, чугун и прочее)	
34	Арти	82	Свердловская обл, Артинский р-н, рп. Арти, от ул. Карла Маркса, 1 до ул. Рабочей Молодежи, 14	Самотечный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	200	Чугун	60
35	Арти	687	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти напорный коллектор от КНС ул. Грязнова по ул. Рабочей Молодежи, 10 до 50	Напорный коллектор	КНС №2 (Чекмаш)	150	Чугун	80

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
36	Арти	218	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Сосновая 4-6, 1-7	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	150	Чугун	70
37	Арти	504	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Сосновая 7 до ул. Геофизическая 19	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	200	Чугун	80
38	Арти	118	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ул.Геофизическая,36 до № 19-Лесная, 2 - Иосса-57	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	300	Пластик	40
39	Арти	243	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Геофизическая от № 4 до № 16	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	100	Чугун	70
40	Арти	261	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Геофизическая от 16 до 15	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	50	Чугун	70
41	Арти	118	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Геофизическая №36 до №19	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	300	Пластик	40
42	Арти	905	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Геофизическая, 15 до 19 по ул. Иосса, ул. Аносова до КНС Больница	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	250	Чугун	70
43	Арти	177	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ЦРБ по ул. Иосса от 91 до 85	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	300	Чугун	80
44	Арти	174	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от выгреба школы № 2 ул. Лесная,2 до Иосса	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	200	Чугун	80

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
45	Арти	295	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, УФАН	Самотечный коллектор	КНС №3 (Больница)	150	Чугун	80
46	Арти	1987	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти Напорный коллектор от КНС № 3 (Больница) - до очистных с. Пристань	Напорный коллектор	КНС №3 (Больница)	160	Пластик	60
47	Арти	483	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти напорный коллектор от КНС № 4 д/с "Солнышко" по пер. Новый от ул. Елисеева №16а до ул. Советская, №18	Напорный коллектор	КНС №4 (Д/с «Солнышко»)	108	Сталь	70
48	Арти	323	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Кирова 33, 35 до Бажова 89	Самотечный коллектор	КНС №5 (ПМК 17)	200	Чугун	60
49	Арти	284	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Кирова 90 и Бажова 91 до Партизанская 81	Самотечный коллектор	КНС №5 (ПМК 17)	150	Чугун	60
50	Арти	124	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, от ул. Партизанская 87 и Бажова 90 в выгреб	Самотечный коллектор	КНС №5 (ПМК 17)	150/200	Сочетание материалов (пластик, сталь, чугун и прочее)	30
51	Арти	210	Свердловская обл, Артинский р-н, рп. Арти, от канализационного колодца МКД пгт. Арти, ул. Партизанская, 87 (66:03:1601003:945) до угла ул. Партизанская, 98 с врезкой в канализационную сеть (самотечный коллектор)	Самотечный коллектор	КНС №5 (ПМК 17)	200	Пластик	1
52	Арти	517	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти ПМК-17 от ул.	Самотечный коллектор	КНС №5 (ПМК 17)	250	Чугун	60

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
			Партиз. 81 по пер. ул. Дерябина 116-122 в выгреб по ул.Фрунзе					
53	Арти	266	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина 272, 274, 274а в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	80
54	Арти	65	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина 272в в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	100	Чугун	70
55	Арти	158	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Ленина № 294 и № 296 в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	60
56	Арти	125	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти в выгреб от домов ул. Грязнова. 9-7, 13а-11	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	60
57	Арти	352	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Комсомольская №74-№88	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть		Чугун	
58	Арти	73	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по переулку до выгребов по ул. Козлова № 109	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Пластик	40
59	Арти	208	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Козлова от д.109 до д.117	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Пластик	40
60	Арти	197	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти ул. Молодежная 1-9	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	200	Асбест	80
61	Арти	229	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от от домов ул. Ясная №11-9, №1-3	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	100	Чугун	60
62	Арти	95	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от домов ул. Ясная 5-7 в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	60

№ п/п	Населенный пункт	Протяженность	Наименование сети	Вид сети	Принадлежность к КНС/КОС	Диаметр трубопровода, мм	Материал изготовления	Физический износ
63	Арти	8	Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, база Снежинка	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть		Сталь	
64	Сажино	1163	Свердловская область, Артинский МО, с. Сажино по ул. Больничный Городок, 7	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	100-150	Чугун	90
65	Сажино	113	Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сажино, ул. Чухарева, № 1,2	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	100-150	Чугун	90
66	Березовка	693	Свердловская обл, Артинский р-н, д. Березовка. по ул. Железнодорожников 2-14, 1-15 в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	50
67	Березовка	642	Свердловская обл, Артинский р-н, д. Березовка. по ул. 1 Мая	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	50
68	Березовка	318	Свердловская обл, Артинский р-н, д. Березовка. по ул. Энгельса 39-51 в выгреб	Самотечный коллектор	Нецентрализованная сеть	150	Чугун	50
69	Пристань	1142	Свердловская обл, Артинский р-н, с. Пристань ул. Луговая, 10-ул. Мира, 61-ул. Шевалдина, 75-105	Напорный коллектор	ОС	300	Чугун	80

3.3.2.3. Сведения о приборах учета сточных вод

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа здания и строения не оснащены приборами учета сточных вод. Учет хозяйственных сточных вод производится по учету подачи воды.

3.3.2.4. Анализ зон действия систем водоотведения и их рациональность, анализ воздействия на окружающую среду

Анализ текущего состояния системы очистки сточных вод выявил основные проблемы, которые оказывают существенное влияние на качество и надежность обслуживания и требуют решения:

- большое количество аварийных сбросов не очищенных вод;
- загрязнение окружающей среды некачественно очищенными бытовыми сточными водами (недостаточный уровень очистки);
- высокий физический и моральный износ сооружений и оборудования.

Канализационные очистные сооружения пгт. Арти в значительной степени отстают от темпов развития градостроительства, качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу по содержанию биогенных веществ.

Производственный контроль за эффективностью работы канализационных очистных сооружений, качеством сбрасываемых вод, влиянием выпуска на водоем не выполняется в полном объеме в соответствии с согласованными графиками и объемами исследований. Химико-аналитическая лаборатория не аккредитована и не соответствует требованиям.

Часть хозяйственно-бытовых сточных вод по системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов, канализационных насосных станций, отводятся в канализационные отстойники, часть сбрасывается на рельеф. После механической и полной биологической очистки стоки по самотечному коллектору сбрасываются в р. Уфа.

3.3.2.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Проектная производительность очистных канализационных сооружений Артинского муниципального округа – 4 200 м³ /сут.

Сведения о поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения приведены в Таблица 41.

Таблица 41. Балансы поступления сточных вод

Отчетный период		2024 (факт)	2025	2026
МУП АМО «Водоканал»				
Принято сточных вод в сеть, всего, в т.ч.:	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
- от собственного производства организации	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
- от населения, в т.ч.	тыс. м ³	167,147	167,147	167,147
- многоквартирный ЖФ	тыс. м ³	156,450	156,450	156,450
- частный ЖФ	тыс. м ³	10,700	10,700	10,700
- промышленные предприятия	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
- притоки с систему	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
- объем отходов из выгребных ям	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
Поступило на очистные сооружения	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д
Пропущено сточных вод через очистные сооружения	тыс. м ³	н/д	н/д	н/д

3.3.2.6. Анализ надежности системы водоотведения

Большой износ существующих канализационных сетей требует их замены и реконструкции. Сети водоотведения в Артинском муниципальном округе имеют износ 80%.

Доля проб очищенных сточных вод, не соответствующих установленным нормативам предельно допустимых сбросов – 3%.

Для повышения надежности системы водоотведения Артинского муниципального округа необходимо улучшить работу всей централизованной системы водоотведения округа, посредством реализации мероприятий:

- Модернизация канализационной сети пгт. Арти;
- Строительство очистных сооружений с. Пристань.

3.3.2.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы водоотведения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей

Динамика тарифов для потребителей услуги водоотведения Артинского муниципального округа с 2022 по 2025 год в соответствии с Постановлением РЭК Свердловской области от 12 декабря 2024 года № 175-ПК отражена в Таблица 42.

Таблица 42. Динамика изменения тарифов на водоотведение для населения Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование потребителей	Средний тариф за период с 2022 по 2025 годы, руб./м³			
		2022	2023	2024	2025
Водоотведение					
1.	Муниципальное унитарное предприятие Артинского муниципального округа «Водоканал»	37,55	37,55	38,20	41,29

3.3.2.8. Проблемы системы водоотведения

На момент актуализации Программы в Артинском муниципальном округе присутствуют следующие проблемы системы водоотведения:

КНС-1:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования; износ оборудования приемной камеры;
- отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие свободного доступа к станции обслуживающего персонала.

КНС-2:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования; износ оборудования приемной камеры;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков.

КНС-3:

- высокий износ помещения канализационной станции; морально и физически устаревшее оборудование;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков;
- отсутствие санитарно-охранной зоны и подъездных путей с твердым покрытием для автотранспорта.

КНС-4:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие ограждения и ограничения в доступе в помещения станции; отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков.

КНС-5:

- высокий износ главного канализационного коллектора от КНС-3;
- аварийность на трубопроводах.

3.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения

3.4.1. Характеристика состояния системы электроснабжения

3.4.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Централизованное электроснабжение Артинского муниципального округа осуществляют Западные электрические сети, филиал «Свердловскэнерго» ПАО «Россети Урал»

3.4.1.2. Источники электроснабжения и электрические сети

Источниками электроснабжения муниципального округа являются электроподстанции (ПС):

- ПС 110 кВ Арти (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/35/10 кВ (41 МВА);
- ПС 110 кВ Манчаж (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (16,3 МВА);
- ПС 110 кВ Сажино (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/35/10 кВ (20 МВА);
- ПС 110 кВ Симинчи (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (2,5 МВА);
- ПС 110 кВ Сухановская (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- ПС 110 кВ Малые Карзи (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (6,3 МВА);
- ПС 110 кВ Малая Тавра (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (7,5 МВА);
- ПС 35 кВ Поташка (ЗЭС, Артинский РЭС), 35/10 кВ (3,6 МВА);
- ПС 110 кВ Пристань (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/10 кВ (10 МВА);
- ПС 35 кВ Старые Арти (ЗЭС, Артинский РЭС), 35/10 кВ (6,5 МВА);
- ПС 35 кВ Степная (ЗЭС, Артинский РЭС), 35/10 кВ (3,2 МВА);
- ПС 110 кВ Черкасовская (ЗЭС, Артинский РЭС), 110/35/10 кВ (6,3 МВА).

Потребление электроэнергии населением в 2024 году составило 49 723,65тыс. кВт·ч.

3.4.1.3. Анализ зон действия источников электроснабжения, их рациональность, анализ воздействия на окружающую среду

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа системой электроснабжения обеспечены 100% населения.

Отработанное трансформаторное и моторное масло, отработанные покрышки, перегоревшие ртутные лампы утилизируются специализированными организациями в соответствии с договорами.

3.4.1.4. Анализ оснащенности приборным учетом электрической энергии

Степень оснащенности приборами учета электрической энергии Артинского округа коммунальными потребителями равна 99,3%.

3.4.1.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе электроснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Существующая инфраструктура системы электроснабжения муниципального образования была построена в середине XX века во время подъема промышленного производства и соответственно рассчитана на увеличение мощностей. В связи с тенденцией снижения роста производства, а также уменьшения количества постоянно проживающего населения в сравнении с указанным выше периодом, электросетевое хозяйство муниципального округа имеет запас мощности. В тоже время из-за высокого уровня износа сетей и оборудования использовать данный запас не всегда представляется возможным.

3.4.1.6. Анализ надежности системы электроснабжения

Потребителями электрической энергии на территории Артинского муниципального округа являются: жилые дома, общественные здания, производственная и коммунальная сфера, сельскохозяйственные и промышленные предприятия, наружное освещение территории.

По надежности электроснабжения основные потребители электроэнергии (жилые дома, административные здания) относятся к III категории и обеспечиваются электроэнергией от одного источника питания.

Детские учреждения, медицинские учреждения, аптеки, многоквартирные (более 8 квартир) жилые дома с электроплитами, КНС, очистные сооружения относятся к потребителям II категории и должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания. Согласно п. 4.1.11. главы 4.1 Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94 (с изменениями и дополнениями) питание электроприемников второй категории допускается предусматривать от однострансформаторных ТП при наличии централизованного резерва трансформаторов и возможности замены повредившегося трансформатора за время не более одних суток.

К первой категории относятся электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, нарушение функционирования особо важных элементов городского хозяйства (больницы, имеющие операционные, родильные отделения, реанимацию, анестезиологию, лифты многоэтажных зданий и т.п.).

Электроприемники первой категории должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых источников и перерыв их электроснабжения может быть допущен только на время автоматического восстановления питания.

3.4.1.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы электроснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Свердловской области с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года согласно постановлению РЭК № 256-ПК от 26.12.2023 представлены в Таблица 43.

Таблица 43. Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024			
1	Население и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024			
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
5	Население, проживающее в сельских пунктах, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23	
6	Потребители, приравненные к населению:								
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19	
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,61	3,61	3,61	3,93	3,94	3,95
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,21	4,21	4,21	4,60	4,61	4,61
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,50	4,50	4,50	4,86	4,87	4,88
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,34	3,34	3,34	3,70	3,71	3,72
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,00	2,00	2,00	2,23	2,23	2,23	
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток		Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024		
	помещений (тарифы указываются с учетом НДС):	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности (тарифы указываются с учетом НДС):	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
		Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,15	5,15	5,62	5,63	5,64
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,01	6,01	6,01	6,57	6,58	6,59
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	01.01.2024 – 30.06.2024			01.07.2024 – 31.12.2024			
	электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности (тарифы указываются с учетом НДС):	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
		Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,43	6,43	6,43	6,94	6,96	6,97
		Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,77	4,77	4,77	5,29	5,30	5,31
		Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,86	2,86	3,18	3,18	3,19

3.4.2. Проблемы в системе электроснабжения

Электросетевой комплекс Артинского муниципального округа характеризуется следующими проблемами:

- значительное количество электросетевых объектов, имеющих высокий физический износ;
- значительное количество морально устаревших устройств релейной защиты и автоматики (в том числе противоаварийной автоматики), автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, находящихся в эксплуатации;
- значительное количество морально устаревшего маслonaполненного коммутационного оборудования, находящегося в эксплуатации и снижающего надежность энергосистемы;
- наличие бесхозных объектов энергетической инфраструктуры без надлежащего технического обслуживания, приводящего к обветшанию, невозможности нести расчетную нагрузку и обеспечивать параметры ГОСТа по качеству электроэнергии (сверхнормативное отклонение напряжения) и электробезопасности;
- имеются предприятия, владеющие непрофильными сетевыми объектами, эксплуатация которых находится на низком уровне или отсутствует, что также приводит к снижению надежности и электробезопасности объектов.

3.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения

3.5.1. Характеристика состояния системы газоснабжения

3.5.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В настоящее время газоснабжение Артинского муниципального округа природным газом осуществляется через газораспределительные станции: ГРС г. Арти, ГРС с. Сажино и ГРС с. Манчаж.

Поставщиком природного газа на территории Артинского муниципального округа является АО «Уралсевергаз».

Крупнейшая газораспределительная организация в Артинском муниципальном округе – АО «ГАЗЭКС».

Расчеты за поставленный газ осуществляется по договорам согласно объемам поставленных ресурсов в соответствии с прямыми договорами.

3.5.1.2. Характеристика системы газоснабжения

ГРС г. Арти расположена юго-восточнее города Арти, ГРС с. Манчаж расположена вблизи с. Манчаж северо-западнее г. Арти, ГРС с. Сажино расположена вблизи с. Сажино юго-западнее г. Арти.

Существующая система газоснабжения Артинского ГО от ГРС г. Арти, ГРС с. Манчаж и ГРС с. Сажино принята трехступенчатая – газопроводами высокого 2 категории, среднего и низкого давления (Р от 0,3 до 0,6; от 0,005 до 0,3 и до 0,005 МПа (изб.) соответственно).

По данным ООО «Газпром Трансгаз Екатеринбург» (исх. 01-002/200-892 от 22.07.2019г. в адрес Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области) рабочее давление на выходе из ГРС г. Арти и ГРС с. Манчаж – 0,6 МПа, максимально возможное выходное давление 1,2 МПа.

Подача природного газа в газораспределительную систему Артинского муниципального округа осуществляется по магистральному газопроводу-отводу «г. Арти» до существующей ГРС г. Арти, расположенной юго-восточнее города Арти, по магистральному отводу газопроводу «с. Манчаж» до существующей ГРС с. Манчаж, расположенной вблизи с. Манчаж северо-западнее г. Арти, по магистральному газопроводу-отводу «с. Сажино» до существующей ГРС с. Сажино, расположенной вблизи с. Сажино юго-западнее г. Арти.

От ГРС г. Арти (с выходным давлением от 0,6 до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП) п. Пантелейково и п. Старые Арти (в настоящее время на выходе из ГРС г. Арти рабочее давление – 0,6 МПа).

От ГГРП Пантелейково и ГГРП Старые Арти (с выходным давлением от 0,3 до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, мелким промышленным предприятиям и жилой застройке населенных пунктов, входящих в состав Артинского муниципального округа.

От ГРС г. Арти (с выходным давлением от 0,3 до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Артинского муниципального округа.

От ГРС с. Манчаж и ГРС с. Сажино (с выходным давлением от 0,3 до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных, предприятий и жилой застройки населенных пунктов, входящих в состав Артинского муниципального округа.

От ГРП (с выходным давлением до 0,3 и/или 0,005 МПа) отходят газопроводы среднего и/или низкого давления соответственно, подводящие газ к котельным, мелким промышленным предприятиям, жилым домам населенных пунктов Артинского муниципального округа.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8100 ккал/м³, согласно данным предоставленным АО «Уралсевергаз».

Общая протяженность газовых сетей на территории Артинского муниципального округа в 2024 году составила 214,7 км. Общий объем газа, распределенный через ГРС муниципального округа в 2024 году 16 855,1 тыс. м³.

3.5.1.3. Анализ оснащенности приборным учетом природного газа

Данные о степени оснащенности приборами учета потребителями газа в Артинском муниципальном округе сформированы с помощью Государственной информационной системы жилищно-коммунального хозяйства.

Оснащенность квартир в многоквартирных домах приборами учета природного газа составляет 42,7%.

Доля снабжения приборами учета природного газа индивидуальных жилых домов составила 98%.

3.5.1.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов в системе газоснабжения, ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС г. Арти:

По итогам гидравлических расчетов необходимость реконструкции газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р от 0,3 до 0,6 МПа) от ГРС г. Арти - не выявлена, дефицит пропускной способности существующих газовых сетей - не выявлен,

технологические особенности регулирования в газовой системе - отсутствуют, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС г. Арти до ГГРП Пантелейково и ГГРП Старые Арти:

По итогам гидравлических расчетов газораспределительной сети высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС г. Арти до ГГРП Пантелейково и ГГРП Старые Арти дефицит пропускной способности существующих газовых сетей - не выявлен, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГГРП Старые Арти:

По итогам гидравлических расчетов газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГГРП Старые Арти дефицит пропускной способности существующих газовых сетей - не выявлен, технологические особенности регулирования в газовой системе - отсутствуют, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГГРП Пантелейково:

По итогам гидравлических расчетов газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГГРП Пантелейково технологические особенности регулирования в газовой системе - отсутствуют, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС с. Манчаж:

По итогам гидравлических расчетов необходимость реконструкции газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС с. Манчаж - не выявлена, дефицит пропускной способности существующих газовых сетей - не выявлен, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

Выводы по газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС с. Сажино:

По итогам гидравлических расчетов необходимость реконструкции газораспределительной сети высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРС с. Сажино - не выявлена, дефицит пропускной способности существующих газовых сетей - не выявлен, технологические особенности регулирования в газовой системе - отсутствуют, наличие отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей - отсутствуют.

Объекты, газификация которых запрещена или затруднительна - не выявлены.

3.5.1.5. Надежность системы газоснабжения

Прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях за 2024 год не происходило.

Прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на источниках газоснабжения в 2024 году не происходило.

3.5.1.6. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы газоснабжения, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Розничные цены на природный газ для потребителей Артинского муниципального округа от АО «ГАЗЭКС» на 2024 год указаны в Таблица 44.

Цены установлены Постановлением РЭК Свердловской области №46-ПК от 19.06.2024 года «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Свердловской области».

Таблица 44. Тарифы на природный газ для населения Артинского муниципального округа от газоснабжающей организации АО «ГАЗЭКС»

№ п/п	Направление использования газа	Единица измерения	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	6,85	7,50
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального гвс (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	-	-
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального гвс (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./м ³	-	-
4.	На отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в МКД	руб./тыс. м ³	5857,24	6466,37
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в МКД	руб./тыс. м ³	-	-

3.5.1.7. Проблемы системы газоснабжения

Особенности и проблемы текущего состояния системы газораспределения Свердловской области подверглись анализу по следующим критериям оценки:

- моральный и физический износ основных фондов по сведениям, предоставленным АО «ГАЗЭКС»;
- наличие на территориях населенных пунктов бесхозных газовых сетей и газовых сетей, не оформленных в собственность в установленном порядке по сведениям, предоставленным из муниципального образования;
- дефицита пропускной способности существующих газовых сетей для обеспечения подачи газа в необходимых объемах с выявлением ограничивающих элементов и участков сети и объемов ограничений;
- технологических особенностей регулирования в газовой системе;
- наличия отдельных частей и участков системы газораспределения, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей с выявлением ограничивающих элементов.

Особенностью системы газоснабжения Артинского ГО является подача сетевого природного газа в населенные пункты от 3-х обособленных источников: ГРС г. Арти, ГРС с. Манчаж, ГРС с. Сажино.

В целом система газораспределения на территории Артинского муниципального округа имеет проблемы, обусловленные:

- наличием бесхозных газопроводов на территории населенных пунктов;
- проблема развития локальных распределительных сетей на территории газифицированных населенных пунктов и вблизи их.

3.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов (далее – ТКО)

3.6.1. Характеристика состояния системы сбора и утилизации ТКО

3.6.1.1. Характеристика организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

По результатам проведения конкурсного отбора на присвоение статуса регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Восточном Производственно-Административном Округе (АПО-3) Свердловской области, заключено соглашение об организации деятельности по обращению с ТКО от 12.01.2018 г. между Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области и акционерным обществом «Спецавтобаза» (далее – АО «Спецавтобаза»). Также, в Западном Административном округе (АПО-2) Свердловской области, с 01.08.2024 г. Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области заключено соглашение об организации деятельности по обращению с ТКО с АО «Спецавтобаза». По результатам проведения конкурсного отбора в апреле 2025 года статус регионального оператора по обращению с ТКО на территории АПО - 2 присвоен ООО «ЭкоПарк», который приступил к выполнению своих обязанностей с 01.11.2025 года.

Согласно ч. 1 ст. 24.6 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон об отходах), сбор, транспортирование, обработка,

утилизация, обезвреживание, захоронение ТКО на территории субъекта Российской Федерации обеспечиваются региональным оператором.

В соответствии с ч. 1 ст. 24.7 Закона об отходах, региональный оператор заключает договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с собственниками ТКО, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации. Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами является публичным для регионального оператора.

На территории Артинского муниципального округа применяется планово-регулярная система вывоза ТКО – вывоз ТКО с периодичностью, предусмотренной санитарными нормами.

Виды планово-регулярной системы сбора мусора:

- контейнерная система – отходы собираются в специальные контейнеры, из которых выгружаются в мусоровозы (применяется на территории поселения для населения и объектов социальной инфраструктуры);
- бестарная система - метод вывоза отходов при помощи специализированной техники без использования контейнеров для мусора, при этом заезд мусоросборочной техники к определенному объекту осуществляется в установленные дни и часы. Система также применяется на территории поселения.

Также существует заявочная система - вывоз ТКО по разовым заявкам (по заявке заказчика мусоровывозящая организация устанавливает свой контейнер на срок до 1 суток, либо предоставляет самосвал или тракторную тележку под крупногабаритный мусор на срок до 3 часов, заказчик своими силами производит загрузку мусора в контейнеры или машины, однако указанная система не находит применения на территории поселения).

Сбор и транспортирование ТКО от населения частного сектора Артинского муниципального округа производится по утвержденному графику бесконтейнерным способом.

Вывозом твердых бытовых отходов на территории Артинского муниципального округа занимается АО «Спецавтобаза».

Расчет количества подлежащих удалению отходов производится исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов, установленных для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения муниципальных образований Свердловской области постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК.

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов для населения приняты согласно постановлению РЭК Свердловской области от 30.08.2017 № 77 - ПК:

- 2,013 м³ в год на 1 проживающего в многоквартирных домах;
- 2,280 м³ в год на 1 проживающего в индивидуальных жилых домах.

3.6.1.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО

По состоянию на 2024 год на территории Артинского муниципального округа расположено 414 контейнерных площадок, на которых установлено 1029 контейнеров. Перечень контейнерных площадок и график вывоза мусора с них приведен в Таблица 45.

Размещение контейнерных площадок на территории муниципального образования производится в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 3 (ред. от 25.06.2025) «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных,

общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (вместе с «СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы...») (Зарегистрировано в Минюсте России 29.01.2021 N 62297) (с изм. и доп., вступ. в силу с 31.08.2025).

Таблица 45. Сведения о контейнерных площадках на территории Артинского муниципального округа

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.1	ООО "Артинский общепит"	3	0,75	пгт. Арти	Ленина	88
2.703.2	ООО "Артинский общепит"	1	0,75	пгт. Арти	Ленина	78/80
2.703.3	Артинское районное потребительское общество	1	0,75	с. Свердловское	Ленина	36
2.703.4	Артинское районное потребительское общество	1	0,75	с. Манчаж	Советская	58 "а"
2.703.5	ООО "Артинский хлебокомбинат"	3	2,25	пгт. Арти	Партизанская	99
2.703.6	ООО "Колос"	2	1,5	пгт. Арти	Ленина	96
2.703.7	ИП Некрасов Юрий Алексеевич	1	0,75	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	64
2.703.8	ИП Некрасов Юрий Алексеевич	2	1,5	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	100
2.703.9	МАОУ АГО "Артинская СОШ№1"	2	1,5	пгт. Арти	Первомайская	112
2.703.10	МАОУ АГО "Артинская СОШ№1"	4	3	пгт. Арти	Нефедова	44 а
2.703.11	МБОУ "Барабинская ООШ"	1	0,75	с. Бараба	Юбилейная	6
2.703.12	МБОУ "Куркинская ООШ"	1	0,75	с. Курки	Заречная	45
2.703.13	МБОУ "Свердловская СОШ"	2	1,5	с. Свердловское	Ленина	21
2.703.14	МБОУ "Свердловская СОШ"	1	0,75	с. Свердловское	Ленина	30 Б
2.703.15	МБОУ "Сухановская СОШ"	1	0,6	с. Сухановка	Ленина	112
2.703.16	МАОУ "Артинский лицей"	3	1	пгт. Арти	Лесная	2
2.703.17	МБОУ "Малотавринская СОШ"	1	0,75	с. Малая Тавра	Молодежная	2
2.703.18	МАОУ АГО "Артинская СОШ №6"	2	1,5	пгт. Арти	Дерябина	13
2.703.19	ИП Ватлина Светлана Леонидовна	4	0,8	д. Пантелейково	Тополиная	5
2.703.20	МАОУ "Азигуловская СОШ"	1	0,75	с. Азигулово	30 лет Победы	26
2.703.21	МАОУ "Азигуловская СОШ"	1	0,75	д. Нижний Бардым	Школьная	7
2.703.22	МБОУ "Березовская ООШ"	2	1,5	д. Березовка	Тракторная	3
2.703.23	МБОУ "Поташкинская СОШ"	1	0,75	с. Поташка	Пономарева	14
2.703.24	МБОУ "Поташкинская СОШ"	1	0,75	д. Артя-Шигири	Школьная	8

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.25	МАОУ "Манчажская СОШ"	2	0,75	с. Манчаж	40 лет Победы	7
2.703.26	МАОУ "Манчажская СОШ"	2	0,75	с. Манчаж	8-е Марта	63 а
2.703.27	МУП АГО "Водоресурс"	2	1	пгт. Арти	Первомайская	40А
2.703.28	ИП Кетов В.В.	2	1,5	пгт. Арти	Ленина	100 а
2.703.29	МБОУ "Малокарзинская ООШ"	1	0,75	д. Малые Карзи	Юбилейная	5
2.703.30	МАДОУ "Детский сад "Радуга"	2	1,2	пгт. Арти	Лесная	2 А
2.703.31	МАДОУ "Детский сад "Радуга"	2	0,8	пгт. Арти	Бажова	89. ч. 2
2.703.32	ГБУ СО "Артинская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных"	1	0,7	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	255
2.703.33	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Зинура Ахметова	1
2.703.34	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Советская	62
2.703.35	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Комсомольцев-Фронтовиков	20
2.703.36	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	30 лет Победы	2
2.703.37	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Труда	12
2.703.38	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Набережная	35
2.703.39	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Советская	121
2.703.40	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Советская	1
2.703.41	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Лесная	1
2.703.42	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	д. Биткино	Набережная	21
2.703.43	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	д. Биткино	Советская	54
2.703.44	Азигуловская сельская администрация	3	0.75	с. Азигулово	Комсомольцев-Фронтовиков	50

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.45	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Мира	1
2.703.46	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Победы	2
2.703.47	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	8 Марта	11
2.703.48	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Ленина	125
2.703.49	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Ленина	183
2.703.50	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Ленина	196
2.703.51	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Ленина	216
2.703.52	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Заречная	17
2.703.53	Сухановская сельская администрация	3	0.75	с.Сухановка	Заречная	40
2.703.54	Сухановская сельская администрация	3	0.75	д.Черкасовка	Молодежная	между домами 11-13
2.703.55	Сухановская сельская администрация	3	0.75	д.Черкасовка	Советская	26
2.703.56	Сухановская сельская администрация	3	0.75	д.Черкасовка	Мира	12
2.703.57	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Железнодорожников	1
2.703.58	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Юбилейная	8
2.703.59	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Грязнова	14
2.703.60	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Энгельса	1

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.61	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Энгельса	6
2.703.62	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Грязнова	30
2.703.63	Березовская сельская администрация	3	0.75	д.Берёзовка	Энгельса	63
2.703.64	Куркинская сельская администрация	3	0.75	с.Курки	Новая	8
2.703.65	Куркинская сельская администрация	3	0.75	с.Курки	Мира	99
2.703.66	Куркинская сельская администрация	3	0.75	с.Курки	Заречная	20
2.703.67	Куркинская сельская администрация	3	0.75	с.Курки	Молодежная	16
2.703.68	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Гагарина	25
2.703.69	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Гагарина	53
2.703.70	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Юбилейная	8
2.703.71	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Мира	46
2.703.72	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Советская	7
2.703.73	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Мира	2А
2.703.74	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д. Малые Карзи	Советская	39
2.703.75	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д.Ильчигулово	Ленина	2
2.703.76	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д.Ильчигулово	Ленина	57А
2.703.77	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д.Ильчигулово	Ленина	29А

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.78	Малокарзинская сельская администрация	3	0.75	д.Байбулда	Луговая	5
2.703.79	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Соколята	Победы	39
2.703.80	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Соколята	Луговая	17
2.703.81	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Конев	Тракторная	12
2.703.82	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Конев	Тракторная	1
2.703.83	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Свободы	22А
2.703.84	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Победы	6
2.703.85	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Свободы	18
2.703.86	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Ленина	43
2.703.87	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Энергетиков	7
2.703.88	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Молодежная	3
2.703.89	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Советская	61
2.703.90	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Ленина	14
2.703.91	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Тракторная	4
2.703.92	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Турышовка	Тракторная	10
2.703.93	Сажинская сельская администрация	3	0.75	д. Попов	Заречная	23
2.703.94	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	Советская	30

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.95	Сажинская сельская администрация	3	0.75	с. Сажино	9 мая	21Б
2.703.96	Барабинская сельская администрация	3	0.75	с. Бараба	Юбилейная	7
2.703.97	Барабинская сельская администрация	3	0.75	с. Бараба	Юбилейная	19
2.703.98	Барабинская сельская администрация	3	0.75	с. Бараба	Юбилейная	27
2.703.99	Барабинская сельская администрация	3	0.75	с. Бараба	Красных партизан	23
2.703.100	Барабинская сельская администрация	3	0.75	с. Бараба	Нагорная	13
2.703.101	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Большие Карзи	Советская	16
2.703.102	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Большие Карзи	Советская	1А
2.703.103	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Большие Карзи	40 лет Победы	7
2.703.104	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Омельково	Заречная	1
2.703.105	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Омельково	Уральская	20
2.703.106	Барабинская сельская администрация	3	0.75	д. Малая Дегтярка	Культуры	2
2.703.107	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Ленина	5
2.703.108	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Ленина	60
2.703.109	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Ленина	92
2.703.110	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	8 Марта	1 А
2.703.111	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Куйбышева	2

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.112	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Юбилейная	17
2.703.113	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Лесная	6
2.703.114	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Космонавтов	10
2.703.115	Свердловская сельская администрация	3	0.75	с.Свердловское	Кирова	52
2.703.116	Свердловская сельская администрация	3	0.75	д.Андрейково	Эрыкана	41
2.703.117	Свердловская сельская администрация	3	0.75	д.Андрейково	Заречная	28
2.703.118	Свердловская сельская администрация	3	0.75	д.Полдневая	Октября	5
2.703.119	Свердловская сельская администрация	3	0.75	д.Полдневая	Чапаева	12
2.703.120	Новозлатоустовская сельская администрация	3	0.75	с.Новый Златоуст	Кирова	2
2.703.121	Новозлатоустовская сельская администрация	3	0.75	с.Новый Златоуст	Ленина	8
2.703.122	Новозлатоустовская сельская администрация	3	0.75	с.Новый Златоуст	Советская	10
2.703.123	Новозлатоустовская сельская администрация	3	0.75	д. Широкий Лог	Мира	23
2.703.124	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Ленина	78
2.703.125	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Ленина	11
2.703.126	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Октябрьская	2
2.703.127	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Юбилейная	5
2.703.128	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Юбилейная	22

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.129	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	с. Поташка	Абросимова	23
2.703.130	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	д. Артя-Шигири	Ленина	19
2.703.131	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	д. Артя-Шигири	Ленина	95
2.703.132	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	д. Артя-Шигири	Совхозная	6
2.703.133	Поташкинская сельская администрация	3	0.75	д. Артя-Шигири	Советская	10
2.703.134	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	д. Багышково	Николаева	8
2.703.135	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	д. Багышково	Пионерская	4
2.703.136	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	д. Багышково	Советская	39
2.703.137	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	д. Багышково	Советская	65
2.703.138	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Зареченская	42
2.703.139	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	8 Марта	между д.26 и д.28
2.703.140	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Молодежная	19
2.703.141	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Советская	1А
2.703.142	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	между ул. Ключевая и ул. Новая	между д. 15 и д.1
2.703.143	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Зареченская	69
2.703.144	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Октябрьская	1
2.703.145	Малотавринская сельская администрация	3	0.75	с. Малая Тавра	Пролетарская	13

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.146	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	5А
2.703.147	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	42
2.703.148	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	78
2.703.149	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	122
2.703.150	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	180
2.703.151	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Ленина	216
2.703.152	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Победы	2
2.703.153	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Совхозная	30
2.703.154	Староартинская сельская администрация	3	0.75	с. Старые Арти	Заречная	8
2.703.155	Староартинская сельская администрация	3	0.75	д. Стадухино	Кирова	16
2.703.156	Староартинская сельская администрация	3	0.75	д. Сенная	Свердлова	29
2.703.157	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Чапаева	3А
2.703.158	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Крупской	35А
2.703.159	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Чапаева	17
2.703.160	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Мелехова	28
2.703.161	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	д. Афонасково	Комсомольская	2
2.703.162	Пристанинская сельская администрация	2	0.75	д. Афонасково	Новая	7

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.163	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	д. Чекмаш	Ленина	2
2.703.164	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Тракторная	1
2.703.165	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Советская	1
2.703.166	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Манчажская	20
2.703.167	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Октябрьская	20
2.703.168	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Октябрьская	54
2.703.169	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Октябрьская	63
2.703.170	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Мира	1
2.703.171	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Манчажская	65
2.703.172	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	8 Марта	1 Г
2.703.173	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	8 Марта	65
2.703.174	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Комсомольская	1
2.703.175	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Советская	127 А
2.703.176	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Советская	168
2.703.177	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Советская	93 А
2.703.178	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	пер. Советский	8 А
2.703.179	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	Тракторная	8

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.180	Манчажская сельская администрация	3	0.75	с. Манчаж	1 Мая	5
2.703.181	Манчажская сельская администрация	3	0.75	д. Токари	Тракторная	1
2.703.182	Манчажская сельская администрация	3	0.75	д. Кадочниково	Тракторная	8
2.703.183	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	с. Симинчи	Тракторная	13
2.703.184	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	с. Симинчи	Нагорная	1
2.703.185	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	с. Симинчи	Советская	59
2.703.186	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Верхний Бардым	Тракторная	1
2.703.187	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Верхний Бардым	Ключевая	6
2.703.188	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Верхний Бардым	Ключевая	53
2.703.189	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Нижний Бардым	Комсомольская	13-15
2.703.190	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Нижний Бардым	Комсомольская	69
2.703.191	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Нижний Бардым	Заречная	12
2.703.192	Симинчинская сельская администрация	3	0.75	д. Нижний Бардым	Заречная	81
2.703.193	Пантелейковская сельская администрация	3	0.75	д. Пантелейково	Мира	8
2.703.194	Пантелейковская сельская администрация	3	0.75	д. Пантелейково	Тракторная	35
2.703.195	Пантелейковская сельская администрация	3	0.75	д. Пантелейково	Набережная	20
2.703.196	Пантелейковская сельская администрация	3	0.75	д. Пантелейково	Тракторная	49

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.197	Пантелейковская сельская администрация	3	0.75	д. Пантелейково	Тополиная	2
2.703.198	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Усть-Манчаж	Советская	40
2.703.199	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Усть-Манчаж	Школьная	25
2.703.200	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Бихметково	Партизанская	57
2.703.201	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Бакийково	Азенбаева	74
2.703.202	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Бакийково	Азенбаева	25
2.703.203	Устьманчажская сельская администрация	3	0.75	д. Бакийково	Азенбаева	32
2.703.204	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	4	3	пгт. Арти	Ленина	272
2.703.205	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Ленина	294
2.703.206	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	5	3,75	пгт Арти	Нефедова	33/41
2.703.207	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	5	3,75	пгт Арти	Нефедова	32/36
2.703.208	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Рабочей Молодежи	14
2.703.209	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Рабочей Молодежи	94
2.703.210	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Рабочей Молодежи	93
2.703.211	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	4	3	пгт Арти	Рабочей Молодежи	62
2.703.212	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	3	2,25	пгт Арти	Рабочей Молодежи	109 А
2.703.213	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Геофизическая	1А

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.214	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	5	3,75	пгт Арти	Геофизическая	3А
2.703.215	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Кирова	90
2.703.216	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	3	2,25	пгт Арти	Кирова	33а
2.703.217	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Королева	55
2.703.218	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	2	1,5	пгт Арти	Партизанская	87
2.703.219	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	3	2,25	пгт Арти	Заводская	22
2.703.220	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Рабочей Молодежи	234а
2.703.221	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Автомобилистов	15а
2.703.222	Артинская поселковая администрация	2	1,5	пгт Арти	Паначева	62а
2.703.223	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Паначева	43,А
2.703.224	Артинская поселковая администрация	2	1,5	пгт Арти	Карла Маркса	179А
2.703.225	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Нефедова	105А
2.703.226	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Южная	15а
2.703.227	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Южная	25 А
2.703.228	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Ленина	1976
2.703.229	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Ленина	264 А
2.703.230	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Королева	109а

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.231	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Королева	118а
2.703.232	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Ленина	85/91
2.703.233	Артинская поселковая администрация	6	4,5	пгт Арти	10 Пятилетки	9а
2.703.234	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Молодежная	2а
2.703.235	Артинская поселковая администрация	2	1,5	пгт Арти	Карла Маркса	28 а
2.703.236	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Розы Люксембург	21а
2.703.237	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Пролетарская	1а
2.703.238	Артинская поселковая администрация	2	1,5	пгт Арти	Пролетарская	65а
2.703.239	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Овсенко	89а
2.703.240	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Козлова	107а
2.703.241	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Комсомольская	1 А
2.703.242	Артинская поселковая администрация	8	6	пгт Арти	Волочнева	42а
2.703.243	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Щепочкина	22а
2.703.244	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Прокопенко	63а
2.703.245	Артинская поселковая администрация	5	3,75	пгт Арти	Невраева	6а
2.703.246	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Восточная	15а
2.703.247	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Красногорская	6 а

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.248	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Лесная	75а
2.703.249	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Иосса	95а
2.703.250	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Аносова	83а
2.703.251	Артинская поселковая администрация	6	4,5	пгт Арти	Фрунзе	124А
2.703.252	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Партизанская	16А
2.703.253	Артинская поселковая администрация	2	1,5	пгт Арти	Партизанская	57а
2.703.254	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Бажова	6а
2.703.255	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Грязнова	15 а
2.703.256	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Мальшева	43а
2.703.257	Артинская поселковая администрация	3	2,25	пгт Арти	Мальшева	72а
2.703.258	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Новая	1 Б
2.703.259	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Шевалдина	59 А
2.703.260	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Крупской	3 А
2.703.261	Пристанинская сельская администрация	3	0.75	с. Пристань	Партизанская	4 А
2.703.262	Артинская поселковая администрация	2	0,4995	п. Усть-Югуш	Рабочая	12а
2.703.263	Артинская поселковая администрация	2	0,4995	п. Усть-Югуш	Уральская	6а
2.703.264	Артинская поселковая администрация	2	1,5	п. Усть-Югуш	Заречная	1а

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.265	Артинская поселковая администрация	2	1,5	п. Усть-Югуш	Октябрьская	11а
2.703.266	Артинская поселковая администрация	3	2,25	п. Усть-Югуш	Набережная	3а
2.703.267	Артинская поселковая администрация	3	2,25	п. Усть-Югуш	Первомайская	5А
2.703.268	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	3	2,25	с. Сажино	Больничный городок	3
2.703.269	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	3	2,25	с. Сажино	Чухарева	1
2.703.270	МАДОУ "Детский сад "Капелька"	2	0,75	пгт Арти	Розы Люксембург	5 А
2.703.271	ИП Малышев Виталий Владимирович	2	1,2	пгт Арти	Ленина	73
2.703.272	ИП Кетов СА	1	0,65	пгт Арти	Рабочей Молодежи	119
2.703.273	МУП АГО "Теплотехника"	2	1,6	пгт Арти	Рабочей Молодежи	234
2.703.274	Акционерное общество "Артинский завод"	2	0.75	Арти	Королева	50
2.703.275	МБОУ "Поташкинская СОШ"	1	0,75	с. Поташка	Октябртская	28
2.703.276	ООО "Акционеры Артинского завода"	3	0,64	пгт Арти	Советская	5 А
2.703.277	ИП Шатохина И.А.	2	1,5	пгт Арти	Первомайская	16 А
2.703.278	МАОУ "Сажинская СОШ"	3	2,25	с. Сажино	Чухарева	1 А
2.703.279	ООО "Малодегтярский карьер"	3	2,25	пгт Арти	Свердлова	1
2.703.280	МАДОУ "Детский сад "Сказка"	2	1,5	пгт Арти	Королева	29 Б
2.703.281	МАДОУ "Детский сад "Сказка"	3	2,25	пгт Арти	Королева	29 А
2.703.282	ИП Балашов В.И.	2	1,1	д. Пантелейково	Тракторная	7 А
2.703.283	ОАО "МРСК Урала"	4	0,6*4=2,4	пгт. Арти	Первомайская	28
2.703.284	ОАО "МРСК Урала"	1	0,6	с. Манчаж	м/р-н "Подстанция"	1
2.703.285	ОАО "МРСК Урала"	1	0,6	с. Сухановка	8 Марта	1
2.703.286	ОАО "МРСК Урала"	2	0,6*2=1,2	пгт. Арти	Козлова	111
2.703.287	ОАО "МРСК Урала"	1	0,6	с. Сажино	Энергетиков	7
2.703.288	МБОУ "Малотавринская СОШ"	1	0.75	с. Малая Тавра	Советская	1
2.703.289	МАОУ "Староартинская СОШ"	2	1,5	с. Старые Арти	Ленина	81

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.290	МАОУ "Артинский лицей"	2	1	с. Пристань	Советская	5
2.703.291	ИП Боголепов Василий Андреевич	1	0,75	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	92
2.703.292	ИП Лобанов Михаил Александрович	2	0,75	пгт. Арти	Гагарина	66
2.703.293	СПК "Искра"	2	0,75	с. Старые Арти	Заречная	44
2.703.294	СПК "Искра"	1	0,75	д. Сенная	Свердлова	53а
2.703.295	ГАУ "СРЦН Артинского района"	2	1,4	пгт. Арти	Бажова	89
2.703.296	ООО "Артинский общепит"	1	0,75	с. Сажино	Ленина	10
2.703.297	Артинское районное потребительское общество	1	0,75	с. Сажино	Ленина	10
2.703.298	ИП Ильюшкин Александр Владимирович	2	0,75	пгт. Арти	Советская	28
2.703.299	Артинская поселковая администрация	3	0.75	Арти	Дерябина	97А
2.703.300	Артинская поселковая администрация	3	0.75	Арти	Аносова	131А
2.703.301	Государственное унитарное предприятие Свердловской области "Свердловское областное объединение пассажирского автотранспорта"	1	0.75	Арти	Рабочей Молодежи	95
2.703.302	ПАО "Ростелеком"	2	0.75	Арти	Королева	74
2.703.303	Сухановская сельская администрация	2	0.75	Сухановка	Ленина	57
2.703.304	Сухановская сельская администрация	2	0.75	Сухановка	Победы	27
2.703.305	Сухановская сельская администрация	2	0.75	Черкасовка	Советская	57
2.703.306	Березовская сельская администрация	2	0.75	Березовка	1 Мая	40
2.703.307	Березовская сельская администрация	2	0.75	Березовка	Железнодорожников	14

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.308	Поташкинская сельская администрация	2	0.75	Поташка	Фрунзе	1
2.703.309	Поташкинская сельская администрация	2	0.75	Поташка	Октябрьская	15А
2.703.310	Поташкинская сельская администрация	2	0.75	Поташка	Заводская	8
2.703.311	Поташкинская сельская администрация	2	0.75	Артя-Шигири	Новостроек	6
2.703.312	Свердловская сельская администрация	2	0.75	Андрейково	Эрыкана	89
2.703.313	Свердловская сельская администрация	2	0.75	Свердловское	8 Марта	37
2.703.314	Свердловская сельская администрация	2	0.75	Полдневая	Свободы	2
2.703.315	Свердловская сельская администрация	2	0.75	Полдневая	Чапаева	36
2.703.316	Барабинская сельская администрация	2	0.75	Омельково	Уральская	75
2.703.317	Барабинская сельская администрация	2	0.75	Волокушино	Заречная	5
2.703.318	Барабинская сельская администрация	2	0.75	Большие Карзи	Советская	59
2.703.319	Барабинская сельская администрация	2	0.75	Большие Карзи	40 лет Победы	51
2.703.320	Азигуловская сельская администрация	2	0.75	д. Биткино	Советская	1
2.703.321	Азигуловская сельская администрация	2	0.75	д. Журавли	Уфимская	4
2.703.322	Азигуловская сельская администрация	2	0.75	с.Азигулово	Нагорная	1
2.703.323	Азигуловская сельская администрация	2	0.75	д. Дружино-Бардым	Советская	28
2.703.324	Устьманчажская сельская администрация	2	0.75	Бихметково	Новая	9а

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.325	Устьманчажская сельская администрация	2	0.75	Бакийково	Азенбаева	2а
2.703.326	Новозлатоустовская сельская администрация	2	0.75	Усть-Кишерть	Калинина	17
2.703.327	Малокарзинская сельская администрация	2	0.75	Малые Карзи	Мира	31
2.703.328	Малокарзинская сельская администрация	2	0.75	Ильчигулово	Ленина	75
2.703.329	Малокарзинская сельская администрация	2	0.75	Ильчигулово	Ленина	113
2.703.330	Малокарзинская сельская администрация	2	0.75	Байбулда	Ключевая	3
2.703.331	Пристанинская сельская администрация	2	0.75	Пристань	Советская	14
2.703.332	Пристанинская сельская администрация	2	0.75	Пристань	Мира	21
2.703.333	Пристанинская сельская администрация	2	0.75	Пристань	Разина	32
2.703.334	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	40 лет Победы	4
2.703.335	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	Октябрьская	2А
2.703.336	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	Советская	144
2.703.337	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	Комсомольская	23
2.703.338	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	1 Мая	31
2.703.339	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Манчаж	Лесная	9
2.703.340	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Токари	Советская	1
2.703.341	Манчажская сельская администрация	2	0.75	Токари	Тракторная	10

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.342	Староартинская сельская администрация	2	0.75	Старые Арты	Ленина	227
2.703.343	Староартинская сельская администрация	2	0.75	Старые Арты	Ленина	153
2.703.344	Староартинская сельская администрация	2	0.75	Старые Арты	Победы	18
2.703.345	Симинчинская сельская администрация	2	0.75	Симинчи	Садовая	5
2.703.346	Симинчинская сельская администрация	2	0.75	Симинчи	Совесткая	5
2.703.347	Сажинская сельская администрация	2	0.75	Сажино	Ленина	30
2.703.348	Сажинская сельская администрация	2	0.75	Сажино	Советская	85
2.703.349	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Малая Тавра	Зареченская	1
2.703.350	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Малая Тавра	8 Марта	38
2.703.351	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Малая Тавра	8 Марта	57
2.703.352	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Малая Тавра	Мира	33
2.703.353	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Рыбино	Красноармейская	1
2.703.354	Малотавринская сельская администрация	2	0.75	Багышково	Советская	1
2.703.355	Пантелейковская сельская администрация	2	0.75	Пантелейково	Тракторная	1
2.703.356	ООО "Земля Сажинская"	3	0,75	Сажино	Волкова	24а
2.703.357	ИП Истомин И.В.	1	0,75	Арты	Рабочей Молодежи	234 "А"
2.703.358	ИП Разумков Н.В.	2	0,75	Арты	Рабочей Молодежи	99
2.703.359	ООО "Стройтехнопласт"	1	0,7	Арты	Автомобилистов	1
2.703.360	ИП Радостин А.Н.	2	0,75	Арты	Королева	73

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.361	Пристанинская сельская администрация	3	0,75	д. Чекмаш	Тракторная	напротив д. 11
2.703.362	Сажинская сельская администрация	2	0,75	с. Сажино	Солнечная	вблизи д. 1
2.703.363	Сажинская сельская администрация	2	0,75	д. Коневое	Береговая	вблизи д. 19
2.703.364	Сажинская сельская администрация	2	0,75	д. Коневое	Заречная	вблизи д. 14
2.703.365	Сажинская сельская администрация	2	0,75	д. Коневое	Береговая	вблизи д. 14
2.703.366	ИП Николаев В.А.	3	0,65	Арти	Рабочей Молодежи	78/82
2.703.367	ООО "Элемент-Трейд"	1	0,65	Арти	Рабочей Молодежи	78/82
2.703.368	МАОУ "Манчажская СОШ"	2	0,75	с. Манчаж	40 лет Победы	7
2.703.369	Ильюшкин А.В.	1	0,75	пгт.Арти	Фрунзе	1
2.703.370	Пристанинская сельская администрация	2	0,75	с.Пристань	Шевалдина	вблизи дома №59
2.703.371	ООО "Артидорсервис"	1		пгт.Арти	Рабочей Молодежи	234
2.703.372	Ильюшкин А.В.	1	0,75	с. Свердловское	Ленина	42
2.703.373	Пристанинская сельская администрация	2	0,75	д.Афонасково	Октябрьская	вблизи дома № 43
2.703.374	ООО "Стройтехнопласт"	2	1,4 (2*0,7)	пгт.Арти	Первомайская	16Д
2.703.375	ООО "СИЛЛА"	3	0,75	пгт. Арти	Козлова	108
2.703.376	ООО "Алтын"	2	0,7	пгт. Арти	Автомобилистов	1
2.703.377	ИП Мальшев В.В.	1	0,7	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	10 Б
2.703.378	ИП Ильюшкин Александр Владимирович	1	1,1	пгт. Арти	Рабочей Молодежи	13
2.703.379	Общество с ограниченной ответственностью "Уют-сервис"	1	0,75	пгт. Арти	Нефёдова	165
2.703.380	ООО "Элемент-Трейд"	1	0,75	Сажино	Ленина	10
2.703.381	ИП Шайхутдинов Денис Амирович	1	1	пгт. Арти	Автомобилистов	21
2.703.382	ООО "Автотранс"	2	0,75	пгт Арти	Рабочий молодёжи	234
2.703.383	ИП Беляев И.В.	1	0,75	п. Арти	ул. Рабочей Молодежи	234
2.703.384	ИП Беляев И.В.	1	0,75	п. Арти	ул. Рабочей Молодежи	234А

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.385	ООО "Арти-Промторг"	1	0,75	пгт Арти	Ленина	78/80
2.703.386	МАОУ Манчажская СОШ	2	0,75	с.Манчаж	40 лет Победы	7
2.703.387	ООО "МС-ГРУПП"	1	0,75	3-й километр автодороги д.Чекмаш - д.Волково, земли ТОО "Артинское" 66:03:1801005:607	–	–
2.703.388	ООО "Манчажское"	1	0,36	д. Верхний Бардым	Тракторная	1а
2.703.389	ООО "Манчажское"	1	0,36	д Нижний бардым	Комсомольская	33А
2.703.390	ООО "Манчажское"	1	0,36	д Симинчи	Тракторная	8А
2.703.391	ООО "Манчажское"	1	0,36	с Азигулово	Советская	39
2.703.392	ооо "Свердловское"	1	0,36	д.Турышовка	Тракторная	6
2.703.393	ооо "Свердловское"	1	0,36	д.Полдневая	Октября	3А
2.703.394	ооо "Свердловское"	1	0,36	Большие карзи	Советская	16
2.703.395	ооо "Свердловское"	1	0,36	Багышково	Александрова	7
2.703.396	ооо "Свердловское"	1	0,36	Новый златоуст	Кирова	2
2.703.397	ооо "Свердловское"	1	0,36	Конево	Заречная	9а
2.703.398	ооо "Свердловское"	1	0,36	Малые карзи	Мира	31
2.703.399	Артинское РАЙПО	1	0,36	с Пристань	Советская	4
2.703.400	Артинское РАЙПО	1	0,36	пос. Усть-Югуш	8 Марта	5
2.703.401	Артинское РАЙПО	1	0,36	д Курки	Мира	44
2.703.402	Артинское РАЙПО	1	0,36	с Сухановка	Ленина	187
2.703.403	Артинское РАЙПО	1	0,36	п Арти	Ленина	270
2.703.404	Артинское РАЙПО	1	0,36	д Березовка	Тракторная	7
2.703.405	Артинское РАЙПО	1	0,36	с Ст Арти	Ленина	161
2.703.406	ООО «Агроторг»	1	0,75	с. Старые Арти	Ленина	102
2.703.407	ИП Ильюшкин А.В.	1	0,75	пгт. Арти	Артинская	7
2.703.408	Манчажская сельская администрация	1	0,75	с.Манчаж	Школьная	9
2.703.409	Азигуловская сельская администрация	3	0,75	с.Азигулово	30 лет Победы	35
2.703.410	Малотавринская сельская администрация	3	0,75	с.Малая Тавра	Мира	вблизи д.6
2.703.411	ООО "ДНС Ритейл"	1	0,65	Арти	Рабочей Молодежи	78/82

Идентификатор	Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				
		Количество контейнеров для ТКО (штук)	Емкость размещенных контейнеров (куб. метров)	Населенный пункт	Улица	Дом
2.703.412	Пристанинская сельская администрация	3	0,75	д. Волково	Кирова	вблизи дома № 29
2.703.413	Пристанинская сельская администрация	3	0,75	д. Югуш	Лесная	вблизи дома № 4 Г
2.703.414	Симинчинская сельская администрация	3	0,75	д. Головино	Тракторная	1

3.6.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса системы сбора и утилизации ТКО

Тарифы на услугу по вывозу и утилизации ТКО от населения для АО «Спецавтобаза» установлены Постановлением РЭК СО № 89-ПК от 30.08.2023, Постановлением РЭК СО № 241-ПК от 16.12.2021 для ООО «ТБО «Экосервис» а также Постановлением РЭК Свердловской области от 23.10.2025 № 155-ПК.

Постановлениями регионального оператора по обращению с ТКО установлены долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО с использованием метода индексации установленных тарифов. Тарифы представлены в Таблица 46.

Таблица 46. Тарифы для населения Артинского муниципального округа на услуги регионального оператора по обращению с ТКО

Наименование организации	Вид тарифа	Период действия тарифа	Тариф, руб./куб.м.	
			Без НДС	С учетом НДС (тарифы для всех категорий потребителей, включая население)
АО «Спецавтобаза»	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	01.01.2024-30.06.2024	522,55	627,06
		01.07.2024-31.12.2024	572,91	687,49
		01.01.2025-30.06.2025	572,91	687,49
		01.07.2025-31.12.2025	674,38	776,86
		01.01.2026-30.06.2026	587,25	704,70
		01.07.2026-31.12.2026	618,48	742,18
ООО «ТБО «Экосервис»	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	01.01.2024-31.03.2024	518,02	621,62
		01.04.2024-30.06.2024	518,02	621,62
		01.07.2024-31.12.2024	567,66	681,19
		01.01.2025-30.06.2025	530,92	637,10
		01.07.2025-31.12.2025	556,71	668,05
		01.01.2026-30.06.2026	556,71	668,05
Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоПарк»	Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	01.11.2025-31.12.2025	644,80	773,76

3.6.1.4. Проблемы в системе сбора и утилизации ТКО

На территории гаражных кооперативов и садов не оборудованы контейнерные площадки, что приводит к образованию несанкционированных свалок. Наличие отходов, несанкционированных свалок обуславливает не только загрязнение земель, но и оказывает негативное воздействие на качество атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод.

Специализированные предприятия, занимающиеся переработкой ТКО на территории Артинского муниципального округа, отсутствуют.

4. Характеристика проблем и их решения в сфере ресурсоснабжения и учета коммунальных ресурсов

4.1. Система теплоснабжения

К существующим проблемам организации надежного и безопасного теплоснабжения в Артинском муниципальном округе относятся:

- высокий уровень износа основных фондов;
- высокий уровень износа и частичное отсутствие изоляции тепловых сетей;
- неблагоприятные условия залегания тепловых сетей;
- отсутствие резервного топлива на источниках тепловой энергии;
- отсутствие резервных (аварийных) источников тепловой энергии.

В системе теплоснабжения Артинского муниципального округа наиболее существенной проблемой является – ветхое состояние сетей и неудовлетворительное состояние тепловой изоляции, которое приводит к значительным потерям при транспортировке тепловой энергии.

Сверхнормативный срок эксплуатации тепловых сетей характеризуется высокой вероятностью возникновения усталости металла, что в свою очередь приводит к снижению надежности системы в целом.

Возможным путем решения проблемы высокого износа тепловых сетей и изоляционных материалов является частичная реконструкция ветхих тепловых сетей с заменой трубопроводов и тепловой изоляции на современные материалы с применением энергоэффективных технологий.

В рамках Программы для решения вышеуказанных проблем предусмотрены мероприятия по реконструкции и замене участков тепловых сетей Артинского муниципального округа с применением энергоэффективных материалов и технологий.

4.2. Система водоснабжения

Основными проблемами водоснабжения в Артинском муниципальном округе являются:

- износ водопроводных сетей, запорно-регулирующей арматуры, пожарных гидрантов и водоразборных колонок;
- отсутствие систем водоподготовки на 100% водозаборных участках;
- нарушения правил содержания зон санитарной охраны водоисточников, не проведение работ по тампонированию не действующих скважин;
- неэффективное использование водных ресурсов, потеря воды при транспортировке до потребителей;
- отсутствие приборов учета и контроля у части потребителей системы водоснабжения;
- отсутствие накопительных емкостей в достаточном объеме в пгт. Арти;
- низкая эффективность системы управления в этом секторе экономики, преобладание административных методов хозяйствования над рыночными;
- отсутствие значительных муниципальных и частных инвестиций в процесс модернизации и развития хозяйства водоснабжения.

В основном сети прокладывались в 1970- 1990 годах (используемый материал в основном сталь), что свидетельствует об их значительном износе. Водоснабжение характеризуется раздробленностью на 15 небольших водозаборов, практически не объединённых между собой. Строительство осуществлялось хозспособом по принципу самоорганизации, действующими предприятиями на прилегающих территориях, без учета развития поселения.

Санитарно-охранные зоны ВЗУ «Центральная», «Волочнева», «Райпо», «Налоговая» не соответствуют нормативам, в связи с расположенной вблизи жилой застройки.

Ввиду отсутствия оборудования по водоподготовке на ВЗУ, в составе отпущенной воды могут наблюдаться периодические отклонения по различным параметрам. Контроль за качеством поставленной потребителям воды отсутствует, анализ химико-бактериологических показателей проводится крайне нерегулярно. Выводы о выполнении нормативов по составу сделать невозможно.

Система автоматической диспетчеризации и телемеханизации неисправностей на ВЗУ отсутствует, объем емкостного парка небольшой, о неисправностях насосного оборудования становится известно только после заявок абонентов об отсутствии воды.

Высокий износ сетей водоснабжения и запорной арматуры, отсутствие закольцованности водозаборов, недостаток давления в отдаленных участках, а также непрофессионально выполненная санация водопроводных сетей привели к невозможности работы пожарных гидрантов.

Развитие водопроводных сетей в сельской местности осуществляли сельхозпредприятия, действующие на территории поселений. В связи с их реорганизацией и ликвидацией финансирование содержания водопроводов проходило по остаточному принципу. Вложения в развитие и реконструкцию не осуществлялось. Водопроводные сети обветшали, а в нескольких поселениях пришли в негодность и выведены из эксплуатации.

Во многих ВЗУ на селе накопительные резервуары и башни находятся в неудовлетворительном состоянии и не герметичны, насосное оборудование работает малоэффективно. Бетонная заливка устья скважин разрушена, оголовки не герметичны, велика вероятность загрязнения поверхностными водами. При небольшом разборе воды, в малых поселках, в зимнее время происходит замерзание системы водоснабжения.

Путем решения проблемы высокого износа сетей водоснабжения является замена трубопроводов с применением новых технологий и оборудования, обеспечивающих увеличение срока службы трубопроводов и оборудования, позволяющих осуществлять их плановую замену.

В рамках Программы для решения вышеуказанной проблемы предусмотрены мероприятия по ремонту водопроводных сетей с применением энергосберегающих материалов.

4.3. Система водоотведения

Основные технические и технологические проблемы системы водоотведения Артинского муниципального округа:

КНС-1:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования; износ оборудования приемной камеры;
- отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие свободного доступа к станции обслуживающего персонала.

КНС-2:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования; износ оборудования приемной камеры;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков.

КНС-3:

- высокий износ помещения канализационной станции; морально и физически устаревшее оборудование;
- отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков;
- отсутствие санитарно-охранной зоны и подъездных путей с твердым покрытием для автотранспорта.

КНС-4:

- высокий износ канализационной станции;
- отсутствие ограждения и ограничения в доступе в помещения станции; отсутствие автоматизации и диспетчеризации о режимах работы станции; отсутствие постоянного контроля за работой оборудования, учета отводимых стоков.

КНС-5:

- высокий износ главного канализационного коллектора от КНС-3;
- аварийность на трубопроводах.

На момент актуализации Программы очистные сооружения Артинского муниципального округа не обеспечивают очистку сточных вод до норм предельно допустимого сброса. Данный факт также неблагоприятным образом влияет на экологическую ситуацию на территории муниципального образования.

В рамках Программы для решения вышеуказанных проблемы предусмотрена модернизация канализационных сетей.

4.4. Система электроснабжения

На момент актуализации Программы основными проблемами системы электроснабжения Артинского муниципального округа являются:

- значительное количество электросетевых объектов, имеющих высокий физический износ;
- значительное количество морально устаревших устройств релейной защиты и автоматики (в том числе противоаварийной автоматики), автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии, находящихся в эксплуатации;
- значительное количество морально устаревшего маслонаполненного коммутационного оборудования, находящегося в эксплуатации и снижающего надежность энергосистемы;
- наличие бесхозных объектов энергетической инфраструктуры без надлежащего технического обслуживания, приводящего к обветшанию, невозможности нести расчетную нагрузку и обеспечивать параметры ГОСТа по качеству электроэнергии (сверхнормативное отклонение напряжения) и электробезопасности;
- имеются предприятия, владеющие непрофильными сетевыми объектами, эксплуатация которых находится на низком уровне или отсутствует, что также приводит к снижению надежности и электробезопасности объектов.

4.5. Система газоснабжения

По результатам анализа существующей системы газоснабжения, источники - ГРС г. Арти, ГРС с. Манчаж и ГРС с. Сажино - не требуют реконструкции.

В целом система газораспределения на территории Артинского муниципального округа имеет проблемы, обусловленные:

- наличием бесхозных газопроводов на территории населенных пунктов;
- проблема развития локальных распределительных сетей на территории газифицированных населенных пунктов и вблизи их.

4.6. Система сбора и утилизации ТКО

На момент актуализации Программы основными проблемами системы сбора и утилизации ТКО Артинского муниципального округа являются:

- На территории гаражных кооперативов и садов не оборудованы контейнерные площадки, что приводит к образованию несанкционированных свалок. Наличие отходов, несанкционированных свалок обуславливает не только загрязнение земель, но и оказывает негативное воздействие на качество атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод.
- Существующее положение в сфере обращения с опасными медицинскими отходами в Артинском муниципальном округе не соответствует Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 3 (ред. от 25.06.2025) «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (вместе с «СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы...») (Зарегистрировано в Минюсте России 29.01.2021 N 62297) (с изм. и доп., вступ. в силу с 31.08.2025) , т.к. сохраняются факторы потенциальной опасности инфекционного заражения в условиях высокого эпидемиологического уровня инфекционных заболеваний, плохое финансовое положение медицинских учреждений не позволяет решить проблемы с обезвреживанием отходов самостоятельно.
- Отсутствуют специализированные предприятия, занимающиеся переработкой ТКО на территории Артинского муниципального округа.

5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность муниципального образования в качественных коммунальных услугах:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- объемы спроса на коммунальные ресурсы;
- объемы увеличения мощности;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов;
- показатели надежности поставки коммунальных ресурсов;
- показатели качества поставляемых ресурсов;
- другие важные показатели.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации Программы, представлены в Таблица 47.

В соответствии с приказом от 18.06.2021 №350 -П «Об утверждении перечня индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов на территории Свердловской области» индикаторы приведены в Таблица 48.

Таблица 47. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации
Программы

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Численность населения	человек	24 745	25 613	26 482	27 350	27 446	27 542	27 638
Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки								
Площадь жилищного фонда муниципального округа	тыс.м ²	765,2	765,2	839,2	839,2	839,2	839,2	839,2
Обеспеченность населения жилищным фондом	м ² /чел	30,90	31,17	31,43	31,70	31,97	32,23	32,50
Степень оснащенности жилищного фонда коммунальными системами								
Степень оснащенности жилищного фонда теплоснабжением	%	23,5	25,5	28,5	32,5	37,5	43,5	50,5
Степень оснащенности жилищного фонда водоснабжением	%	47,9	49,5	52,1	55,7	60,3	65,9	72,5
Степень оснащенности жилищного фонда водоотведением	%	28,5	30,4	33,3	37,2	42,1	48	54,9
Степень оснащенности жилищного фонда электричеством	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащенности жилищного фонда газоснабжением	%	24,0	44,6	44,6	44,6	70,7	70,7	70,7
Критерии доступности коммунальных услуг								
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе	%	Данные для расчета показателей не публикуются Управлением Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области и Курганской области в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организаций, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации» (п. 5, ст. 4; ч. 1, ст. 9).						
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%							
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (холодное водоснабжение)	%							
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (водоотведение)	%							
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (отопление)	%							

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (горячее водоснабжение)	%							
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (электроснабжение)	%							
Уровень собираемости платежей от населения за коммунальные услуги (газоснабжение)	%							
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%							
Показатели спроса по каждому ресурсу								
Объем потребления тепловой энергии	Гкал	40 693	40 842	40 897	40 897	40 897	40 897	40 897
Объем отпущенной воды в сеть	тыс.м³/год	515,41	515,41	515,41	532,31	534,18	536,04	537,91
Среднегодовой объем стоков	тыс.м³/год	167,15	167,15	167,15	181,00	200,00	200,00	200,00
Объем потребления электрической энергии	тыс.кВт·ч/год	130 989,80	130 989,80	143 656,37	143 656,37	143 656,37	143 656,37	143 656,37
Объем потребления природного газа	тыс.м³/год	15 435,40	15 491,52	15 491,52	15 491,52	28 600,00	28 600,00	28 600,00
Объем накопления ТКО	м³/год	69 614	72 057	74 500	76 943	77 213	77 483	77 753
Показатели степени оснащенности приборным учетом по системам коммунальных ресурсов								
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета отопления в МКД	%	83,6	85,0	86,4	87,8	89,2	90,6	92,0
Степень оснащенности индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета отопления квартир в МКД	%	100	100	100	100	100	100	100
Степень оснащенности индивидуальными приборами учета отопления в индивидуальных жилых домах	%	30,60	34,78	38,95	43,13	47,30	51,48	55,65
Степень оснащенности коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в МКД	%	5,7	8,0	10,3	12,6	14,9	17,2	19,5

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Степень оснащённости индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета холодной воды квартир в МКД	%	76,1	79,2	82,3	85,4	88,5	91,6	94,7
Степень оснащённости индивидуальными приборами учета холодной воды индивидуальных жилых домов	%	80,7	83,9	87,1	90,4	93,6	96,8	100,0
Степень оснащённости коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды в МКД	%	0	0	0	0	0	0	0
Степень оснащённости индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета горячей воды квартир в МКД	%	0	0	0	0	0	0	0
Степень оснащённости индивидуальными приборами учета горячей воды квартир в многоквартирных жилых домах	%	0	0	0	0	0	0	0
Степень оснащённости коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в МКД	%	80,6	84,6	88,6	92,6	96,6	100,0	100,0
Степень оснащённости индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета электрической энергии квартир в МКД	%	Данные для расчета показателей не публикуются Управлением Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области и Курганской области в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организаций, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации» (п. 5, ст. 4; ч. 1, ст. 9).						
Степень оснащённости индивидуальными приборами учета электрической энергии в индивидуальных жилых домах	%	99,3	99,3	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Степень оснащённости коллективными (общедомовыми) приборами учета газа в МКД	%	0	0	0	0	0	0	0
Степень оснащённости индивидуальными, общими (квартирными) приборами учета газа квартир в МКД	%	43	45,5	48	50,5	53	55,5	58

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Степень оснащённости индивидуальными приборами учета газа индивидуальных жилых домах	%	100	100	100	100	100	100	100
Показатели качества и надежности теплоснабжения								
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед./км	0,9	0,6	0,4	0,2	0	0	0
Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	3,00	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00
Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	%	16,4	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	0,0
Показатели качества и надежности водоснабжения								
Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийность на сетях водопровода	ед./км	5,0	5,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3
Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км	121,5	121,5	119,8	112,8	110,1	103,7	86,6
Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	%	67,0	67,0	66,1	62,2	60,7	57,2	47,8
Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не	%	12,5	12,5	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
соответствующих санитарным нормам и правилам								
Показатели качества и надежности водоотведения								
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед. / км	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая протяженность сетей водоотведения	км	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Удельный вес сетей водоотведения, нуждающихся в замене	%	60,00	60,00	60,00	60,00	56,00	56,00	42,59
Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	14,28	14,28	14,28	14,28	13,33	13,33	10,14
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	3,0	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели качества и надежности электроснабжения								
Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	Информация для расчета данного показателя не предоставлена						
Общая протяженность сетей электроснабжения	км	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1
Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели качества и надежности газоснабжения								

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая протяженность газовых сетей	км	214,7	214,7	214,7	214,7	399,7	399,7	399,7
Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели качества и надежности системы сбора и утилизации ТКО								
Количество несанкционированных свалок	ед.	43	5	0	0	0	0	0
Количество ликвидированных свалок	ед.	43	5	0	0	0	0	0
Показатели энергетической эффективности системы теплоснабжения								
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	11,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	0,0
Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	27,7	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	0,0
Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения								

Наименование показателя	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	20,3	16,9	13,5	10,2	6,8	3,4	0,0
Показатели энергетической эффективности системы электроснабжения								
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Показатели негативного воздействия на окружающую среду								
Доля проб сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	97,0	97,5	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Количество несанкционированных свалок	ед.	43	5	0	0	0	0	0

Таблица 48. Индикаторы

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1. Водоснабжение										
1.1.	Надежность и бесперебойность систем централизованного водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения	ед./км	2,3	2,1	1	0	0	0	0
		Установленная мощность источников водоснабжения	тыс. куб. м/сут.	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
1.2.	Энергетическая эффективность	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,27	4,26	4,20	3,96	3,87	3,64	3,04
1.3.	Качество системы водоснабжения	Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения	%	67	67,00	66,06	62,20	60,74	57,20	47,79
		Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	87,50	87,50	94,50	100,00	100,00	100,00	100,00
		Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	67	67,00	66,06	62,20	60,74	57,20%	47,79
		Ввод построенных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			км	0	0	0	0	0	0	0
		Ввод реконструированных и модернизированных объектов водоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	57	0
			км	0	0	0	0,952	0	3,191	0,905
		Обеспеченность населения приборами учета воды	%	79,33	79,33	82,52	85,70	88,88	92,07	95,25
1.4.	Доступность коммунальных услуг	Общая протяженность сетей централизованного водоснабжения,	км	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3	181,3
		в том числе:								
		города и поселки городского типа	км	74,122	74,122	74,122	74,122	74,122	74,122	74,122
		сельские населенные пункты	км	107,178	107,178	107,178	107,178	107,178	107,178	107,178
1.5.	Затраты на мероприятия по строительству централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	81,46	48,28	416,83
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1.6.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) централизованных систем водоснабжения и (или) объектов, входящих в централизованную систему водоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	118,80	161,73	60,94
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	н/д	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2. Водоотведение										
2.1.	Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	0,6	0,4	0,2	0	0	0	0
		Установленная мощность очистных сооружений	куб. м/сут.	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
2.2.	Качество системы водоотведения	Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения	%	80,0	80,0	80,0	75,9	75,9	62,4	58,5
		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	3	2,5	1	0	0	0	0
		Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	60	60	60	55,9	55,9	42,4	38,5
		Ввод построенных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	0	2
			км	0	0	0	0	0	0	н/д
		Ввод реконструированных и модернизированных объектов водоотведения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	8	3
			км	0	0	0	0	0	н/д	н/д
2.3.	Доступность коммунальных услуг	Общая протяженность сетей централизованного водоотведения,	км	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
		в том числе:								
		города и поселки городского типа	км	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
		сельские населенные пункты	км	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Затраты на мероприятия по строительству	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	316,849
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
	систем водоотведения и объектов системы водоотведения	областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем водоотведения и объектов системы водоотведения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	0	9,224	20,603
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
3. Теплоснабжение										
3.1.	Надежность и бесперебойность теплоснабжения	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых (паровых) сетях на 1 км тепловых (паровых) сетей	ед./км	0,9	0,6	0,4	0,2	0	0	0
		Общая протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км	17,9	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
		Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	61,764	61,764	61,764	61,764	61,764	61,764	61,764
3.2.	Энергетическая эффективность	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.	11636	11679	11694	11694	11694	11694	11694
		Природный газ	т у. т.	8498,8	8529,9	8541,3	8541,3	8541,3	8541,3	8541,3
		Дрова, щепа	т у. т.	2440,3	2449,3	2452,5	2452,5	2452,5	2452,5	2452,5
		Пеллеты	т у. т.	52,0	52,1	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
		Уголь	т у. т.	644,9	647,3	648,2	648,2	648,2	648,2	648,2
		Общий объем выработки тепловой энергии (теплоносителя), отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии (отгружаемый в тепловую сеть)	тыс. Гкал/год	40693	40842	40897	40897	40897	40897	40897

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	27,65	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	0,0
3.3.	Качество теплоснабжения	Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения	%	44,9	36,42	36,42	36,42	36,42	36,42	28,51
		Доля сетей теплоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	16,39	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	0,00
		Ввод построенных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	0	8
			МВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Ввод модернизированных и реконструированных объектов теплоснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	20	0	0	0	0	4
			МВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	1,552	0	0	0	0	1,448
		Обеспеченность населения приборами учета тепла	%	34,62	38,54	42,47	46,41	50,34	54,27	58,21
3.4.	Затраты на мероприятия по строительству систем теплоснабжения и объектов системы теплоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	428,009
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.5.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем теплоснабжения и объектов системы теплоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	26,93	0	0	0	0	34,56
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	0	0	0	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	0	0	0	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	0	н/д	0	0	0	0	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
4. Электроснабжение										
4.1.		Потребление электрической энергии	МВт.ч	130989,8	130989,8	143656,4	143656,4	143656,4	143656,4	143656,4

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
	Надежность и бесперебойность электроснабжения	Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Общая протяженность сетей электроснабжения	км	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1	1524,1
4.2.	Качество электроснабжения	Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Ввод построенных объектов электроснабжения в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Ввод реконструированных и модернизированных объектов электроснабжения, в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
			км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Обеспеченность населения приборами учета электроэнергии	%	99,13	99,17	99,89	99,93	99,97	100,00	100,00	
4.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
		областной бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
		местный бюджет	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем электроснабжения и объектов системы электроснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5. Газоснабжение										
5.1.	Надежность и бесперебойность газоснабжения	Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Общая протяженность газовых сетей	км	214,7	214,7	214,7	214,7	399,7	399,7	399,7
5.2.	Качество газоснабжения	Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Индикатор (целевой показатель)	Данные для установки целевого показателя	Единица измерения	2024 (факт.)	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
		Доля сетей газоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
		Ввод дополнительных мощностей газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Ввод мощностей реконструированных (модернизированных) газопроводов и газовых сетей за рассматриваемый период	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Обеспеченность населения приборами учета газа	%	81,16	83,41	84,18	84,94	85,70	86,46	87,22
5.3.	Затраты на мероприятия по строительству систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.4.	Затраты на мероприятия по реконструкции (модернизации) систем газоснабжения и объектов системы газоснабжения	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		федеральный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		областной бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		местный бюджет	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6. Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию										
6.1.	Уровень благоустройства жилищного фонда	водоснабжением	%	47,9	49,5	52,1	55,7	60,3	65,9	72,5
		водоотведением	%	28,5	30,4	33,3	37,2	42,1	48	54,9
		отоплением	%	23,5	25,5	28,5	32,5	37,5	43,5	50,5
		горячим водоснабжением	%	14,7	15,9	18,1	21,3	25,5	30,7	36,9
		электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100
		газом (сетевым, сжиженным)	%	24,0	44,6	44,6	44,6	70,7	70,7	70,7

6. Перспективная схема теплоснабжения Артинского муниципального округа

На момент актуализации Программы в соответствии с Генеральным планом не предусмотрено коренного видоизменения системы теплоснабжения на территории муниципального округа.

Действующая система централизованного теплоснабжения сохранится на расчетный срок Программы.

Количественного развития промышленных предприятий и роста тепловых нагрузок потребителей в рассматриваемой перспективе не ожидается.

Покрытие тепловых нагрузок на расчетный период предлагается выполнять от действующих котельных.

Теплоснабжение существующей и проектируемой индивидуальной жилой застройки предлагается реализовать посредством индивидуальных источников тепла.

6.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

На территории Артинского муниципального округа планируется реконструкция и строительство источников тепловой энергии, представленных в Таблица 49

Таблица 49. Строительство новых источников тепловой энергии Артинского муниципального округа

№	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/ч
1	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №1	пгт. Арти Ул. Ленина, 298	н/д
2	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №5	пгт. Арти Ул. Дерябина, 124	н/д
3	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №2	пгт. Арти Ул. Р. Молодежи, 234	н/д
4	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №9	пгт. Арти ул. Грязнова, 17	н/д
5	Строительство блочно-модульной котельной №10	пгт. Арти Ул. Р. Молодежи, 12/2	н/д
6	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №12	с. Новый Златоуст	н/д
7	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №7	с. Манчаж	н/д
8	Строительство блочно-модульной котельной (теплогенераторная 2)	пгт. Арти, ул. Геофизическая, 36	н/д
9	Реконструкция котельной №3, с установкой резервного топлива	пгт Арти, ул. Лесная, д.2	н/д

На момент актуализации Программы мероприятия по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии не предусмотрены.

Мероприятия по переоборудованию источников тепловой энергии в источники тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

6.2. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии

Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии представлена в Таблица 50

Таблица 50. Перспективная установленная тепловая мощность по источникам тепловой энергии Артинского муниципального округа

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч		
		Фактическая	2025-2029	2030-2035
1	Котельная №1	0,512	0,512	0,512
2	Котельная №2	4,228	4,228	4,228
3	Котельная №3	0,902	0,902	0,902
4	Котельная №4	0,293	0,293	0,293
5	Котельная №5	4,534	4,534	4,534
6	Котельная №7	8,600	8,600	8,600
7	Котельная №8	4,640	4,640	4,640
8	Котельная №9	7,200	7,200	7,200
9	Котельная №10	1,032	1,032	1,032
10	Котельная №12	0,270	0,270	0,270
11	Теплогенераторная №1	0,222	0,222	0,222
12	Теплогенераторная №2	0,296	0,296	0,296
13	Котельная №14	0,688	0,688	0,688
14	Котельная №3	0,770	0,430	0,430
15	Котельная №4	0,860	0,860	0,860
16	Котельная №7	0,600	0,600	0,600
17	Котельная №10	0,600	0,600	0,600
18	Котельная №1	31,010	31,010	31,010
19	Котельная д.Березовка	0,430	0,430	0,430
20	Котельная с.Поташка	0,687	0,687	0,687
21	Котельная с.Свердловское	0,430	0,430	0,430
22	Котельная с.Сухановка	0,430	0,430	0,430

6.3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с избытком располагаемой тепловой мощности (существующих резервов)

На момент актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа согласно предоставленной информации предложения по реконструкции, модернизации и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, отсутствуют.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

На момент актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа информация о запланированных мероприятиях для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах не предоставлена.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На момент актуализации Программы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусмотрены.

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

На момент актуализации Программы Артинского муниципального округа, согласно предоставленной информации, запланированы следующие мероприятия для обеспечения повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения:

АО «Артинский завод»:

- Замена участка теплотрассы на ул. Рабочей Молодежи, д.94, Ду108, протяженность 120м;
- Замена участка теплотрассы на ул. Елисеева, протяженность 80м;
- Замена теплотрассы на ул. Королева, до Ростелеком, протяженность 120м;
- Замена теплотрассы от котельной правое крыло, протяженность 70м.

МУП АМО «Теплотехника»:

- Ремонт тепловых сетей от котельной №2 до жилых домов на ул.Ленина, 259-265а, протяженность 175м;
- Ремонт участков тепловых сетей от котельной №5, протяженность 307м;
- Модернизация тепловой сети от котельной №8 от компенсатора у камеры №7 до жилых домов ул. Нефедова, №33/41, №43, (протяженность 174м, диаметр 159мм), (протяженность 19м, диаметр 108мм);
- Ремонт тепловых сетей котельной №8 пгт. Арти, ул. Нефедова, 22/26, протяженность 133м;
- Ремонт тепловой сети от камеры газовой службы до зданий на ул. Молодежная, д.2,4,6, протяженность 138м;
- Реконструкция тепловых сетей котельной №3 в д. М. Карзи, ул. Юбилейная, протяженность 162,5м;
- Ремонт ответвлений от магистральной тепловой сети котельной №9, протяженность 373м;
- Реконструкция тепловых сетей котельной №7 в с. Манчаж, протяженность 1064м;
- Ремонт тепловых сетей котельной №12 в с. Новый Златоуст, протяженность 30м;
- Ремонт тепловых сетей котельной №4, протяженность 10м;
- Ремонт тепловых сетей котельной №10, протяженность 20м;
- Ремонт тепловых сетей котельной №14, протяженность 218м.

6.7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Инвестиционные проекты строительства (реконструкции, модернизации систем и (или) объектов коммунальной инфраструктуры) для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей согласно данным, предоставленным Администрацией Артинского муниципального округа, представлены Таблица 51.

Таблица 51. Планируемые мероприятия на тепловых сетях

№	Наименование мероприятия	Планируемые сроки реализации проекта	Длина участка, подлежащая замене
1	Ремонт тепловых сетей от котельной №2 до жилых домов ул.Ленина, 259-265а	2025-2027	0,18
2	Ремонт участков тепловых сетей от котельной №5	2026-2027	0,31
3	Модернизация тепловой сети от котельной №8 от компенсатора у камеры №7 до жилых домов ул. Нефедова, №33/41, №43	2026-2029	0,193
4	Ремонт тепловых сетей котельной №8 пгт.Арти, ул.Нефедова, 22/26	2025-2027	0,13
5	Ремонт тепловой сети от камеры газовой службы до зданий ул. Молодежная, 2, 4, 6	2025 г.	0,14
6	Реконструкция тепловых сетей котельной №3 д. М. Карзи, ул. Юбилейная	2025-2027	0,16
7	Ремонт ответвлений от магистральной тепловой сети котельной №9	2025-2026	0,37
8	Реконструкция тепловых сетей котельной №7 с. Манчаж	2025-2027	1,06
9	Ремонт тепловых сетей котельной №12 с. Новый Златоуст	2025-2027	0,03
10	Ремонт тепловых сетей котельной №4	2025-2027	0,01
11	Ремонт тепловых сетей котельной №10	2025-2027	0,02
12	Ремонт тепловых сетей теплогенераторной №2	2025-2027	0,064
13	Ремонт тепловых сетей котельной №14	2025-2027	0,218
14	Замена участка теплотрассы ул. Р. Молодежи, д.94, Ду 108	2025	0,12
15	Замена участка теплотрассы ул. Елисеева	2025	0,08
16	Замена теплотрассы по ул.Королева, до Ростелеком	2025	0,12
17	Замена теплотрассы от котельной (Артинский завод) правое крыло	2025	0,07

6.8. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

На момент актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусмотрены.

6.9. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

На момент актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в Главе 6 (п. 6.6) настоящего документа.

6.10. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

На момент актуализации схемы теплоснабжения Артинского муниципального округа, согласно предоставленной информации, мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации насосных станций не предусмотрены.

7. Перспективная схема водоснабжения Артинского муниципального округа

На момент актуализации Программы основной задачей развития централизованных систем водоснабжения Артинского муниципального округа является бесперебойное обеспечение подачи гарантированно безопасной питьевой воды потребителям с учетом развития и преобразования территорий муниципального образования, а также обеспечение всего населения качественным централизованным водоснабжением.

Для решения данной задачи настоящей схемой предусмотрены следующие направления развития централизованной системы водоснабжения муниципального округа:

- реконструкция и капитальный ремонт водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надежности водоснабжения и снижения аварийности;
- строительство сетей и сооружений для водоснабжения осваиваемых и преобразуемых территорий, с целью обеспечения доступности услуг водоснабжения для всех жителей Артинского муниципального округа;
- привлечение инвестиций в модернизацию и техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени благоустройства зданий;
- обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;
- повышение уровня обеспечения населения питьевой водой нормативного качества, в достаточном количестве.

7.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов

На момент актуализации Программы в рамках реконструкции системы водоснабжения Артинского муниципального округа не предусмотрены мероприятия по развитию головных объектов системы водоснабжения.

7.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

На момент актуализации Программы предусмотрены следующие мероприятия по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей:

Модернизация водопроводных сетей, расположенных по адресу Свердловская обл., Артинский р-он, пгт. Арти, ул. Карла Маркса 1 - 93 (ул. Карла Маркса от д. 1 до д. 14 (84м); ул. Карла Маркса от д. 14 до д. 26 (172м); ул. Карла Маркса от д. 17 до д. 61 (587м); ул. Карла Маркса от д. 61 до д. 77 (198м); ул. Карла Маркса от д. 77 до д. 93 (159м)).

8. Перспективная схема водоотведения Артинского муниципального округа

На момент актуализации Программы в соответствии со схемой водоснабжения Артинского муниципального округа предусмотрено дальнейшее развитие системы водоотведения на территории муниципального округа.

Система водоотведения принята полная раздельная, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой и общественной застройки, промышленных предприятий.

Производственные сточные воды, не отвечающие требованиям по совместному отведению и очистке с бытовыми стоками, должны подвергаться предварительной очистке на локальных очистных сооружениях.

Мероприятия, направленные на улучшение работы централизованной системы водоотведения Артинского муниципального округа:

- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от домов ул. Заводская, 20, 18, 16а, 17, 13а;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Заводская, 22 до ул. Грязнова, 18а;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Грязнова, 1, 3;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Грязнова, 1 к 3 до ул. Р.Молодежи, 4;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Грязнова от №2, №4, от №6, №8 до №3;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи 2;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи от ул. Грязнова, 1 до КНС;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти напорный коллектор от КНС ул. Грязнова по ул. Рабочей Молодежи, 10 до 50;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Геофизической, 15 до 19 по ул. Иосса, ул. Аносова до КНС Больница;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ПМК-17 от ул. Партизанская, 81 по пер. ул. Дерябина 116-122 в выгреб по ул. Фрунзе;
- Модернизация/капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, напорный коллектор от КНС №3 (Больница) - до очистных с. Пристань.

8.1. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения

На момент актуализации Программы предусмотрены следующие мероприятия по строительству и реконструкции сооружений системы водоотведения:

- Строительство очистных сооружений с. Пристань, разработка ПСД с проведением проектно-изыскательных работ;
- Строительство очистных сооружений с. Пристань.

9. Перспективная схема электроснабжения Артинского муниципального округа

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа не предусмотрено мероприятий в сфере электроснабжения.

9.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, муниципального округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа не предусмотрено проектов по развитию (модернизации) источников электроэнергии.

9.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа не предусмотрено проектов по развитию (модернизации) электрических сетей.

10. Перспективная схема газоснабжения Артинского муниципального округа

Перспективы развития системы газоснабжения разработаны Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года, Том 5 «Паспорт газоснабжения муниципального образования: Артинский муниципальный округ Свердловской области».

В перспективе на период 2025-2035 запланировано строительство новых участков газопроводов, исходящих от:

- ГРС г. Арти, на потребителей, входящих в состав Артинского муниципального округа;
- ГГРП Старые Арти, на потребителей, входящих в состав Артинского муниципального округа;
- ГГРП-2 Старые Арти, на потребителей, входящих в состав Артинского муниципального округа;
- ГРС с. Сажино, на потребителей, входящих в состав Артинского муниципального округа;
- ГРС с. Манчаж, на потребителей, входящих в состав Артинского муниципального округа.

11. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами в Артинском муниципальном округе

Обращение с твердыми коммунальными отходами на территории Артинского муниципального округа обеспечивается региональным оператором АО «Спецавтобаза» в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной Правительством Свердловской области (Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №185 от 31.03.2020 г.). Схема доступна на официальном сайте Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области - <http://energy.midural.ru> в сети Интернет.

В настоящее время вывоз отходов осуществляется на полигон, расположенный на 9 км автодороги «Арти – Красноуфимск».

Главной задачей системы обращения с отходами является максимальное использование ресурсного потенциала отходов, т.е. ориентированность на извлечение вторичного сырья и минимизацию объемов захоронения отходов.

На момент актуализации Программы на территории Артинского муниципального округа не предусмотрено мероприятий в системе обращения с ТКО.

12. Общая программа проектов

Общий перечень программы инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры территории Артинского муниципального округа на период до 2035 года сформирован, в частности, на основании мероприятий по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены документами территориального планирования, схемой теплоснабжения, схемой водоснабжения и водоотведения, муниципальными программами:

- Схема теплоснабжения Артинского муниципального округа на период с 2025 года до 2036 год;
- Схема водоснабжения и водоотведения Артинского муниципального округа на 2025-2035 годы;
- Генеральная схема газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2028 года и перспективу до 2035 года;
- Стратегия социально-экономического развития Артинского муниципального округа до 2035 года;
- Программа комплексного развития социальной инфраструктуры Артинского муниципального округа на 2023 – 2030 годы;
- Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском муниципальном округе до 2030 года»;
- Территориальная схема обращения с отходами производства и потребления на территории Свердловской области, в том числе с твердыми коммунальными отходами.

Общая инвестиционная программа модернизации коммунальной инфраструктуры Артинского муниципального округа с учетом выбора источников финансирования приведена в Таблица 52.

Таблица 52. Общая программа инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
1. Теплоснабжение															
1.1.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №1 пгт. Арти Ул. Ленина, 298	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		35 000,00										35 000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.2.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №5 пгт. Арти Ул. Дерябина, 124	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		62 660,00										62 660,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.3.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №2 пгт. Арти Ул. Р. Молодежи, 234	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		69 836,00										69 836,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.4.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №9 пгт. Арти ул. Грязнова, 17	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		69 836,00										69 836,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.5.	Строительство блочно-модульной котельной №10 пгт. Арти Ул. Р.Молодежи, 12/2	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		50 841,00										50 841,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.6.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №12 с. Новый Златоуст	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		35 000,00										35 000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.7.	Реконструкция (Строительство) блочно-модульной котельной №7 с. Манчаж	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		69 836,00										69 836,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.8.	Строительство блочно-модульной котельной (теплогенераторная 2)	Увеличение мощности источников теплоснабжения на территории муниципального округа		35 000,00										35 000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
1.9.	Реконструкция котельной №3, пгт Арти, ул.Лесная, д.2, с установкой резервного топлива	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	н/д											н/д	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.10.	Ремонт тепловых сетей от котельной №2 до жилых домов ул.Ленина, 259-265а	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	2 155,10											2 155,10	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.11.	Ремонт участков тепловых сетей от котельной №5	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей		6 837,80										6 837,80	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.12.	Модернизация тепловой сети от котельной №8 от компенсатора у камеры №7 до жилых домов ул. Нефедова, №33/41, №43	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		5 237,70										5 237,70	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.13.	Ремонт тепловых сетей котельной №8 пгт.Арти, ул. Нефедова, 22/26	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	2 715,50											2 715,50	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.14.	Ремонт тепловой сети от камеры газовой службы до зданий ул. Молодежная, 2, 4, 6	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	2 752,80											2 752,80	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.15.	Реконструкция тепловых сетей котельной №3 д. М. Карзи, ул. Юбилейная	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		2 500,00										2 500,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
1.16.	Ремонт ответвлений от магистральной тепловой сети котельной №9	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	9 790,10											9 790,10	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.17.	Реконструкция тепловых сетей котельной №7 с. Манчаж	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа		20 000,00										20 000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.18.	Ремонт тепловых сетей котельной №12 с. Новый Златоуст	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	626,70											626,70	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.19.	Ремонт тепловых сетей котельной №4	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	192,00											192,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.20.	Ремонт тепловых сетей котельной №10	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	696,70											696,70	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.21.	Ремонт тепловых сетей теплогенераторной №2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	1,00											1,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.22.	Ремонт тепловых сетей котельной №14	Замена изношенного оборудования, повышение надежности	3 353,80											3 353,80	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
		теплоснабжения потребителей													
1.23.	Замена участка теплотрассы ул. Р. Молодежи, д.94, Ду 108, протяженностью 120м	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	626,00											626,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.24.	Замена участка теплотрассы ул. Елисеева, протяженностью 80м	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	350,00											350,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.25.	Замена автоматики котла №2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	750,00											750,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.26.	Ревизия запорной арматуры	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	20,00											20,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.27.	Ремонт колодцев 3 шт.	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	30,00											30,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.28.	Реконструкция теплового колодца на ул. Р. Молодежи, д.109	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	40,00											40,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
1.29.	Замена теплотрассы по ул.Королева, до Ростелеком, 120м	Замена изношенного оборудования, повышение надежности	660,00											660,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования	
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:		
		теплоснабжения потребителей														
1.30.	Ремонт отопления Храма-Музея, приобретение эл. Конвекторов	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	50,00											50,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
1.31.	Замена теплотрассы протяженностью 70м от котельной правое крыло	Замена изношенного оборудования, повышение надежности теплоснабжения потребителей	2 059,40											2 059,40	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
1.32.	Обмуровка теплотрассы	Повышение эффективности теплоснабжения муниципального округа	65,00											65,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
Итого в системе теплоснабжения:		489 518,60														
2. Водоснабжение																
2.1.	МУП АМО «Водоканал»															
2.1.1.	Пгт. Арти															
2.1.1.1.	ВНБ Пристанинская															
	Строительство ВЗУ, с устройством водоподготовки и санитарных зон, с обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей										975,00		975,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
	Реконструкция водопроводных сетей 1,189 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей										14735,00		14735,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
2.1.1.2.	Строительство ВЗУ на Заводской															
	Строительство ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Партизанская, ВНБ Заводская, ВНБ ДРСУ	Обеспечение бесперебойного и надежного							132600,00						132600,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Малышева, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
	Реконструкция водопроводных сетей: Партизанская, Заводская, ДРСУ Малышева	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		40600,00										40600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.1.3.	Строительство/реконструкция водопроводных сетей в пгт. Арти														
	Строительство/реконструкция водопроводных сетей по ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская протяженностью 4,8 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		2200,00										2200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Строительство водопроводных сетей по ул. Октябрьская, ул. Победы, протяженностью 1,7 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		2405,00										2405,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.2.	Д. Пантелейково														
	Реконструкция водопроводных сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		28500,00										28500,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,42 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		3919,00										3919,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,5 км по ул. Юбилейная, ул. Победы и ул. Нагорная	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		5800,00										5800,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Разконсервация скважины №6625	Обеспечение бесперебойного и		750,00										750,00	Средства местного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
		надежного снабжения водой потребителей													областного/ федерального бюджета
2.1.3.	С. Поташка														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					675,00							675,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Реконструкция водопроводных сетей 5,6 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		19600,00										19600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.4.	С. Пристань														
	Строительство водонапорной башни	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					3400,00							3400,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Чапаева, протяженностью 1,98 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		9889,00										9889,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 10,003 км по ул. Советская, ул. Крупской, ул. Победы, ул. Озерная, ул. Луговая, ул. Мира, Ул. Шевалдина, ул. Ясная, ул. Солнечная, ул. Новая, ул. Лесная, ул. Разина и ул. Дачная	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		55000,00										55000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 100 м и колодцев для соединения	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					1250,00							1250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	водопроводных сетей с. Пристань и пгт. Арти														
2.1.5.	С. Старые Арти														
	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			3075,00									3075,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Реконструкция водопроводных сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			24300,00									24300,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Реконструкция ВЗУ МТМ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			2125,00									2125,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.6.	Д. Сенная														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					625,00							625,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей					275,00							275,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.7.	С. Березовка														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и	Обеспечение бесперебойного и надежного					1725,00							1725,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1400,00									1400,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
2.1.8.	Д. Артя Шигири														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			825,00								825,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		500,00									500,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
2.1.9.	С. Сухановка														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			825,00								825,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		3100,00									3100,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
2.1.10.	С. Курки														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			650,00									650,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1700,00										1700,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Строительство насосной станции первого подъема	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			16047,00									16047,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Установка наземного стального резервуара для воды	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			11043,00									11043,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Строительство водопроводных сетей, протяженностью 4,34 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			15388,00									15388,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.11.	Д. Волково														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			725,00									725,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение		1300,00										1300,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
		надежности водоснабжения потребителей													федерального бюджета
2.1.12.	Д. Малая Дегтярка														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			950,00								950,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		400,00										400,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.13.	Д. Конеево														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			825,00									825,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		200,00										200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.14.	Д. Чекмаш														
	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			7900,00									7900,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Строительство сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					2650,00							2650,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.15.	С. Сажино														
2.1.15.1.	ВНБ Больничный городок														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			625,00									625,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1250,00										1250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.15.2.	ВНБ Волково														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			1025,00									1025,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1300,00										1300,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.15.3.	ВНБ Советская														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		1025,00										1025,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	автоматизации и диспетчеризации процессов														
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1300,00										1300,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.15.4	ВНБ Лесная														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей				925,00								925,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		1000,00										1000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.15.5	ВЗУ Чухарева														
	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Свободы, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		4175,00										4175,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Реконструкция водопроводных сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		2000,00										2000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.16.	Строительство водопроводных сетей в с. Сажино														
	Строительство водопроводных сетей по	Обеспечение бесперебойного и		5000,00										5000,00	Средства местного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок протяженностью 2 км	надежного снабжения водой потребителей													областного/ федерального бюджета
2.1.17.	Д. Соколята														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей						525,00						525,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			150,00									150,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.18.	Д. Багышково														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей						575,00						575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			275,00									275,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.19.	Д. Турышовка														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей						525,00						525,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		275,00										275,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.20.	Д. Малая Тавра														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		575,00										575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		500,00										500,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.21.	Д. Малые Карзи														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		475,00										475,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		375,00										375,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.22.	С. Свердловское														
2.1.22.1.	ВНБ СХТ														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и	Обеспечение бесперебойного и надежного		525,00										525,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			475,00									475,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.22.2.	ВНБ МТФ ВНБ СПК														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			525,00									525,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			575,00									575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.23.	Д. Большие Карзи														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			900,00									900,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			350,00									350,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
2.1.24.	Д. Бараба														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		800,00										800,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		275,00										275,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,63 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			2066,00								2066,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета	
2.1.25.	С. Новый Златоуст														
	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов с учетом ликвидации ВНБ Администрация	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		4975,00										4975,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Реконструкция водопроводных сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		475,00										475,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.26.	С. Манчаж, ВЗУ 5232, 6634, Лесная														
	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации скважин 147,148, с устройством водоподготовки и санитарных зон,	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		2375,00										2375,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов														
	Реконструкция сетей	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			3100,00									3100,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.27.	С. Симинчи														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			575,00									575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			200,00									200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.28.	Д. Верхний Бардым														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			575,00									575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			200,00									200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Лесная, ул.	Обеспечение бесперебойного и надежного			11500,50									11500,50	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Трактовая, протяженностью 3,66 км	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
2.1.29.	Д. Нижний Бардым														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		575,00										575,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		200,00										200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.30.	С. Азигулово														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей		600,00										600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		200,00										200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,9 км	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			9489,00									9489,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.31.	Д. Биткино														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон.	Обеспечение бесперебойного и надежного		600,00										600,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей				200,00								200,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.32.	Д. Бихметково														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей				600,00								600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности				250,00								250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.33.	Д. Усть Манчаж														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей				600,00								600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности				250,00								250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.34.	Д. Кадочниково														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон,	Обеспечение бесперебойного и надежного				600,00								600,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	снабжения водой потребителей													федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности			250,00									250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.35.	Д. Токари														
	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			600,00									600,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Ремонт сетей	Замена изношенного оборудования, повышение надежности			250,00									250,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.1.36.	Строительство ВЗУ «Симинчинская»														
	Строительство ВЗУ «Симинчинская», разработка ПСД с проведением проектно-изыскательных работ	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					40000,00							40000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
	Строительство ВЗУ «Симинчинская» пгт. Арти	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей					200000,00							200000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.	Мероприятия по модернизации водопроводной сети														
2.2.1	"Модернизация водопроводных сетей, расположенных по адресу Свердловская обл., Артинский р-он, пгт. Арти, ул. Карла Маркса 1 - 93 (ул. Карла Маркса от д.1 до .14 (84м); ул. Карла Маркса от 14 до д. 26	Обеспечение бесперебойного и надежного снабжения водой потребителей			7 479,14									7 479,14	Средства предприятия и местного бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	(172м); ул. Карла Маркса от д. 17 до д. 61 (587м); ул. Карла Маркса от д.61 до д. 77 (198м); ул. Карла Маркса от д.77 до д. 93 (159м))														
2.2.2.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, от ул. Симинчинская, 1а по пер. ул. Солнечная, 8 на ул. Самолет. до 11 по пер. ул. Заводская до 16а	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		21 6450,00										21 6450,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.3.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Симинчинская от № 1 до № 17	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.4.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Солнечная от 2 до 11	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.5.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Самолетная от № 18 до № 2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.6.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Заводская от колодца у д.16а до № 1, по ул. Партизанская от № 1 до № 57	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.7.	Капитальный ремонт водопроводной сети	Замена изношенного													Средства местного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, от ул. Заводской 9 до 21 далее по переулку до ул. Грязнова 24	оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													областного/ федерального бюджета
2.2.8.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, от ул. Заводской 1 до ул. Грязнова 2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.9.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Заводская к мн.кв. домам 22 и 17 от колодца у дома 16а	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.10.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по пер. ул Грязнова 23 до ул. Суслина 46а и 48	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.11.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Грязнова от 24 до 2 далее по ул. Дерябина от 1 до 13 (школа № 6)	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.12.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от переулка ул. Грязнова, д.32а по ул. Грязнова до коллектора у № 24	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.13.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти	Замена изношенного оборудования, повышение надежности													Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	от ул. Грязнова, д.32а до № 42	водоснабжения потребителей													
2.2.14.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, от Суслина 48 по переулку до Мальшева 43	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.15.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по пер. ул Грязнова 24 до ул. Суслина	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.16.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Суслина от 68а до ул. Мальшева 53в	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.17.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Суслина от № 106 до № 46	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.18.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Суслина от 46 до 2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.19.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Мальшева 55б до 49, от 60 до 48а, от 43 до 31а	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:											
2.2.20.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Малышева, № 80 до № 82	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей														Средства местного/ областного/ федерального бюджета									
2.2.21.	Капитальный ремонт водопроводной сети п. Арти, по ул. Малышева от 93 до 101	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей																							Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.22.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Малышева от № 110 до № 124, №93	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей																							Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.23.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Малышева, № 112а по переулку ул. Суслина на ул. Малышева от № 110 до № 82	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей																							Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.24.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи от № 120 до № 142, от дома № 163 до дома № 203, от дома № 210 до дома № 226 (Ветстанция)	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей				9 100,00									9 100,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета									
2.2.25.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ул. Ленина от 132 до 146, ул. Ленина от №208 до №294	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей				7 085,00									7 085,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета									

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
2.2.26.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Старые Арти по ул.Совхозная от 1 до 6 от 18 до 31 до ул.Заречная 10	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			5 569,00									5 569,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.27.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж от ВНБ до колодца 7 до жилого дома ул. Манчажская № 19	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			2 548,00									2 548,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.28.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж от в.н.б. через колодцы 1,2,3,4,5,6 до колодца №7	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			667,00									667,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.29.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж до колодца №1	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			3 392,00									3 392,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.30.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж от колодца КЗС до ул. Мира, Комсомольская, Тракторная	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			4 021,00									4 021,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.31.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж пер. Советский, 1-13	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 150,00									1 150,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.32.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл.,	Замена изношенного оборудования,			5 626,00									5 626,00	Средства местного/ областного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Артинский р-н с. Манчаж 8 марта от №42 на Советскую от №86-114	повышение надежности водоснабжения потребителей													федерального бюджета
2.2.33.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н с. Манчаж от колодца у столовой до 40 лет Победы, школы, ул. Свободы	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 950,00									1 950,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.34.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт.Арти, по ул.Октябрьская от 1а до 14	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 865,15									1 865,15	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.35.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, Артинский район, пгт.Арти, ул. Геофизическая, 4а - ул. Восточная от 3 до 6 по ул. Красногорская от 4 до 33 по ул. Космонавтов от 10 до 46 (участок ул. Космонавтов № 9-№ 23)	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 191,03									1 191,03	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.36.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, Артинский район, с. Сажино ул. Молодежная от №1 до №11, до ул. Советская к №14, №10, №8 (участок ул. Молодежная № 1-№ 11)	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			4 421,43									4 421,43	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.37.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, Артинский район, с. Курки по ул. Мира от 64 до 90 до 99	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			4 056,93									4 056,93	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
2.2.38.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, с. Курки по ул. Совхозная от 1 до 6 по ул. Мира от 42 до 2	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			5 203,05									5 203,05	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.39.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, с. Курки, ул. Молодежная от № 1 до № 9, № 9-14 до №18	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 668,03									1 668,03	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.40.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул.Королева от №197 до № 215	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 257,79									1 257,79	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.41.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Королева от 54 до 76 по пер.Школьный, до ул. Карла Маркса от 77 до 61	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			3 859,01									3 859,01	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.42.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул.Королева от 169 до 197 пересечение ул. Ленина до колодца дома 272	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 870,90									1 870,90	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.43.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул.Королева от №109 до №158, № 210	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			4 165,57									4 165,57	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
2.2.44.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Королева от 6 до терр. АМЗ ул. Королева, 50	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			2 578,69									2 578,69	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.45.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Ленина от 124 до 146	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			7 084,28									7 084,28	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.46.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ул. Королева от 54 до 76, по пер. Школьный, до ул.Карла Маркса от77 до 61	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			3 859,01									3 859,01	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.47.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, ул. Королева от 80 до 108 по пер. Гребневский до ул. 10 Пятилетки	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			5 071,71									5 071,71	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.48.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Ленина от №194 до №260	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			3 840,98									3 840,98	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.49.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Ленина от 124 до 146	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			590,57									590,57	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.50.	Капитальный ремонт водопроводной сети	Замена изношенного			3 898,77									3 898,77	Средства местного/

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Ленина от № 260 до № 284	оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей													областного/ федерального бюджета
2.2.51.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Р. Молодежи от 210 до 253 (Ветстанция)	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			9 099,60									9 099,60	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.52.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, р-н Артинский, с. Азигулово, от ул. Зинура Ахметова на ул. Новая от № 1 до 78	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			2 408,47									2 408,47	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.53.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, Артинский район, с. Поташка, ул. Октябрьская от 30 до 42, по ул. Победы от 10, от 1 до 8	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 521,73									1 521,73	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.54.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская область, Артинский район, д. Артя-Шигири, ул. Ленина от 7 до 95	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			3 288,36									3 288,36	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.55.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, ул. Лесная от 101 до 75	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей			1 565,94									1 565,94	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.56.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти,	Замена изношенного оборудования, повышение надежности			4 428,42									4 428,42	Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	от ул. Иосса №22а до ул. Лесная от №3 до №61	водоснабжения потребителей													
2.2.57.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, пгт. Арти, по пер. Карзинский от ул. 10 Пятилетки до ул. Королева	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		5 702,5										5 702,5	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
2.2.58.	Капитальный ремонт водопроводной сети Свердловская обл., Артинский р-н, с. Симинчи в.н.б. на ул. Садовая от №1 до №26	Замена изношенного оборудования, повышение надежности водоснабжения потребителей		2 851,25										2 851,25	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
Итого в системе водоснабжения:		888 037,80													
3. Водоотведение															
3.1.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от домов ул. Заводская, 20, 18, 16а, 17, 13а	Улучшение экологической ситуации		9 224,00										9 224,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
3.2.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Заводская, 22 до ул. Грязнова, 18а	Улучшение экологической ситуации													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
3.3.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул. Грязнова,1, 3	Улучшение экологической ситуации													Средства местного/ областного/ федерального бюджета
3.4.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти	Улучшение экологической ситуации													Средства местного/ областного/ федерального бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:										
	по ул. Грязнова, 1 к 3 до ул. Р.Молодежи,4																							
3.5.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, по ул.Грязнова от №2, №4, от №6, №8 до №3	Улучшение экологической ситуации																						
3.6.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи 2	Улучшение экологической ситуации																						
3.7.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти по ул. Р.Молодежи от ул. Грязнова, 1 до КНС	Улучшение экологической ситуации																						
3.8.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти напорный коллектор от КНС ул. Грязнова по ул. Рабочей Молодежи, 10 до 50	Улучшение экологической ситуации																						
3.9.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти от ул. Геофизической, 15 до 19 по ул. Иосса, ул. Аносова до КНС Больница	Улучшение экологической ситуации		5 000,00										5 000,00										
3.10.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н. пгт. Арти.	Улучшение экологической ситуации		3 414,00											3 414,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета								

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	ПМК-17 от ул. Партизанская, 81 по пер. ул. Дерябина 116-122 в выгреб по ул.Фрунзе 0														
3.11.	Модернизация/ капитальный ремонт канализационной сети Свердловская обл, Артинский р-н, пгт. Арти, напорный коллектор от КНС №3 (Больница) - до очистных с. Пристань	Улучшение экологической ситуации		12 189,00										12 189,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
3.12.	Строительство очистных сооружений с. Пристань, разработка ПСД с проведением проектно-изыскательных работ	Улучшение экологической ситуации						40 000,00						40 000,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
3.13.	Строительство очистных сооружений с. Пристань	Улучшение экологической ситуации						277 849,00						277 849,00	Средства местного/ областного/ федерального бюджета
Итого в системе водоотведения:		347 676,00													
4. Электроснабжение															
Мероприятий не предусмотрено															
5. Газоснабжение															
5.1.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), от ГРС г. Арти, общей протяженностью – 18,694 км	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
5.2.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), от ГРС г. Арти. общей	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	протяженностью – 0,023 км														
5.3.	Строительство головного газораспределительного пункта ГГРП-2 Старые Арти производительностью до 4,0 тыс. м3/час	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
5.4.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), от ГГРП Старые Арти, общей протяженностью – 8,819 км	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
5.5.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), от ГГРП-2 Старые Арти, общей протяженностью – 70,218 км	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
5.6.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), от ГРС с. Манчаж, общей протяженностью – 46,913 км	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
5.7.	Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), от ГРС с. Сажино, общей протяженностью – 40,317 км.	Обеспечение потребителей бесперебойной системой подачи природного газа	н/д											н/д	н/д
Итого в системе газоснабжения:		0,00													
6. Система обращения с ТКО															
6.1.	Санитарная уборка, очистка территорий, содержание площадок	Обеспечение экологически безопасного	10 669,72	412,7	412,70										Средства местного бюджета

№	Мероприятие	Ожидаемый эффект	Инвестиции, тыс. руб.												Источник финансирования
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО:	
	накопления ТКО и подъездов к ним	хранения, переработки и уничтожения отходов													
6.2.	Устройство, оборудование контейнерных площадок с ограждением и подъездов к ним, приобретение контейнерного оборудования	Обеспечение экологически безопасного хранения, переработки и уничтожения отходов	2 559,60	100,00	1 591,00										Средства местного бюджета
6.3.	Организация и содержание мест захоронения	Снижение негативного воздействия отходов на окружающую природную среду	2 613,67	2 000,00	3 402,56										Средства местного бюджета
Итого в системе обращения ТКО:		23 761,95													
Итого по системам коммунальной инфраструктуры:			1 748 994,35												

13. Организация реализации проектов

Предполагаемый общий объем финансирования Программы составит – 1 765 825,00 тыс. руб.

Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов приводится в Таблица 53.

Таблица 53. Финансовое обеспечение Программы по источникам реализации инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование системы коммунальной инфраструктуры	Объем инвестиций, тыс.руб.
1	Система теплоснабжения	489 518,60
2	Система водоснабжения	888 037,80
3	Система водоотведения	347 676,00
4	Система электроснабжения	н/д
5	Система газоснабжения	н/д
6	Система обращения с ТКО	23 761,95
ВСЕГО		1 748 994,35

ПРИМЕЧАНИЕ: Объемы финансирования Программы на 2025-2035 годы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению в установленном законодательством порядке при формировании местного бюджета на соответствующий год.

При снижении (увеличении) ресурсного обеспечения в установленном порядке вносятся изменения показателей Программы.

14. Динамика уровней тарифов

Документами, определяющими прогнозные значения роста тарифов на коммунальные услуги, являются

- «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов», опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации;
- «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года», опубликованный Министерством экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанными документами индексы изменения тарифов на коммунальные услуги представлены Таблица 54.

Таблица 54. Индексы изменения цен и тарифов на период 2025-2035 годы

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индексация тарифов на электроэнергию для населения	1,113	1,086	1,091	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Индексация регулируемых тарифов на тепловую энергию для населения	1,099	1,093	1,068	1,042	1,042	1,043	1,043	1,044	1,044	1,044
Индексация тарифов на услуги водоснабжения для всех населения	1,098	1,089	1,059	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индексация тарифов на услуги водоотведения для населения	1,093	1,086	1,058	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индексация оптовых цен на газ для населения	1,096	1,091	1,07	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Индексация на услуги по обращению с ТКО для населения	1,044	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Артинского муниципального округа на период 2026-2035 годы представлена в Таблица 55.

Таблица 55. Прогнозная динамика регулируемых тарифов на коммунальные услуги на территории Артинского муниципального округа

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Тарифы на услуги теплоснабжения:												
1.1	Тариф на услуги теплоснабжения, АО «Артинский завод»	руб/Гкал	2135,09	2346,46	2564,69	2739,08	2854,13	2974,00	3101,88	3235,26	3377,61	3526,23	3681,38
1.2	Тариф на услуги теплоснабжения, МУП АМО «Теплотехника»	руб/Гкал	2860,30	3143,46	3435,81	3669,44	3823,56	3984,15	4155,47	4334,15	4524,85	4723,95	4931,80
1.3	Тариф на услуги теплоснабжения, АО «ОТСК»	руб/Гкал	4143,14	4553,31	4976,77	5315,19	5538,43	5771,04	6019,20	6278,02	6554,25	6842,64	7143,72
2	Тариф на услуги водоснабжения	руб./м³	56,12	61,62	67,10	71,06	73,91	76,86	79,94	83,13	86,46	89,92	93,51
3	Тариф на услуги водоотведения	руб./м³	41,29	45,13	49,01	51,85	53,93	56,09	58,33	60,66	63,09	65,61	68,24
4	Тариф на электрическую энергию для населения	руб./кВт·ч	8,30	9,23	10,03	10,94	11,49	12,06	12,66	13,30	13,96	14,66	15,39
5	Цены на газ природный для населения	руб./м³	7,50	8,22	8,97	9,60	9,88	10,18	10,49	10,80	11,12	11,46	11,80
6	Тариф на услуги по организации сбора и утилизации отходов	руб./м³	732,175	764,39	795,73	827,56	860,66	895,09	930,89	968,13	1006,85	1047,13	1089,01

15. Прогноз расходов населения на оплату коммунальных ресурсов, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности расходов на коммунальные услуги

Расчет показателей критериев доступности осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения платы граждан за коммунальные услуги утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 №378.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины прожиточного минимума;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

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

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи (в ряде субъектов Российской Федерации этот критерий называют коэффициентом покупательной способности) определяется как отношение общего прогнозируемого совокупного платежа граждан за все потребляемые ими коммунальные услуги в расчете на одного человека в месяц на среднедушевой доход населения в месяц.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы 22-ЖКХ (сводная)).

Необходимость оценки критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень доходов населения муниципального образования, и как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в муниципальном образовании определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муниципальном образовании:

Число семей - получателей субсидий на оплату коммунальных услуг для целей определения доступности для граждан платы за коммунальные услуги принимается равным числу семей на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно - коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом Российской Федерации. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму (часть 1 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1 (часть I), ст. 14)), в порядке, определенном Правилами предоставления субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2005 г. № 761 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 51, ст. 5547).

Значения критериев доступности для граждан за коммунальные услуги в Артинском муниципальном округе не рассчитываются, т.к. данные не публикуются в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организации, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации» (п.5, ст.4; ч.1, ст.9).

16. Модель для расчета программы

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от администрации Артинского муниципального округа, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса, а также Управления Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области и Курганской области.

За основу Программы были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики текущего оборудования. Базовым периодом для разработки принят 2024 год.

Прогнозные показатели рассчитаны на основании данных действующих документов территориального планирования. Также были сделаны выводы по существующему состоянию систем коммунальной инфраструктуры.