

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением
от _____ г. № _____

**Программа
«Комплексное развитие систем коммунальной
инфраструктуры
Артинского городского округа»
На период до 2030 года**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор _____ (Стариков М.М./



г. Красноярск – 2023 г.

Оглавление

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	3
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	6
2.1. Характеристика существующего состояния систем электроснабжения	6
2.2. Характеристика существующего состояния систем газоснабжения	25
2.3. Характеристика существующего состояния систем теплоснабжения.....	28
2.4. Характеристик существующего состояния систем водоснабжения	71
2.5. Характеристик существующего состояния систем водоотведения	107
2.6 Анализ существующего состояния системы сбора и вывоза твердых коммунальных отходов.....	115
3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.....	128
3.1 Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования.....	128
3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	134
4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	134
5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	141
5.1 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	141
5.2 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	142
5.3 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	146
5.4 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	148
5.5 Программа инвестиционных проектов в водоотведении	154
5.6 Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов	155
5.7 Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях	157
5.8 Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении	157
5.9 Программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года».....	158
5.10. Взаимосвязанность проектов	160
6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.....	160
6.1 Источники и объемы инвестиций по проектам	160
6.2 Краткое описание форм организации проектов.....	187
6.3 Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы	190
6.4 Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	191
7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	195

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	«Актуализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа до 2030 года» (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	- Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; - Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (переход на закрытую систему горячего водоснабжения); - Федеральный закон от 29.12.2014 N 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»; - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и Территориальной схемой обращения с отходами, том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области № 185 от 31.03.2020 г.; - Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации»; - Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; - Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя от 28.10.2013 №397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

	- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; - Требования к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, утвержденные приказом Минэкономразвития России от 09.01.2018 №10; - Генеральный план и правила землепользования и застройки Артинского городского округа; - схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа; - генеральная схема санитарной очистки Артинского городского округа; - территориальная схема обращения с отходами - схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, федеральной и региональной программ, действующих на момент разработки программы; - инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и газоснабжения; - данные, полученные в ответ на запросы, сформированные Исполнителем в организации коммунального комплекса, осуществляющие деятельность на территории Артинского городского округа. - иные материалы, предусмотренные методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».
Заказчик Программы	Администрация Артинского городского округа
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоСбережение» 660032, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубенского, д. 4, корп. 2, оф. 241; Тел: 8 (391) 228-65-00
Ответственный исполнитель Программы	Администрация Артинского городского округа
Соисполнители Программы	Структурные подразделения администрации городского поселения (по принадлежности); Предприятия и организации коммунального комплекса Артинского городского поселения
Цели Программы	Разработка единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа, в соответствии с генеральным планом Артинского городского округа и потребностями жилищного и промышленного строительства для эффективного функционирования коммунальных систем жизнеобеспечения, разработки производственных и инвестиционных программ, снижения себестоимости коммунальных услуг за счет уменьшения затрат на их производство, внедрения энергосберегающих технологий, обновления и модернизации основных фондов коммунального комплекса в соответствии с современными требованиями к технологии и качеству услуг, улучшения экологической ситуации.

Задачи Программы	Основными задачами Программы являются: 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры; 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры; 3. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 4. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей; 5. Повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования; 6. Обеспечение более комфортных условий проживания населения муниципального образования; 7. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования; 8. Снижение потерь при поставке ресурсов потребителям; 9. Улучшение экологической обстановки в муниципальном образовании; 10. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры; 11. Взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.
Целевые показатели Программы	Основными целевыми показателями программы являются: 1. Критерии доступности и доля охвата населения коммунальными услугами; 2. Показатели надежности (бесперебойности) систем ресурсоснабжения; 3. Показатели эффективности производства коммунальных ресурсов и их потребления; 4. Показатели воздействия на окружающую среду; 5. Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, городского округа; 6. Показатели качества коммунальных ресурсов.
Сроки и этапы реализации Программы	Срок реализации программы – до 2030 год. Этапы осуществления программы: - первый этап: 2023 - 2026 гг.; - второй этап: 2027 - 2030 гг..
Объемы и источники финансирования	Финансирование Программы предполагается за счет бюджетных средств разных уровней и привлечения внебюджетных источников. Объем финансирования Программы составляет: • в системе электроснабжения – 43,109 млн. руб.; • в системе газоснабжения – 1297,933 млн. руб.; • в системе теплоснабжения – 343,904 млн. руб.; • в системе водоснабжения – 680,7605 млн. руб.; • в системе водоотведения – 594,920 млн. руб.; • в системе санитарной очистки (ТКО) – 417,816 млн. руб.; • Муниципальная программа «развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года» – 156,5216 млн. руб. Бюджетные ассигнования, предусмотренные в плановом периоде 2023-2030 годов, могут быть уточнены при формировании проекта местного бюджета. Объемы и источники финансирования ежегодно уточняются при формировании бюджета муниципального образования на соответствующий год.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1. Характеристика существующего состояния систем электроснабжения

Институциональная структура

На территории Артинского городского округа осуществляет транспортировку электроэнергии по распределительным сетям и присоединение новых потребителей к электросетевой структуре – ПО «Западные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго».

Характеристика системы электроснабжения

Артинский городской округ не имеет местных источников по выработке электроэнергии.

Источниками электроснабжения Артинского городского округа являются электроподстанции (ПС), входящие в объединенную энергосистему Свердловской области и связанные высоковольтными линиями электропередач (ВЛ) 35, 110 кВ между собой и с электроподстанциями Красноуфимск, Михайловская, Сарсы, Карги, Конезавод и Бугалыш и относящиеся к Филиала МРСК Урала «Свердловэнерго» - Артинский РЭС. Передача электроэнергии производится по электрическим сетям напряжением 0,4 - 110 кВ.

Таблица 2.1.1 - Информация по распределительным подстанциям

№ п/п	Название электроподстанции	Напряжение, кВ	Местоположение	Населенные пункты, получающие питание от электроподстанции
1.	ПС Манчаж	110/10	с.Манчаж	Азигулово, Биткино, Дружино-Бардым, Журавли, Манчаж, Кадочниково, Токари, Усть-Манчаж, Бихметково, Бакийково
2.	ПС Арти	110/35/10	п.г.т.Арти	Арти, Пантелейково, Волково, Чекмаш
3.	ПС Пристань	110/10	с.Пристань	Арти, Курки, Афанасово, Пристань
4.	ПС Симинчи	110/10	с.Симинчи	Дружино-Бардым, Симинчи, Верхний Бардым, Нижний Бардым
5.	ПС Сажино	110/35/10	д.Сажино	Сажино, Бараба, Большие Карзи, Малая Дегтярка, Омельково, Сажино, Коневы, Поповы, Соколята
6.	ПС Малая Тавра	110/35/10	с.Малая Тавра	Малая Тавра, Рыбино
7.	ПС Малые Карзи	110/10	д.Малые Карзи	Волокушино, Новый Златоуст, Усть-Кишерть, Черепаново, Широкий Лог, Малые Карзи, Байбулда, Ильчигулово
8.	ПС Сухановская	110/10	с.Сухановка	Стадухино, Сухановка, Черкасовка
9.	ПС Черкасовская	110/35/10	д.Березовка	Березовка
10.	ПС Степная	35/10	с.Свердловское	Омельково, Ильчигулово, Свердловское, Полдневая, Андрейково
11.	ПС Старые Арти	35/10	с.Старые Арти	Старые Арти, Сенная
12.	ПС Поташка	35/10	с.Поташка	Поташка, Артя-Шигири
13.	СВО-1,2,3		с. Чекмаш	Арти, Чекмаш, Пантелейково, Волково

Баланс мощности ресурса

Согласно Генеральному плану и правилам землепользования и застройки Артинского городского округа, электропотребление Артинского городского округа рассчитано по укрупненным показателям и составит:

- на I очередь строительства (2015 г.) – 16,587 МВт;
- на расчетный срок (2030 г.) – 17,486 МВт.

Источниками электроснабжения Артинского городского округа приняты электроподстанции, входящие в объединенную энергосистему Свердловской области и связанные ВЛ 35, 110 кВ между собой и с электроподстанциями Красноуфимск, Михайловская, Сарсы, Карги, Конезавод и Бугалыш и солнечные электростанции.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Артинский городской округ не имеет местных источников по выработке электроэнергии.

Надежность работы системы

Схема построения электроснабжающих сетей Артинского городского округа от источников питания, в целом соответствует требованиям ПУЭ, РД.34.20.185-94 и СП 31-110-2003 по надежности электроснабжения.

Качество поставляемого ресурса

Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Показателями качества электроэнергии являются:

- отклонение напряжения от своего номинального значения;
- колебания напряжения от номинала;
- несинусоидальность напряжения;
- несимметрия напряжений;
- отклонение частоты от своего номинального значения;
- длительность провала напряжения;
- импульс напряжения;
- временное перенапряжение. Требования к качеству электроэнергии:
- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять – 220В, в трехфазных сетях - 380В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;
- требования к непрерывности электроснабжения: электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

Ввиду отсутствия данных о значениях параметров качества электрической энергии на территории муниципального образования не представляется возможности дать качественную оценку данного ресурса.

Воздействие на окружающую среду

Проведение мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы электроснабжения должно осуществляться в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере промышленной и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов. При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве, либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

На территории ОРУ электростанций и подстанций следует осуществлять мероприятия по сбору и удалению масла с целью исключения возможности растекания его по территории и попадания в водоемы, загрязнения почв, подземных вод и атмосферного воздуха.

После ликвидации аварии на трансформаторе весь объем стоков, собранный в маслосборнике, должен вывозиться автотранспортом на регенерацию, а маслосборник - очищаться от следов масла.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде предлагается применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных, а также использование кабелей с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

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

Согласно постановлению РЭК Свердловской области от 19.01.2023 № 5-ПК тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Свердловской области на 2023 год представлены в таблице

Таблица 2.1.2 - Тариф на электрическую энергию

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест	

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
	общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
1.1.	Одноставочный тариф	5,15
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77
	Ночная зона	2,86
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
2.1.	Одноставочный тариф	3,61
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
	Ночная зона	2,00
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,50
	Полупиковая зона	3,34
	Ночная зона	2,00
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
3.1.	Одноставочный тариф	3,61
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21
	Ночная зона	2,00
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,50
	Полупиковая зона	3,34
	Ночная зона	2,00
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного	

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
	поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
4.1.	Одноставочный тариф	3,61
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21
	Ночная зона	2,00
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,50
	Полупиковая зона	3,34
	Ночная зона	2,00
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
5.1.	Одноставочный тариф	3,61
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21
	Ночная зона	2,00
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,50
	Полупиковая зона	3,34
	Ночная зона	2,00
6.	Потребители, приравненные к населению:	

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда	
6.1.1.	Одноставочный тариф	5,15
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
6.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77
	Ночная зона	2,86
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества	
6.2.1.	Одноставочный тариф	3,61
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21
	Ночная зона	2,00
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,50
	Полупиковая зона	3,34
	Ночная зона	2,00
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 помещений	

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
6.3.1.	Одноставочный тариф	5,15
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77
	Ночная зона	2,86
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	
6.4.1.	Одноставочный тариф	5,15
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77
	Ночная зона	2,86
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	
6.5.1.	Одноставочный тариф	5,15
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77
	Ночная зона	2,86
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	
6.6.1.	Одноставочный тариф	5,15
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,01
	Ночная зона	2,86
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,43
	Полупиковая зона	4,77

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)
		2023 год
	Ночная зона	2,86

Таблица 2.1.3 - тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная и временная схемы электроснабжения
	C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	13255 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний) 20715 (для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний)
.1.	C1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	6 960
.2.1	C1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	6 295
.2.2	C1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	13 755

Таблица 2.1.4 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1	Строительство воздушных линий электропередачи	C ₂ , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.1.1	C 2.1.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже	1 002 246

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1.1.2	С 2.1.1.4.1.1 1-20 кВ	2 747 121
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	
1.2.1.	С 2.1.1.4.1.2 0,4 кВ и ниже	2 676 703
1.2.2.	С 2.1.1.4.1.2 1-20 кВ	4 201 398
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.3.1.	С 2.1.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	1 786 604
1.3.2.	С 2.1.1.4.2.1 1-20 кВ	1 963 053
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.4.1	С 2.1.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже	3 162 019
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.5.1.	С 2.1.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже	1 089 147
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.6.1.	С 2.1.1.3.3.1 1-20 кВ	1 453 372
1.7.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.7.1.	С 2.1.2.3.1.1 0,4 кВ и ниже	1 321 666
1.7.2.	С 2.1.2.3.1.1 1-20 кВ	458 366
1.8.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.8.1.	С 2.1.2.4.1.1 0,4 кВ и ниже	810 142
1.9.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.9.1.	С 2.3.1.4.1.1 0,4 кВ и ниже	1 492 816
1.9.2.	С 2.3.1.4.1.1 1-20 кВ	2 249 920
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.10.1.	С 2.3.1.4.2.1 0,4 кВ и ниже	2 026 216
1.10.2.	С 2.3.1.4.2.1 1-20 кВ	2 376 816
1.11.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.11.1.	С 2.3.1.4.2.2 0,4 кВ и ниже	2 455 353
1.11.2.	С 2.3.1.4.2.2 1-20 кВ	3 634 988
1.12.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.12.1	С 2.3.1.4.3.1 0,4 кВ и ниже	2 183 148
1.12.2.	С 2.3.1.4.3.1 1-20 кВ	2 705 737
1.13.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.13.1.	С 2.3.1.4.3.2 0,4 кВ и ниже	3 697 033
1.14.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	
1.14.1	С 2.3.1.4.4.1 0,4 кВ и ниже	4 629 322
1.15.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.15.1	С 2.3.1.3.1.1 0,4 кВ и ниже	413 045
1.16.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
1.16.1	С 2.3.1.3.2.1 ^{1-20 кВ}	3 240 436
1.17.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	
1.17.1.	С 2.3.1.3.2.2 ^{1-20 кВ}	1 345 677
1.18.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.18.1.	С 2.3.2.3.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	1 718 125
1.18.2.	С 2.3.2.3.1.1 ^{1-20 кВ}	1 995 626
1.18.3.	С 2.3.2.3.1.1 ^{27,5-60 кВ}	10 320 529
1.19.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.19.1.	С 2.3.2.3.2.1 ^{1-20 кВ}	2 765 322
1.19.2.	С 2.3.2.3.2.1 ^{27,5-60 кВ}	9 468 565
1.20.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.20.1	С 2.3.2.3.3.1 ^{110 кВ и выше}	11 115 878
1.21.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.21.1	С 2.3.2.3.3.2 ^{110 кВ и выше}	6 629 019
1.22.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	
1.22.1.	С 2.3.2.4.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	1 678 187
1.22.2.	С 2.3.2.4.1.1 ^{1-20 кВ}	2 542 664
1.23.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
1.23.1.	С 2.2.2.3.2.1.1 ^{1-20 кВ}	3 943 002
1.23.1	С 2.2.2.3.2.1.1 ^{110 кВ и выше}	18 293 480
1.24.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	
1.24.1	С 2.2.2.3.3.1.1 ^{27,5-60 кВ}	11 276 158
1.25.	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	
1.25.1	С 2.2.2.3.3.2.1 ^{110 кВ и выше}	19 288 718
2.	Строительство кабельных линий электропередачи	С ₃ , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)
2.1.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.1.1.	С 3.1.1.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 079 055
2.1.2.	С 3.1.1.1.1.1 ^{1-10 кВ}	2 969 371
2.2.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.2.1.	С 3.1.1.1.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 691 189
2.3.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.3.1.	С 3.1.1.1.2.3 ^{1-10 кВ}	3 404 593
2.4.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.4.1.	С 3.1.1.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	1 266 689
2.4.2.	С 3.1.1.1.3.1 ^{1-10 кВ}	3 068 430
2.5.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
2.5.1.	С 3.1.1.1.3.3 ^{1-10 кВ}	6 303 894
2.6.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.6.1.	С 3.1.1.1.3.5 ^{1-10 кВ}	2 238 035
2.7.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.7.1.	С 3.1.1.1.4.3 ^{1-10 кВ}	6 037 867
2.8.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.8.1.	С 3.1.1.1.6.3 ^{1-10 кВ}	8 151 501
2.8.2.	С 3.1.1.1.6.3 ^{15-20 кВ}	15 413 638
2.9.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.9.1.	С 3.1.1.1.6.5 ^{27,5-60 кВ}	16 040 960
2.10.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
2.10.1.	С 3.1.1.1.8.3 ^{1-10 кВ}	9 654 891
2.11.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.11.1.	С 3.1.1.1.8.5 ^{1-10 кВ}	14 094 646
2.12.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.12.1.	С 3.1.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 912 923
2.12.2.	С 3.1.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}	4 630 041
2.13.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.13.1.	С 3.1.2.1.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 146 270
2.13.2.	С 3.1.2.1.2.1 ^{1-10 кВ}	2 739 386
2.14.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.14.1.	С 3.1.2.1.2.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 100 859
2.14.2.	С 3.1.2.1.2.2 ^{1-10 кВ}	8 900 272
2.14.3.	С 3.1.2.1.2.2 ^{15-20 кВ}	9 874 906
2.15.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.15.1.	С 3.1.2.1.2.4 ^{0,4 кВ и ниже}	1 639 756
2.16.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.16.1.	С 3.1.2.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 738 681
2.16.2.	С 3.1.2.1.3.1 ^{1-10 кВ}	6 390 358
2.17.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.17.1.	С 3.1.2.1.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 897 651
2.17.2.	С 3.1.2.1.3.2 ^{1-10 кВ}	10 216 297
2.17.3.	С 3.1.2.1.3.2 ^{15-20 кВ}	7 925 840
2.18.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.18.1.	С 3.1.2.1.3.4 ^{0,4 кВ и ниже}	6 215 589
2.19.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.19.1.	С 3.1.2.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 926 825
2.19.2.	С 3.1.2.1.4.1 ^{1-10 кВ}	4 629 655

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
2.20.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.20.1.	С 3.1.2.1.4.2 ^{0,4 кВ и ниже}	5 148 823
2.20.2.	С 3.1.2.1.4.2 ^{1-10 кВ}	7 597 710
2.20.3.	С 3.1.2.1.4.2 ^{15-20 кВ}	4 146 783
2.21.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	
2.21.2.	С 3.1.2.1.4.4 ^{0,4 кВ и ниже}	2 317 902
2.22.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.22.1.	С 3.1.2.1.4.5 ^{0,4 кВ и ниже}	5 144 988
2.23.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.23.1.	С 3.1.2.1.5.2 ^{0,4 кВ и ниже}	5 019 632
2.24.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	
2.24.1.	С 3.1.2.1.5.5 ^{110 кВ и ниже}	60 769 173
2.25.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.25.1.	С 3.1.2.1.6.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 606 423
2.25.2.	С 3.1.2.1.6.1 ^{1-10 кВ}	8 402 470
2.26.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.26.1.	С 3.1.2.1.6.2 ^{1-10 кВ}	13 895 245
2.27.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.27.1.	С 3.1.2.1.8.1 ^{0,4 кВ и ниже}	4 572 575
2.27.2.	С 3.1.2.1.8.1 ^{1-10 кВ}	9 837 311
2.28.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.28.1.	С 3.1.2.1.8.2 ^{1-10 кВ}	15 397 396
2.29.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.29.1.	С 3.1.1.2.1.1 ^{1-10 кВ}	4 630 041
2.30.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.30.1.	С 3.1.1.2.1.2 ^{1-10 кВ}	1 275 447
2.31.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.31.1.	С 3.1.1.2.2.2 ^{1-10 кВ}	5 786 283
2.32.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.32.1.	С 3.1.1.2.3.1 ^{1-10 кВ}	6 303 894
2.33.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.33.1.	С 3.1.1.2.3.2 ^{1-10 кВ}	3 628 916
2.34.	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.34.1.	С 3.1.1.2.4.2 ^{1-10 кВ}	3 493 933
2.35.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.35.1.	С 3.1.2.2.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 555 556

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
2.35.2.	С 3.1.2.2.1.1 ^{1-10 кВ}	2 769 332
2.36.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.36.1.	С 3.1.2.2.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	2 340 286
2.36.2.	С 3.1.2.2.2.1 ^{1-10 кВ}	3 665 430
2.37.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.37.1.	С 3.1.2.2.2.2 ^{1-10 кВ}	4 761 604
2.38.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.38.1.	С 3.1.2.2.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 131 647
2.38.2.	С 3.1.2.2.3.1 ^{1-10 кВ}	4 824 645
2.39.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.39.1.	С 3.1.2.2.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	3 897 651
2.39.2.	С 3.1.2.2.3.2 ^{1-10 кВ}	5 920 437
2.40.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
2.40.1.	С 3.1.2.2.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 988 271
2.40.2.	С 3.1.2.2.4.1 ^{1-10 кВ}	5 050 293
2.41.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
2.41.1.	С 3.1.2.2.4.2 ^{1-10 кВ}	4 776 601
2.42.	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	
2.42.1.	С 3.3.2.1.1.3 ^{1-10 кВ}	3 810 907
2.43.	Кабельные линии в каналах многожильные бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	
2.43.1.	С 3.3.2.1.2.1 ^{1-10 кВ}	10 997 920
2.44.	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	
2.44.1.	С 3.5.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	3 859 522
2.45.	Кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	
2.45.1.	С 3.5.2.1.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	4 172 600
2.46.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.46.1.	С 3.6.1.1.1.4 ^{1-10 кВ}	7 545 796
2.47.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.47.1.	С 3.6.1.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	23 003 939
2.48.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.48.1.	С 3.6.1.1.8.2 ^{1-10 кВ}	51 083 354
2.49.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.49.1.	С 3.6.2.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	12 143 271
2.49.2.	С 3.6.2.1.1.1 ^{1-10 кВ}	14 671 766

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
2.50.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.50.1.	С 3.6.2.1.1.2 0,4 кВ и ниже	9 992 325
2.51.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.51.1.	С 3.6.2.1.1.4 1-10 кВ	17 120 421
2.52.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.52.1.	С 3.6.2.1.2.1 0,4 кВ и ниже	9 759 423
2.53.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине:	
2.53.1.	С 3.6.2.1.2.2 0,4 кВ и ниже	17 676 013
2.54.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.54.1.	С 3.6.2.1.3.1 0,4 кВ и ниже	14 753 565
2.54.2.	С 3.6.2.1.3.1 1-10 кВ	6 083 014
2.55.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.55.1.	С 3.6.2.1.3.2 0,4 кВ и ниже	10 448 388
2.55.2.	С 3.6.2.1.3.2 1-10 кВ	23 124 655
2.56.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	
2.56.1.	С 3.6.2.1.3.4 1-10 кВ	12 501 095
2.57.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.57.1.	С 3.6.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже	14 208 448
2.57.2.	С 3.6.2.1.4.1 1-10 кВ	17 709 755
2.58.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.58.1.	С 3.6.2.1.4.2 0,4 кВ и ниже	27 575 378
2.59.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.59.1.	С 3.6.2.1.6.1 0,4 кВ и ниже	13 141 451
2.59.2.	С 3.6.2.1.6.1 1-10 кВ	25 731 319
2.60.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.60.1.	С 3.6.2.1.8.1 0,4 кВ и ниже	15 435 534
2.60.2.	С 3.6.2.1.8.1 1-10 кВ	19 936 508
2.61.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.61.1.	С 3.6.2.2.1.1 1-10 кВ	10 666 836

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
2.62.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.62.1.	С 3.6.2.2.2.1 0,4 кВ и ниже	16 500 432
2.62.2.	С 3.6.2.2.2.1 1-10 кВ	8 470 798
2.63.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.63.1.	С 3.6.2.2.2.2 1-10 кВ	14 818 412
2.64.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.64.1.	С 3.6.2.2.3.1 0,4 кВ и ниже	13 802 691
2.64.2.	С 3.6.2.2.3.1 1-10 кВ	12 615 442
2.65.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.65.1.	С 3.6.2.2.3.2 0,4 кВ и ниже	14 457 301
2.65.2.	С 3.6.2.2.3.2 1-10 кВ	14 602 819
2.66.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2.66.1.	С 3.6.2.2.4.1 1-10 кВ	11 971 940
2.67.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
2.67.1.	С 3.6.2.2.4.2 1-10 кВ	14 924 455
3.	Строительство пунктов секционирования	С ₄ , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)
3.1.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.1.2.	С 4.1.4 1-20 кВ	1 805 452
3.2.	Реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	
3.2.1.	С 4.1.5 1-20 кВ	2 415 690
3.3.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	
3.3.1.	С 4.2.3 0,4 кВ и ниже	73 721
3.3.2.	С 4.2.3 1-20 кВ	58 499
3.4.	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	
3.4.1.	С 4.2.4 1-20 кВ	81 317
3.4.2.	С 4.2.4 35 кВ	84 830
3.5.	Линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	
3.5.1.	С 4.2.5 110 кВ и выше	4 610 801
3.6.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.6.1	С 4.4.1.1 1-20 кВ	30 456
3.7.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.7.1.	С 4.4.1.2 1-20 кВ	59 110
3.8.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
3.8.1.	С 4.4.1.3 ^{1-20 кВ}	63 866
3.9.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	
3.9.1.	С 4.4.4.3 ^{1-20 кВ}	47 725 699
3.10.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	
3.10.1.	С 4.4.4.4 ^{1-20 кВ}	34 382 663
3.11.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	
3.11.1.	С 4.4.5.4 ^{1-20 кВ}	39 536 969
3.12.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.12.1.	С 4.6.1.1 ^{1-20 кВ}	167 759
3.13.	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.13.1.	С 4.6.2.1 ^{0,4 кВ и ниже}	124 789
3.13.2.	С 4.6.2.1 ^{1-20 кВ}	117 682
3.14.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.14.1.	С 4.6.3.1 ^{1-20 кВ}	93 958
3.15.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	
3.15.1.	С 4.6.4.2 ^{1-20 кВ}	49 884
3.16.	Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	
3.16.1.	С 4.6.5.1 ^{1-20 кВ}	91 412
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С ₅ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
4.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.1.1.	С 5.1.1.1 ^{6/0,4 кВ}	32 151
4.1.2.	С 5.1.1.1 ^{10/0,4 кВ}	32 699
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.2.1.	С 5.1.1.2 ^{6/0,4 кВ}	27 734
4.2.2.	С 5.1.1.2 ^{10/0,4 кВ}	37 219
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.3.1.	С 5.1.2.1 ^{6/0,4 кВ}	11 614
4.3.2.	С 5.1.2.1 ^{10/0,4 кВ}	16 665
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.4.1.	С 5.1.2.2 ^{6/0,4 кВ}	17 444
4.4.2.	С 5.1.2.2 ^{10/0,4 кВ}	16 428
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	
4.5.1.	С 5.1.3.1 ^{6/0,4 кВ}	3 969
4.5.2.	С 5.1.3.1 ^{10/0,4 кВ}	6 210

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.6.1.	С 5.1.3.2 6/0,4 кВ	6 487
4.6.2.	С 5.1.3.2 10/0,4 кВ	6 487
4.7.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.7.1.	С 5.1.4.2 6/0,4 кВ	5 184
4.7.2.	С 5.1.4.2 10/0,4 кВ	5 184
4.8.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.8.1.	С 5.1.4.3 6/0,4 кВ	9 828
4.9.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.9.1.	С 5.1.5.2 6/0,4 кВ	5 648
4.9.2.	С 5.1.5.2 10/0,4 кВ	6 119
4.10.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.10.1.	С 5.1.6.2 10/0,4 кВ	4 082
4.11.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.11.1.	С 5.1.7.2 10/0,4 кВ	3 705
4.12.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.12.1.	С 5.2.2.2 6/0,4 кВ	8 695
4.12.2.	С 5.2.2.2 10/0,4 кВ	8 129
4.13.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.13.1.	С 5.2.3.2 6/0,4 кВ	10 647
4.13.2.	С 5.2.3.2 10/0,4 кВ	10 647
4.14.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	
4.14.1.	С 5.2.3.3 6/0,4 кВ	16 745
4.14.2.	С 5.2.3.3 10/0,4 кВ	22 858
4.15.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.15.1.	С 5.2.4.2 6/0,4 кВ	6 143
4.15.2.	С 5.2.4.2 10/0,4 кВ	7 737
4.15.3.	С 5.2.4.2 20/0,4 кВ	6 143
4.16.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	
4.16.1.	С 5.2.4.3 10/0,4 кВ	12 053
4.16.2.	С 5.2.4.3 20/0,4 кВ	12 651
4.17.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
4.17.1.	С 5.2.5.2 6/0,4 кВ	4 050
4.17.2.	С 5.2.5.2 10/0,4 кВ	4 461
4.18.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	
4.18.1.	С 5.2.5.3 6/0,4 кВ	8 876
4.18.2.	С 5.2.5.3 10/0,4 кВ	9 582
4.18.3.	С 5.2.5.3 20/0,4 кВ	9 582

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
4.19.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	
4.19.1.	С 5.2.6.3 ^{6/0,4 кВ}	6 366
4.19.2.	С 5.2.6.3 ^{10/0,4 кВ}	6 289
4.19.3.	С 5.2.6.3 ^{20/0,4 кВ}	6 366
4.20.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	
4.20.1.	С 5.2.7.3 ^{6/0,4 кВ}	5 231
4.20.2.	С 5.2.7.3 ^{10/0,4 кВ}	5 231
4.20.3.	С 5.2.7.3 ^{20/0,4 кВ}	5 231
4.21.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	
4.21.1.	С 5.2.8.3 ^{6/0,4 кВ}	4 982
4.21.2.	С 5.2.8.3 ^{10/0,4 кВ}	4 982
4.21.3.	С 5.2.8.3 ^{20/0,4 кВ}	4 982
4.22.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	
4.22.1.	С 5.2.9.3 ^{10/0,4 кВ}	5 495
4.23.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафового или киоскового типа	
4.23.1.	С 5.2.10.2 ^{6/0,4 кВ}	5 747
4.24.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	
4.24.1.	С 5.2.10.3 ^{10/0,4 кВ}	4 149
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С ₆ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
5.1.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно открытого типа	
5.1.1.	С 6.1.2.1 ^{6(10)/0,4 кВ}	9 702
5.2.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно открытого типа	
5.2.1.	С 6.1.3.1 ^{6(10)/0,4 кВ}	5 876
5.3.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа	
5.3.1.	С 6.1.4.1 ^{6(10)/0,4 кВ}	7 794
5.4.	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно открытого типа	
5.4.1.	С 6.1.5.1 ^{6(10)/0,4 кВ}	4 230
5.5.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	
5.5.1.	С 6.2.7.2 ^{6(10)/0,4 кВ}	8 429
5.5.2.	С 6.2.7.2 ^{20/0,4 кВ}	6 638
5.6.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	
5.6.1.	С 6.2.8.2 ^{6(10)/0,4 кВ}	9 032
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С ₇ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)
6.1.	Однострансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	
6.1.1.	С 7.1.1.1 ^{35/0,4 кВ}	40 739

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки
6.2.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	
6.2.1.	С 7.1.6.1 110/6(10) кВ	12 284
6.3.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	
6.3.1.	С 7.2.2.1 110/6(10) кВ	11 690
6.4.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно закрытого типа	
6.4.1.	С 7.2.4.2 35/6(10) кВ	8 418
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С ₈ , руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	
7.1.1.	С 8.1.1 0,4 кВ и ниже	14 906
7.1.2.	С 8.1.1 1-20 кВ	65 781
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	
7.2.1.	С 8.2.1 0,4 кВ и ниже	25 224
7.2.2.	С 8.2.1 1-20 кВ	280 392
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	
7.3.1.	С 8.2.2 0,4 кВ и ниже	45 813
7.3.2.	С 8.2.2 1-20 кВ	199 150
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	
7.4.1.	С 8.2.3 1-10 кВ	257 849

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами электроснабжения городского округа являются:

- изношенность линий электропередач поселения;
- изношенность электроподстанций;
- отсутствие собственных и резервных источников электроснабжения.

2.2. Характеристика существующего состояния систем газоснабжения

Институциональная структура

Газораспределительная организация на территории Артинского ГО - АО «ГАЗЭКС».

Газораспределительная организация на территории села Манчаж и д.Кадочниково – ГУП СО «Газовые сети»

Характеристика системы газоснабжения

В настоящее время газоснабжение Артинского городского округа природным газом осуществляется по магистральному газопроводу «СРТО-Урал», через газораспределительные станции: ГРС г. Арти, ГРС с. Манчаж, ГРС с. Сажино.

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 «Правительства Свердловской области Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области») в настоящее время рабочее давление на выходе из ГРС г. Арти и ГРС с. Манчаж – 0,6 МПа, максимально возможное выходное давление 1,2 МПа.

На расчетный период 2023-2028 гг. система газоснабжения Артинского ГО принята:

- от ГРС г. Арти, четырехступенчатая – газопроводами высокого давления 1 и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2 МПа; от 0,3 до 0,6 МПа соответственно), среднего и низкого давления (от 0,005 до 0,3 МПа и до 0,005 МПа (изб.) соответственно);

- от ГРС с. Манчаж и ГРС с. Сажино, 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).

Основными потребителями природного газа являются индивидуальная жилая застройка, коммунально-бытовые потребители, промышленные предприятия, котельные населенных пунктов, входящих в состав городского округа.

Баланс мощности ресурса

Общая характеристика ГРС г. Арти, ГРС с. Манчаж, ГРС с. Сажино по расчетным данным на расчетный срок до 2028г., до 2035г. приведена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Загрузка ГРС*

№ п/п	Наименование ГРС	Давление на выходе, МПа	Проектная производительность, м³/час	Загрузка ГРС на 2019г, м³/час	Загрузка ГРС на 2022г, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2028г, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2035г, м³/час	Примечание
1	ГРС г. Арти	0,6 (1,2)*	40000	1489	1494	5766	6165	На потребителей, расположенных в Артинском ГО
		0,6		4951	5797	9606	9752	
Итого				6440	7291	15372	15917	
2	ГРС с. Манчаж	0,6 (1,2)*	5000	231	243	2556	2684	
Итого				231	243	2556	2684	
3	ГРС с. Сажино	0,6	5000	306	411	5149	5295	
				0	0	653	2094	
Итого				306	411	5802	7389	-

*данные из паспорта газоснабжения муниципального образования: Артинский городской округ Свердловской области №01622000118190010070001-5-П

надежность работы системы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования. Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.

Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации.

Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов. В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний. Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на восстановление их работоспособности –ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с определенными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервирования малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтпригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью. Ежегодно планируются и выполняются в полном объеме работы по подготовке объектов газоснабжения.

воздействие на окружающую среду

Газопровод является экологически чистым сооружением, ввод его в действие не оказывает существенного влияния на окружающую среду

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

Согласно постановлению региональной комиссии Свердловской области от 23 ноября 2022 года N 223-ПК (с изменениями на 28 сентября 2023 года) розничные цены на газ, реализуемый населению представлены в таблице 2.5.8.1.

Таблица 2.2.2 - Цены на природный (сетевой) газ для населения с 1 декабря 2022г.

Наименование категории	АО «ГАЗЭКС»
	Стоимость, руб./м ³
Рублей за м³ (с учетом налога на добавленную стоимость)	
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6,85
На приготовление пищи с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	-
На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	-

Наименование категории	АО «ГАЗЭКС»
	Стоимость, руб./м ³
Рублей за 1000 м³ (с учетом налога на добавленную стоимость)	
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, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5857,24
На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	-

Технические и технологические проблемы в системе 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 бесхозяйных 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 городского округа имеет проблемы, обусловленные:

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

2.3. Характеристика существующего состояния систем теплоснабжения

Институциональная структура

Организации, осуществляющие производство и транспортировку тепловой энергии до конечного потребителя на территории Артинского городского округа представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3.1 – Ресурсоснабжающие организации

№	Теплоснабжающая организация	Тепловой источник	Зона действия
1	МУП АГО "Теплотехника"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	пгт. Арти
		Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	пгт. Арти
		Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	пгт. Арти
		Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	пгт. Арти
		Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	пгт. Арти
		Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	пгт. Арти
		Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	пгт. Арти
		Котельная № 3, с. Малые Карзи	с. Малые Карзи
		Котельная № 7, с. Манчаж	с. Манчаж
		Котельная № 12, с. Новый Златоуст	с. Новый Златоуст
		Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 36	пгт. Арти
		Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 36	пгт. Арти
2	АО "Артинский завод"	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	пгт. Арти
3	АО "ОТСК"	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	пгт. Арти
		Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	с. Сажино
		Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	с. Сажино
		Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	с. Старые Арти
4	ООО "Стройтехнопласт"	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	пгт. Арти
5	ИГФ УРО РАН	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	пгт. Арти
6	ООО ГК «Уралбизнессфера»	Котельная, с. Сухановка	с. Сухановка
		Котельная, с. Поташка	с. Поташка

Характеристика системы теплоснабжения

Состав основного оборудования источников тепловой энергии, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, представлен в таблицах ниже.

Таблица 2.3.1 - Основное оборудование тепловых источников

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
МУП АГО "Теплотехника"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298				
1	НР-18	Твердотопливный	2001	резервный
2	КАДО-300	Твердотопливный	2019	рабочий

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
3	КАДО-100	Твердотопливный	2012	рабочий
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234				
1	КВ-ГМ-2,32	Газовый	2008	рабочий
2	КСВ-2,0 г.	Газовый	2003	резервный
3	НР-18	Газовый	1993	законсервирован
4	НР-18	Газовый	1993	законсервирован
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а				
1	КС-Г-80	Газовый	2005	рабочий
2	КС-Г-80	Газовый	2005	рабочий
3	КС-Г-80	Газовый	2008	резервный
4	ЭПЗ-100	Электрический	1990	резервный
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124				
1	КВа-1,75	Газовый	2004	рабочий
2	КВа-1,75	Газовый	2004	рабочий
3	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
4	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
5	НР-18	Твердотопливный	1996	законсервирован
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а				
1	ARCUS IGNIS G-1800	Газовый	2020	рабочий
2	ARCUS IGNIS G-1800	Газовый	2020	рабочий
3	ARCUS IGNIS G-1800	Газовый	2020	резервный
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17				
1	КЕ-4-14	Твердотопливный	1978	законсервирован
2	КЕ-4-14	Газовый	1988	капремонт 2016, резервный
3	КЕ-4-14	Газовый	1985	капремонт 2014, рабочий
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2				
1	КВ-0,6-95Гс	Газовый	2004	рабочий
2	КВ-0,6-95Гс	Газовый	2004	резервный
Котельная № 3, с. Малые Карзи				
1	Prextherm RSW525	Газовый	2011	рабочий
2	Prextherm RSW525	Газовый	2011	резервный
3	КЭВ-400	Электрический	2001	законсервирован

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
4	КЭВ-400	Электрический	2001	законсервирован
5	КЭВ-400	Электрический	2001	законсервирован
Котельная № 7, с. Манчаж				
1	КСВ-2,0г	Газовый	1996	законсервирован
2	КСВ-2,0г	Газовый	1996	законсервирован
3	КСВ-2,0г	Газовый	1996	рабочий
4	КСВ-2,0г	Газовый	1996	резервный
5	КСВ-2,0г	Газовый	2011	рабочий
Котельная № 12, с. Новый Златоуст				
1	КВСрд 0,11	Твердотопливный	1980	законсервирован
2	ЕКЗG/S-100	Твердотопливный	2018	рабочий
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Novella Maxima 129 N	Газовый	2012	рабочий
2	Novella Maxima 129 N	Газовый	2012	рабочий
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Novella Maxima 172 N	Газовый	2012	рабочий
2	Novella Maxima 172 N	Газовый	2012	рабочий
АО "Артинский завод"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50				
1	ДКВр-10/13	Газовый	1994	рабочий
2	КВ ТС-10-15 (ОП)	Газовый	1994	рабочий
3	КЕ-10-14 С	Газовый	1994	рабочий
4	КВ ТС-10-15 (ОП)	Твердотопливный	1987	резервный
5	КВ ТС-10-15 (ОП)	Твердотопливный	1987	резервный
АО "ОТСК"				
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а				
1	Protherm NO 400	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 400	Газовый	2006	резервный
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а				
1	Protherm NO 500	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 500	Газовый	2006	резервный
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а				
1	Protherm NO 350	Газовый	2006	рабочий

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
2	Protherm NO 350	Газовый	2006	резервный
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а				
1	Protherm NO 350	Газовый	2006	рабочий
2	Protherm NO 350	Газовый	2006	резервный
ООО "Стройтехнопласт"				
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73				
1	водогрейный котел марки Riello RTQa67	Газовый	2013	рабочий
2	водогрейный котел марки Riello RTQa67	Газовый	2013	резервный
ИГФ УРО РАН				
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а				
1	RS-400	Газовый	2013	рабочий
2	RS-400	Газовый	2013	резервный
ООО ГК «Уралбизнессфера»				
Котельная, с. Сухановка				
1	Стальной жаротрубный дымогарный водогрейный котел типа КВСрд-0,5, мощностью 0,5МВт	Твердотопливный	2021	Количество - 2 шт.
2	Водоохлаждаемые дымовые трубы котла КВСрд-0,5 (высотой 11,1 метров)	-	2021	Количество - 2 шт.
3	Комплект растяжек	-	2021	Количество - 2 шт.
4	Лестница с площадкой обслуживания	-	2021	Количество - 2 шт.
5	Золоуловитель	-	2021	Количество - 2 шт.
6	Вентилятор дутьевой ВЦ 14-46 № 2 (n=2900 об/мин)	-	2021	Количество - 2 шт.
7	Кран шаровой Ду25	-	2021	Количество - 6 шт.
8	Манометр	-	2021	Количество - 10 шт.
9	Термометр	-	2021	Количество - 9 шт.
10	Цифровой термометр	-	2021	Количество - 1 шт.
11	Силовой щит	-	2021	Количество - 1 шт.

№	Наименование оборудования	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
12	Щит автоматики	-	2021	Количество - 1 шт.
13	-	-	-	ТОПЛИВО ДРОВА ЕД. ИЗМ куб. м
Котельная, с. Поташка				
1	Котел стальной водогрейный КВСрд-0,8м (АКБ) (Исполнение: левый, приямок) L крышки = 4.0м)	Твердотопливный	2022	ТОПЛИВО ДРОВА ЕД. ИЗМ куб. м

Таблица 2.3.2 - Насосное оборудование

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
МУП АГО "Теплотехника"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298				
1	Сетевой насос №2	Wilo-IPL 40-210-1,1/4	23,0000	1,1000
2	Подпиточный насос	AUPS126	1,8000	0,3700
3	Вентилятор поддува	ВЦ 4-75-2,5	0,0000	3,0000
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-160-11/3	140,0000	11,0000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-150-7,5/2	140,0000	11,0000
3	Подпиточный насос №3	Standard100	3,1200	0,9700
4	Подпиточный насос №4	KM65-50-160	25,0000	5,5000
5	Рециркуляционный насос	Wilo-IPL 40-120-1,5/2	25,0000	1,5000
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а				
1	Сетевой насос №1	Wilo-PH 101E	0,0000	0,1000
2	Сетевой насос №2	Wilo-PH 101E	0,0000	0,1000
3	Подпиточный насос	BelamosXI 08ALL	0,0000	0,8000
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-170-15/2	140,0000	15,0000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-160-11/2	140,0000	15,0000
3	Подпиточный насос	WILO MNIL 107	3,0000	0,5500
4	Подпиточный насос	WILO MNIL 108	3,0000	0,5500
5	Дымосос №1	Д-3,5	4310,0000	3,0000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
6	Дымосос №2	Д-3,5	4310,0000	3,0000
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а				
1	Сетевой насос контур Школы№1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89,0000	7,5000
2	Сетевой насос контур Школы№1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89,0000	7,5000
3	Сетевой насос контур Школы№1	Wilo-IL 65-160-7,5/2.	89,0000	7,5000
4	Сетевой насос контур Молодежной	Wilo-IL 32-150-2,2/2.	23,0000	2,2000
5	Сетевой насос контур Молодежной	Wilo-IL 32-150-2,2/2.	23,0000	2,2000
6	Циркуляционный насос котлового контура	Wilo-IL 80-170-2,2/4.	85,0000	2,2000
7	Циркуляционный насос котлового контура	Wilo-IL 80-170-2,2/4.	85,0000	2,2000
8	Циркуляционный насос котлового контура	Wilo-IL 80-170-2,2/4.	85,0000	2,2000
9	Рециркуляционный насос	Wilo-IL 40-160-0,55/4	21,0000	0,5500
10	Рециркуляционный насос	Wilo-IL 40-160-0,55/4	21,0000	0,5500
11	Рециркуляционный насос	Wilo-IL 40-160-0,55/4	21,0000	0,5500
12	Подпиточный насос №1	Wilo-MNI203-1/E	5,0000	0,5500
13	Подпиточный насос №2	Wilo-MNI203-1/E	5,0000	0,5500
14	Подпиточный насос №3	MH 500A	0,0000	0,9000
15	Подпиточный насос №4	MH 500A	0,0000	0,9000
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 100 / 250- 7,5/4	140,0000	7,5000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 100 / 250- 7,5/4	140,0000	7,5000
3	Подпиточный насос №1	MNI 406	8,0000	1,1000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
4	Подпиточный насос №2	Вектор JL 100	3,0000	1,2000
5	Дымосос №1	Д-3,5М	4300,0000	3,0000
6	Дымосос №2	Д-6,3М	5100,0000	3,0000
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2				
1	Сетевой насос №1	КМ 80-65-60С	50,0000	7,5000
2	Сетевой насос №2	КМ 80-65-60С	50,0000	7,5000
3	Сетевой насос №3	Wilo- IL50/165-5,5/2	34,0000	5,5000
4	Подпиточный насос №1	ПН-650 Вихрь	0,0000	0,6500
5	Подпиточный насос №2	К8/18	6,0000	1,5000
Котельная № 3, с. Малые Карзи				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 50 / 165-5,5/2	34,0000	5,5000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 50 / 130-2,2/2	50,0000	2,2000
3	Рециркуляционный насос №1	wiloTOP-RL 30/4	8,0000	0,3500
4	Рециркуляционный насос №2	wiloTOP-RL 30/4	8,0000	0,3500
5	Подпиточный насос №1	HMC604	1,5000	0,7500
6	Подпиточный насос №2	HMC604	1,5000	0,7500
Котельная № 7, с. Манчаж				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL 80-170-15/2	140,0000	15,0000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL 80-170-15/2	140,0000	15,0000
3	Подпиточный насос №1	К 20/30	20,0000	5,5000
4	Подпиточный насос №2	WILO MNIL 107	3,0000	0,5500
Котельная № 12, с. Новый Златоуст				
1	Сетевой насос №1	WILO PH 101 E	3,6000	0,1000
2	Сетевой насос №2	WILO PH 101 E	3,6000	0,1000
3	Насосная станция	Мод.8821 SCH	3,2000	0,8000
4	Вентилятор	ВР-300/2/0,18(0,25/0,37)	6,0000	1,5000
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Сетевой насос №1	Wilo-IL TOP S50/7	28,0000	0,6900
2	Сетевой насос №2	Wilo-IL TOP S50/7	28,0000	1,6900

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
3	Подпиточный насос №1	Wilo-MNI202-1/E	5,0000	0,5500
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б				
1	Сетевой насос №1	Wilo IL 50/120-2,2/2	60,0000	2,2000
2	Сетевой насос №2	Wilo-IPL 40-120-1,5/2	25,0000	1,5000
3	Подпиточный насос №1	Wilo-MNI 202-1/E	5,0000	0,5500
АО "Артинский завод"				
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50				
1	Насос сетевой	Д-800	800,0000	200,0000
2	Насос сетевой	Д-800	800,0000	200,0000
3	Насос подпиточный	5Кс-5	55,0000	22,0000
4	Насос подпиточный	5Кс-5	55,0000	22,0000
5	Дымосос	Д-12,5	26000,0000	45,0000
6	Дымосос	Д-12,5	26000,0000	45,0000
7	Дымосос	Д-12,5	26000,0000	45,0000
АО "ОТСК"				
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	0,0000	0,0000
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	0,0000	0,0000
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	0,0000	0,0000
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	0,0000	0,0000
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	0,0000	0,0000
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9,0000	0,6000
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9,0000	0,6000
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а				
1	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
2	Циркуляционный насос котлового контура	WILO-TOP-RL30/4	4,0000	0,1000
3	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000
4	Сетевой насос наружного контура	WILO-IL 50-170 5.5-2	48,0000	5,5000
5	Подпиточный насос	WILO-HMC 604	9,0000	0,6000
ООО "Стройтехнопласт"				
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73				
1	Сетевой насос	Wilo IPI-40/160	20,0000	0,0000
2	Сетевой насос	Wilo IPI-40/160	20,0000	0,0000
3	Подпиточный насос	-	5,0000	650,0000
ИГФ УРО РАН				
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а				
1	Насос сетевой	Calpeda NM	0,0000	5,5000
2	Насос сетевой	Calpeda NM	0,0000	5,5000
ООО ГК «Уралбизнессфера»				
Котельная, с. Сухановка				
1	Насос сетевой	КМ65-50-160	25,0000	5,5000
2	Насос подпиточный	-	0,0000	0,0000
3	Грязевик Ду80	-	0,0000	0,0000

№	Назначение насоса	Марка насоса	Производительность, м3/час	Мощность, кВт
4	Емкость запаса воды 1м3	-	0,0000	0,0000
5	Система трубопроводов с запорно- регулирующей арматурой в сборе с тепловой схемой	-	0,0000	0,0000
6	Комплекс измерительный приборов учета тепла	-	0,0000	0,0000
7	Мотопомпа бензиновая МПБ-600	-	0,0000	0,0000
Котельная, с. Поташка				
1	Насос сетевой	КМ65-50-125	0,0000	4,0000
2	Насос подпиточный	КМ50-32-125	0,0000	2,2000

Характеристика тепловых сетей от котельных МУП АГО «Теплотехника» представлена в таблице 2.3.3. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Компенсация тепловых перемещений трубопроводов на всех тепловых осуществляется за счет углов поворотов и П-образных и сильфонных компенсаторов.

Таблица 2.3.3 – Тепловые сети МУП АГО «Теплотехника»

Источник тепловой энергии	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм	Материальная характеристика, м*м	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма					
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	390,2	390,2	780,4	Надземная, бесканальная	1977, 1978, 1987, 1998, 2011, 2017	42, 57, 89	50,225	75/62
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	1746,2	1746,2	3492,4	Надземная, бесканальная, в помещении	1981, 1983, 2001-2008, 2011-2013, 2016, 2018, 2020	25-219	334,31	75/62
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	10	10	20	Бесканальная	1990	76	1,52	70/59
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	1232,7	1232,7	2465,4	Надземная, бесканальная	1984, 1986, 1987, 1998, 2003, 2005, 2006, 2010, 2012, 2015, 2018, 2020, 2021	20-159	235,91	70/59
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	2012,6	2012,6	4025,2	Надземная, бесканальная, в канале	1985, 1988, 1990, 1992, 1994, 2000, 2003, 2005, 2006, 2009, 2012, 2013, 2018 - 2021	25-273	398,54	75/62
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	1433	1433	2866	Надземная, бесканальная, в помещении	1972, 1987, 1989, 2003-2011, 2015-2018, 2020, 2021	25-219	332,69	75/62
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	372,9	372,9	745,8	Надземная, бесканальная, в помещении	1964, 1980, 2000, 2015, 2017	57, 76, 108	60,778	75/62

Источник тепловой энергии	Протяженность, м			Способ прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр условный, мм	Материальная характеристика, м*м	Температурный график, °С
	под-ий	обр-ый	сумма					
Теплогенераторная №2, пгт Арти ул. Геофизическая,36	184	184	368	Надземная, бесканальная	2012,2014	89,76	29,06	65/59
Котельная № 3, с. Малые Карзи	537,5	537,5	1075	Надземная, бесканальная, канальная	1977, 2011	40, 76, 133	73,36	75/62
Котельная № 7, с. Манчаж	1261,65	1261,65	2523,3	Надземная, бесканальная	2008	32-273	308,348	75/62
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	27	27	54	канальная	1990	57	3,08	70/59
Всего тепловых сетей МУП АГО "Теплотехника"	9207,75	9207,75	18415,5				1827,82	

Таблица 2.3.4 - Тепловые сети АО «Артинский завод»

Наименование участка (начало)	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Дата ввода	Материальная характеристика, м*м	Температурный график, оС	Материал	Изоляция
Котельная №1							
Вывод №1 (левое крыло)	25, 57, 76, 108, 133, 159, 273	2138	1985, 1992, 2001, 2005, 2015, 2016		70/60	сталь, полипропилен	минвата
Вывод №2 (правое крыло)	25, 57, 76, 108, 133, 159, 219	3074,8	1980, 1992, 1995, 2002, 2004, 2017, 2018		70/60	сталь	минвата
Вывод №3 (на завод)	32-159	400	1995		70/60	сталь	минвата
Итого:		5610					
в том числе сети ГВС							
в том числе тепловые сети		5610		1531,691			

Прокладка трубопроводов осуществляется как подземным, так и надземным способами. Подземная прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществляется в непроходных каналах, а также тех подпольях. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты. Суммарная протяженность тепловых сетей в 2х трубном исчислении составляет 1455,9 м.

Характеристика тепловых сетей АО «ОТСК» представлена в таблице 2.3.5.

Таблица 2.3.5 - Тепловые сети АО «ОТСК»

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м*м
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а						
1	-	50,0000	51,0000	2006	95/70	2,5500
2	-	65,0000	115,5000	2006	95/70	7,5075
3	-	100,0000	173,5000	2006	95/70	17,3500
4	-	150,0000	17,0000	2006	95/70	2,5500
Итого			357,0000			29,9575
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а						
1	-	50,0000	78,0000	-	95/70	3,9000
2	-	100,0000	64,0000	-	95/70	6,4000
3	-	125,0000	195,0000	-	95/70	24,3750
Итого			337,0000			34,6750
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а						
1	-	32,0000	17,0000	-	95/70	0,5440
2	-	50,0000	117,2000	-	95/70	5,8600
3	-	80,0000	163,2000	-	95/70	13,0560
4	-	100,0000	106,3000	-	95/70	10,6300
Итого			403,7000			30,0900
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а						
1	-	50,0000	118,0000	-	95/70	5,9000
2	-	65,0000	46,0000	-	95/70	2,9900
3	-	100,0000	147,2000	-	95/70	14,7200
4	-	125,0000	47,0000	-	95/70	5,8750
Итого			358,2000			29,4850

Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б, МУП АГО «Теплотехника», осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Арти. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты.

Прокладка трубопроводов осуществляется как подземным, так и надземным способами. Подземная прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществляется в непроходных каналах, а также тех подпольях. Тепловая изоляция выполнена из минеральной плиты.

Таблица 1.3.1.19.1 - Тепловые сети ИГФ УРО РАН

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м2
1	-	76	463,00	1979	95/70	35,19
2	-	76	294,00	1979	95/70	22,34
Итого			757,00			57,53

Котельная, с. Сухановка осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии с. Сухановка. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Год ввода в эксплуатацию тепловых сетей находится в пределах от 1980 до 2021 гг. Суммарная протяженность тепловых сетей составляет 0,5423 км.

Таблица 1.3.1.18.1 – Тепловые сети ООО ГК «Уралбизнессфера»

№	Обозначение участка сети	Диаметр, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию	Температурный график	Материальная характеристика сети, м2
1	Свердловская обл., Артинский р-он, с. Сухановка, ул. Ленина, д. 112 (кадастровый № 66:03:3901001:1127)	57,0000	263,0000	1980	75/50	29,9820
2	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
3	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы, д. 2в	108,0000	22,3000	2021	75/50	4,8168
Итого			542,3000			91,3388

На территории Артинского городского округа функционируют котельные, принадлежащие организациям, не осуществляющим регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, то есть не осуществляющие продажу потребителям произведенной тепловой энергии. Данные организации не являются теплоснабжающими

организациями и всю производимую тепловую энергию расходуют на собственные технологические нужды, т.е. данные источники тепловой энергии являются индивидуальными.

Данные организации осуществляют различные виды деятельности на территории городского округа.

В границах Артинского городского округа учреждения сферы образования подключены к локальным котельным.

Локальные котельные у данных образовательных учреждений находятся на праве оперативного управления и входят в состав объектов капитального строительства, переданных данным учреждениям.

Локальные котельные вырабатывают тепловую энергию для хозяйственных нужд, то есть в целях отопления корпусов и иных хозяйственных построек, входящих в состав учреждений.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы образования приведены в таблице 2.3.7.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы здравоохранения приведены в таблице 2.3.8.

Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок, эксплуатируемых в целях отопления зданий учреждений сферы культуры приведены в таблице 2.3.9.

Таблица 2.3.7 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных и теплогенераторных установок мощностью до 360 кВт учреждений сферы образования в границах Артинского городского округа

Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла									Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты				
	количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, Гкал/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³	Время ввода на рабочий режим, ч		жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие	
				основной	резервный				основной	резервный								
Котельная №1, с. Азигулово, ул. 30 лет Победы, стр.26	3	75-90	2 котла – круглосуточно 1 – согласно температурного графика	Котел водогрейный стальной секционный (НР-18) Котел (КВУ-1)	Энергия ЗМ	2017 1984	30 50	1,5 1,5	каменный уголь	дрова	1,25 / 5	8	0,770		2			
Котельная№2 «Усть-Манчажская ООШ», д.Усть-Манчаж, ул.Школьная, 4.	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	КВСр/КВСа-0,2К/Гн	КВСр/КВСа-0,2К/Гн	2006	70	1,60	Уголь,	дрова	0,6/ 2,4	8	0,1550		1			
Котельная №3 Филиал МАОУ «Азигуловская СОШ»- «Нижнебардымская ООШ», д. Нижний Бардым, ул. Школьная, 7	3	40-70	1 котёл – круглосуточно	ЭПЗ 12	ЭПЗ 12	1960	40	0,09	Эл.энергия		216 кВт	3	0,0		1			
		40-70	2 котла – согласно температурного графика								4	0,0						
Котельная №4 «Детский сад с.Симинчи», д. Симинчи, ул. Советская, стр. 27	4	50-85	2котла – круглосуточно 2 котла – согласно температурного графика	ЭПЗ 12	ЭПЗ 12	2013	40	0,06	электро		600 кВт	3.	0,0		1			
Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 6	2	95-110	1 котёл – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	1 котёл водогрейный КВм-0,3 твёрдотопливный универсальный (№ 1319)	1 котёл водогрейный КВм-0,3 твёрдотопливный универсальный (№ 1320)	2017	13,3%	0,3 (0,258)	дрова	уголь	3,5	3,5	0,2	0	2	0	0	
Котельная № 2, с. Бараба, ул. Юбилейная, стр. 11	1	50-70	1 - круглосуточно	1котёл ЭПЗ-25 (№ 1)	0	1972	50 %	25 кВт/ч	электро энергия		600 кВт/ч	3	0	0	1	0	0	
Котельная, пгт. Арти, ул. Первомайская 112	2	75-90	1 котёл– круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	Квр-0,3	Энергия-3	2014	70	0,6	дрова	уголь	1,5	4	0,094	0	1	0	0	
Котельная МБОУ "Березовская ООШ",	2	75-90	1- круглосуточно	КВУ -0,64	КВУ -0,64	2012	50%		дрова	уголь	3	4	0,050					

Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла									Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты				
	количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, Гкал/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³	Время ввода на рабочий режим, ч		жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие	
				основной	резервный				основной	резервный								
д.Березовка ул. Тракторная, 3			1- по температурному графику															
Котельная № 1, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21	3	40-75	1 котел – круглосуточно, 2 – согласно температурного графика	ЭПЗ- 100 КФ- 400	ЭПЗ- 100	2012	40	0,096	электроэнергия	-	7200 кВт/ч	4	0,03	-	1	-	-	
Котельная детский сад с. Старые Арти, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192	1	75-90	1 котел- круглосуточно	Энергия 3М		1967	50	300	дрова	уголь	1,5	2	0,037	-	1	-	-	
Котельная д/с Родничок, д. Пантелейково, ул. Тополиная 5а	2	40-70	2 котла- круглосуточно	1 ЭПЗ-25 1 ЭПЗ-25		1981	50	50	электро		413,22 кВт	1	-	-	1	-	-	
Котельная № 1, с. Курки, ул. Заречная, стр. 45	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1- согласно температурного графика	Энергия – 3М	Энергия – 3М	1985	50	1,6	уголь	дрова	1т.		1,0	-	2	-	-	
Котельная , с. Малая Тавра, ул. Молодежная, 2	2	75-90	1 котел – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	Кву-0,3 р	Кву-0,3 р	2014	40	258618 ккал/ч	уголь	дрова	1000 кг	3	0,252	-	2	-	-	
Котельная детский сад д.Багышково, ул. Советская, стр. 70а	1	75-90	1 котел – круглосуточно	КЧМ-5-К80-03	-	2013	20	64/32 гкл/час	Уголь,	дрова	100 кг	2	0,02	-	1	-	-	
Котельная МАОУ АГО «АСОШ № 6», пг.т Арти, ул. Дерябина, стр. 13	2	75-90	1 котёл – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	Энергия 3М	Энергия 3М	1961	50	209(0,25)	Уголь	Дрова	1т	3	0	0	1	0	0	
Теплогенераторная установка "детский сад с. Сажино", с. Сажино, ул. Волкова, стр. 17	1	40-70	1 котёл – круглосуточно,	ЭПВМ-12	-	2015	45	12	Электроэнергия		180	4	-	-	1	-	-	
Теплогенераторная установка,д. Конеево, ул. Заречная, стр. 11	2	40-70	1 котёл – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	ЭВП-12	ЭВП-12	2008	50	24	Электроэнергия		180	4	-	-	1	-	-	
Котельная, с. Сухановка, ул. Победы,2.	2	40-70	1 котёл – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	КВу-1,0А	КВу-1,0А	2010	50	8604,21	дрова	уголь	9,8	4	0,7	-	+	-	-	
Теплогенераторная установка, д. Токари, ул. Пролетарская, 7	2	30-85	1-круглосуточно	ЭПО-48(А)	ЭПО-48(А)	2013	60	0,001	электроэнергия	электроэнергия		3	0	0	1	0	0	

Наименование источника тепловой энергии	Характеристика котельных			Характеристика котла									Протяженность сетей, км	Отапливаемые объекты				
	количество котлов	температура на выходе	режим работы	Тип, № котла		Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Мощность, Гкал/час	Вид топлива		Среднесуточный расход топлива, м³	Время ввода на рабочий режим, ч		жилые дома	социальные объекты	промышленные объекты	другие	
				основной	резервный				основной	резервный								
			1 согласно температурного графика															
Котельная «Усть-Югушинская ООШ», п. Усть-Югуш, ул. Лесная, д. 2	2	40-70	1котел – круглосуточно, 1 – согласно температурного графика	ЭПЗ-30	ЭПЗ-30	2001	40	0,025795	Эл.энергия	Эл. энергия	720	3	0	0	1	0	0	
Котельная, с. Поташка, ул. Октябрьская, 28	2	70-90	1котел- круглосуточно, 1-согласно температурного графика	1 КВр-0,63(22479)	2 КВр-0,63(22478)	2013	75	0,54	дрова	уголь	7	2	0,48	-	2	-	-	
Котельная «Артя-Шигиринская ООШ», д. Артя-Шигири, ул. Школьная 8	4	30-90	4 круглосуточно	1-ЭВПМ-15 1-ЭВПМ-9 1-ЭВПМ-12 1Protherm-18K (0010008955)	-	1;2;3;- 2018 4-2013	1;2;3;- 10 4-50	54кВт	электроэнергия	-	-	0,3	0	-	1	-	-	
Котельная детский сад д. Артя-Шигири, д. Артя-Шигири, ул. Школьная1	1	30-85	1 круглосуточно	Protherm-9K (0010008952)	-	2015	30	9кВт	электроэнергия	-	-	0,3	0	-	1	-	-	

Таблица 2.3.8 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных учреждений сферы здравоохранения в границах Артинского городского округа

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Котельная (Аносова, 100)	1	ICI REX 120	водогрейный	1,2	92	2012		70-95	Газ	Дизельное топливо	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	2918
	2	«Protherm» NO400	водогрейный	0,4	91	2012		70-95					Сезонный	2940
	3	ICI REX 120	водогрейный	1,2	92	2012		70-95					Сезонный	2880
Котельная (Ленина, 158)	1	АОГВ – 35	водогрейный	0,035	90	2005		70-95	Газ	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	2880
	2	АОГВ – 35	водогрейный	0,035	90	2005		70-95					Сезонный	2918
Теплогенераторная установка №1 (ФАП Афонасовский) д. Афонасково, ул. Нагорная, д.7а	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №2 (ФАП Черкасовский) д. Черкасовка, ул. Молодежная, д.18Г	1	электроконвектор	электрический	0,00516	99	2020	-	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №3 (ФАП Симинчинский) с. Симинчи, ул. Советская, д.27, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №4 (ФАП Пантелейковский) д. Пантелейково, ул. Тополиная, д.5А, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №5 (ФАП Коневский) д. Конева, ул. Заречная, д.11, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №6 (ФАП Усть-Манчажский) д. Усть-Манчаж, ул. Советская, д.43, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №7 (ФАП Сеннинская) д. Сенная, ул. Свердлова, д.24, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2009	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №8 (ФАП Мало-Дегтярский) д. Малая Дегтярка, ул. Культуры, д.2, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99	70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №9 (ФАП Омельковский) д. Омельково, ул. Заречная, д.23, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №10 (ФАП Малая Тавра) д. Малая Тавра, ул. Молодежная, д.11, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №11 (ФАП Багышковский) д. Багышково, ул. Александрова, д.3, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №12 (ФАП Биткинский) д. Биткино, ул. Советская, д.58, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2011	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №13 (ФАП Нижне-Бардымский) д. Нижний Бардым, ул. Комсомольская, д.56, часть №1	1	Скат 28	электрический	0,00516	99	2005	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №14 (ФАП Верхне-Бардымский) д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, д.12, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №15 (ФАП Березовский) с. Березовка, ул. 1-е Мая, д.19А, часть №2	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2012	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №16 (ФАП Токаринский) д. Токари, ул. Пролетарская, д.4, часть №1	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №17 (ФАП Артя-Шигиринский) д. Артя-Шигири, ул. Школьная, д.14	1	ЭВП-6	электрический	0,00516	99	2013	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №18 (ФАП Мало-Карзинский) с. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д.6б	1	ЭВП-12	электрический	0,01032	99	2005	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Электроконвектор№19 (ФАП Сухановский) с. Сухановка, ул. Победы, д. 4А	1	электроковектор	электрический	0,01032	99	2020	20		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №20 (ФАП Старо-Артинский) с. Старые Арти, ул. Совхозная, д. 14	1	ЭВП-9	электрический	0,00774	99	2005	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
Электроконвектор №21 (ФАП Поташкинский) с. Поташки, ул.Ленина, 80Г	1	электроконвектор	электрический	0,02408	99	2020	20		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №22 (ООВП с. Свердловское) с. Свердловское, ул. Ленина, д.30б, часть №1	1	Титан 2-50	водогрейный	0,215	99	2008	91,5		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Сезонный	5664
	1	Титан 2-50	водогрейный	0,215	99	2008	91,5		элэнергия				Рабочий	
Теплогенераторная установка №23 (ООВП с. Бараба) с. Бараба, ул. Нагорная, д.3, часть №3	1	ЭВП-12	электрический	0,01032	99	2005	99		элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы.	Резервный	-
													Сезонный	5664

Таблица 2.3.9 - Основные характеристики и параметры установленной мощности котельных учреждений сферы культуры в границах Артинского городского округа

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №1 (СДК Азигуловский) с. Азигулово, ул. Советская, 37	1	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,06192	99	2013		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	рабочий	5664
	2	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,06192	99	2013		70-95	элэнергия				резервный	
Теплогенераторная установка №2 (Биткинская СБ) д. Биткино, ул. Советская, 70	1	ЭВП-9	водогрейный	0,00774	99	1999		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	рабочий	5664
	2	ЭВП-9	водогрейный	0,00774	99	1999		70-95	элэнергия				резервный	
Теплогенераторная установка №3 (СДК Бакийковский) д. Бакийково, ул. Азенбаева, 32	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2005		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №4 (СДК Багышковский) с. Багышково, ул. Советская, 51	1	Ермак-14	водогрейный	0,01204	70	2001		70-95	элэнергия	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664

Источник тепловой энергии №	Тип и количество котлов		Тип котла по виду носителя	Тепловая мощность котлов, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Температурный график	Топливо		Наличие ХВО	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Режим работы	Среднегодовое время работы
	№ котла	Марка котла							Основное	Резервное				
Теплогенераторная установка №5 (СДК Березовский) с. Березовка, ул. Грязнова, 38	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2000		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №6 (СДК Куркинский) с. Курки, ул. Заречная, 54	1	ЭВП-15	водогрейный	0,0129	99	2001		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №7 (СДК Мало-Тавринский) с. Малая Тавра, ул. Советская, 7	1	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,06192	99	1995		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы		5664
	2	ЭПО-72 АУЗ	водогрейный	0,06192	99	1995		70-95	электричество					
Теплогенераторная установка №8 (СДК Ново-Златоустовский) с. Новый Златоуст, ул. Ленина, 19	1	ЭВП-9	водогрейный	0,00774	99	2006		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №9 (СДК Пантелейковский) д. Пантелейково, ул. Тракторная, 7а	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2013		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №10 (СДК Поташкинский) с. Поташка, ул. Юбилейная, 20	1	ЭВП-12М	водогрейный	0,01032	99	2005		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №11 (СДК Пристанинский) с. Пристань, ул. Советская, 8	1	КВСрд-0,2	водогрейный	0,172	75	2013		70-95	уголь	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Рабочий	5664
	2	КВСрд-0,15	водогрейный	0,15	75	2022		70-95	уголь				Резервный	
Теплогенераторная установка №12 (СДК Сажинский) с. Сажино, ул. Ленина, 19	1	Энергия-3М	водогрейный	0,508	73	1983		70-95	дрова	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Рабочий	5664
	2	Энергия-3М	водогрейный	0,508	73	1983		70-95	дрова				Резервный	
Теплогенераторная установка №13 (СДК Коневский) с. Коневы, ул. Советская, 21	1	ЭВП-24	водогрейный	0,02064	99	2011		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №14 (СДК Соколяцкий) д. Соколяты, ул. Победы, 41	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2007		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №15 (СДК Свердловский) с. Свердловское, ул. Ленина, 31	1	ЭВП-9	водогрейный	0,00774	99	2000		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №16 (СДК Симинчинский) с. Симинчи, ул. Нагорная, 1	1	ЭВП-15	водогрейный	0,0129	99	2001		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №17 (СДК и Б Верхне-Бардымский) д. Верхний Бардым, ул. Тракторная, 12	1	ЭВП-12	водогрейный	0,01032	99	2010		70-95	электричество	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664
Теплогенераторная установка №18 (СДК Усть-Югушинский) д. Усть-Югуш, ул. 8 Марта, 1	1	Энергия-3М	водогрейный	0,254	73	1996		70-95	дрова	Проектом не предусмотрено	Не предусмотрено по проекту	Расчетный. ПУ не оборудованы	Сезонный	5664

Доля поставки ресурса по приборам учета

В Артинский ГО имеется 21 источников энергии. Сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 54 %

Бюджет – 38 %

Прочие – 52 %

Таблица 1.3.10 - Обеспеченность приборами учета потребителей

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
МУП АГО "Теплотехника"				
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	ул. Ленина, 298г	Население	Нет
2		ул.Ленина, 294	Население	Да
3		ул.Ленина, 296	Население	Да
4		ул. Ленина,246а	Население	Да
5	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	ул.Ленина 259	Население	Нет
6		ул.Ленина 265	Население	Нет
7		ул.Ленина 265а	Население	Нет
8		ул.Ленина 266	Население	Нет
9		ул.Ленина 260	Население	Нет
10		ул.Ленина 272	Население	Да
11		ул.Ленина 272а	Население	Да
12		ул.Р.молодежи 255	Население	Нет
13		ул.Р.молодежи 253а	Население	Нет
14		ул.Р.молодежи 257	Население	Нет
15		ул.Р.молодежи 259	Население	Нет
16		ул.Ленина 274	Население	Да
17		ул.Ленина 274а	Население	Нет
18		ул.Ленина 263	Население	Нет
19		ул.Ленина 261	Население	Да
20		ул. Нефедова,165	Население	Да
21		адм. Здание Ветеринарной станции	Бюджет	Да
22		гараж	Бюджет	Да
23		ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум"	Бюджет	Да
24		ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум"	Бюджет	Да
25		ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум"	Бюджет	Да
26		ГБПОУ СО"Артинский агропромышленный техникум"	Бюджет	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
27		ФГБУ "Россельхозцентр "	Бюджет	Да
28		Адм. здание Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району	Бюджет	Нет
29		гараж Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Артинскому району	Бюджет	Нет
30		ул. Ленина,270	Бюджет	Да
31		маг. Татьяна	Прочие	Нет
32		ИП Сороколетовских И.Н.	Прочие	Да
33		Малышев Д.П.	Прочие	Да
34		Некрасов М.Ю.	Прочие	Нет
35		ул. Ленина,264	Прочие	Да
36		ул. Р. Молодежи,234	Прочие	Нет
37		ул. Р. Молодежи,234	Прочие	Нет
38	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	ул. Ленина,141а	Бюджет	Нет
39		ул. Ленина,141а	Бюджет	Нет
40	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	ул.Партизанская 87	Население	Да
41		ул.Бажова 90	Население	Да
42		ул.Бажова 91	Население	Да
43		ул.Кирова 33а	Население	Да
44		ул.Кирова 35	Население	Да
45		ул.Кирова 90	Население	Да
46		ул. Бажова,89	Бюджет	Да
47		ул. Бажова,92	Прочие	Да
48	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	ул.Первомайская 14	Население	Нет
49		ул.Первомайская 12	Население	Нет
50		ул.Первомайская 6	Население	Нет
51		ул.Первомайская 8	Население	Нет
52		ул.Первомайская 9	Население	Да
53		ул. Первомайская 10	Население	Да
54		ул.Первомайская 13	Население	Нет
55		нефедова 22/26	Население	Да
56		нефедова 28/32	Население	Да
57		нефедова 38/40	Население	Да
58		нефедова 32/36	Население	Да
59		нефедова 22	Население	Да
60		нефедова 33/41	Население	Да
61		нефедова 43	Население	Да
62		нефедова 31а,	Население	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
63		первомайская 21	Население	Да
64		ул. Молодежная,2	Население	Нет
65		МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	Прочие	Да
66		МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	Прочие	Да
67		МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	Прочие	Да
68		МАОУ АГО "Артинская средняя общеобразовательная школа № 1"	Прочие	Да
69		адм. Здание ул.Молодежная,4	Прочие	Да
70		адм. здание ул.Молодежная,4	Прочие	Да
71		гараж ул. Молодежная,6	Прочие	Нет
72		ул. Молодежная,6	Прочие	Нет
73		ул. Молодежная,6	Прочие	Нет
74		ул. Молодежная,6	Прочие	Нет
75		ул. Молодежная,6	Прочие	Нет
76		ул. Нефедова 31а,	Прочие	Да
77		ул.Первомайская, 16 Д	население	Да
78	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	ул.Заводская 21	Население	Нет
79		ул.Грязнова 16	Население	Нет
80		ул.Грязнова 24	Население	Нет
81		ул.Грязнова 18	Население	Да
82		ул.Р.молодежи 2,	Население	Да
83		ул.Заводская 16а.	Население	Да
84		ул.Заводская 17 .	Население	Да
85		ул.Заводская 18	Население	Да
86		ул.Заводская 20	Население	Да
87		ул.Заводская 22 .	Население	Да
88		ул.Заводская 19	Население	Нет
89		ул.Заводская 13а	Население	Да
90		ул.Грязнова 14	Население	Да
91		ул.Грязнова 22	Население	Да
92		ул.Грязнова 15	Население	Да
93		ул.Грязнова 5	Население	Нет
94		ул.Грязнова 13	Население	Нет
95		ул.Грязнова 12	Население	Нет
96		ул.Грязнова 20	Население	Нет
97		ул.Грязнова 3	Население	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
98		ул.Грязнова 13а	Население	Нет
99		ул.Грязнова 9	Население	Нет
100		ул.Грязнова 1	Население	Нет
101		ул.Грязнова 2,	Население	Нет
102		ул.Грязнова 4/6	Население	Нет
103		ул.Грязнова,8,	Население	Да
104		ул.Грязнова 18а	Население	Да
105		ул.Грязнова 2,	Бюджет	Нет
106		ул.Грязнова4/6	Бюджет	Нет
107		ул. Р.Молодежи,2	Бюджет	Нет
108		ул. Грязнова,8	Прочие	Да
109		ул. Грязнова,18а	Прочие	Да
110		ул. Грязнова,13а	Прочие	Да
111		ул. Грязнова,4/6	Прочие	Нет
112		ул. Грязнова,4/6	Прочие	Нет
113	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	ул. Раб. Молодежи,14	Население	Да
114		ул. Карла Маркса,1	Население	Нет
115		ул. Раб. Молодежи,12	Бюджет	Да
116		ул. Раб. Молодежи,12часть1	Бюджет	Нет
117		ул. Козлова,4	Бюджет	Нет
118		ул. Козлова,4	Бюджет	Нет
119	Котельная № 3, с. Малые Карзи	Школа М.Карзи	Бюджет	Нет
120		Дет.сад.	Бюджет	Нет
121		библиотека	Бюджет	Да
122		СДК	Бюджет	Да
123		адм.здание	Бюджет	Нет
124		гараж	Бюджет	Нет
125	Котельная № 7, с. Манчаж	ул. Школьная 9	Население	Да
126		ул. 8-Марта,42А	Население	Да
127		ул. Школьная ,10	Население	Да
128		ул. 40 лет Победы,7	Прочие	Нет
129		ул. 40 лет Победы,7	Прочие	Нет
130		ул. 8 Марта,63а	Прочие	Да
131		ул. Школьная,16	Прочие	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
132		ул. Школьная,16	Прочие	Да
133		ул. Школьная,16	Прочие	Да
134		ул. Школьная,16	Прочие	Да
135		ул. Школьная,15	Прочие	Да
136		ул. Школьная,12	Прочие	Да
137		Артинское районное потребительское общество	Прочие	Нет
138	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	ул. Кирова 6	Население	Нет
139		ул. Кирова 6	Бюджет	Нет
140	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 36	ул.Геофизическая,3б	Население	Да
141		ул.Геофизическая,3б	Прочие	Да
142	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 36	ул.Геофизическая,3а	Население	Да
143		ул.Геофизическая,1а	Население	Да
144		ул.Геофизическая,3а	Прочие	Да
145		ул.Геофизическая,3а	Прочие	Да
АО "Артинский завод"				
146	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	-	Население	Нет
147		-	Бюджет	Нет
148		-	Прочие	Нет
149		-	Производство	Нет
АО "ОТСК"				
150	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	п. Арти, ул. Лесная, 2	Бюджет	Да
151		п. Арти, ул. Лесная, 2	Бюджет	Нет
152		п. Арти, ул. Лесная, 2	Бюджет	Нет
153		п. Арти, ул. Лесная, 2	Бюджет	Нет
154		п. Арти, ул. Лесная, 2а	Бюджет	Да
155	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	Бюджет	Да
156		с. Сажино, ул. Свободы, 22	Прочие	Да
157		с. Сажино, ул. Чухарева, 1	Население	Да
158		с. Сажино, ул. Чухарева, 2	Население	Да
159		с. Сажино, ул. Свободы, 22	Население	Да
160	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	с. Сажино, ул. Больничный городок, 4	Бюджет	Да
161		с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а	Бюджет	Да
162		с. Сажино, ул. Больничный городок, 5а	Бюджет	Да
163		с. Сажино, ул. Больничный городок, 3	Прочие	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
164	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	с. Сажино, ул. Больничный городок, 1	Население	Да
165		с. Сажино, ул. Больничный городок, 3	Население	Да
166		с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	Бюджет	Да
167		с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	Бюджет	Нет
168		с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	Бюджет	Нет
169		с. Старые Арти, ул. Ленина, 98	Бюджет	Да
170		с. Старые Арти, ул. Ленина, 98	Бюджет	Да
171		с. Старые Арти, ул. Ленина, 100	Население	Нет
172		с. Старые Арти, ул. Победы, 1	Население	Да
ООО "Стройтехнопласт"				
173	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	ул. Ленина, 75	Бюджет	Нет
174		ул. Ленина, 75	Прочие	Нет
ИГФ УРО РАН				
175	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	институт	Бюджет	Да
176		ул. Геофизическая, 1	Население	Да
177		ул. Геофизическая, 2	Население	Да
178		ул. Геофизическая, 2а	Население	Нет
179		ул. Геофизическая, 2б	Население	Нет
ООО ГК «Уралбизнессфера»				
180	Котельная, с. Сухановка	Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина	Бюджет	Нет
181		Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы	Бюджет	Нет
182		Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина	Бюджет	Нет
183		Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина	Бюджет	Нет
184		Свердловская обл., Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Победы	Бюджет	Нет
185		Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина	Бюджет	Нет
186		Свердловская обл, Артинский р-н, с. Сухановка, ул. Ленина	Прочие	Нет
187	Котельная, с. Поташка	Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева	Бюджет	Нет
188		Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская	Бюджет	Нет

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
189		Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Октябрьская	Бюджет	Нет
190		Свердловская обл., Артинский р-н, с. Поташка, ул. Пономарева	Бюджет	Нет

В Артинском ГО у потребителей МУП АГО "Теплотехника" сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 52 %;

Бюджет – 57 %;

Прочие – 65,5 %;

У потребителей АО «Артинский завод» сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – МКД – 50%, частные дома – 36,5 %, дома блокированной застройки – 16,6%;

Бюджет – 55 %;

Прочие – 56,7 %.

У потребителей АО «ОТСК» сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 85,7 %;

Бюджет – 60 %;

Прочие – 100 %.

У потребителей ИГФ УРО РАН сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 50%,;

Бюджет – 100 %;

Информация по приборам учета потребителей тепловой энергии ООО «Стройтехнопласт» отсутствует.

Зоны действия источников ресурсов

Таблица 2.3.11 - Зона действия источника тепловой энергии

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
МУП АГО «Теплотехника»		
Котельная №1	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, 298	ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 298г; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 294; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 296; МКД пгт. Арти, улица Р. Молодежи, 246а
Котельная №2	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 234	ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 259; ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 265; ИЖС пгт. Арти, улица Ленина, 265а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 266; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 260; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 272; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 272а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 274; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 274а; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 263; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 261; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 255; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 253а; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 257; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 259; МКД ул. Нефедова, 165; ГБУ СО «Артинская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных» пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 255; ГБПОУ СО «Артинский агропромышленный техникум» пгт. Арти, улица Ленина, 258; Филиал ФГБУ «Россельхозцентр» по СО пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 232; ГУ МВД РФ - ОМВД РФ по Артинскому району СО пгт. Арти, улица Рабочей молодежи, 232а; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт. Арти, улица Ленина, 270; ИП Ильюшкин В.А. пгт. Арти, улица Ленина, 268а; ИП Сороколетовский И.Н. пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 234; Некрасов М.Ю. пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 234; ИП Ядрышников К. А., пгт. Арти, улица Ленина, 264; ИП Малышев Д.П. пгт. Арти, ул. Рабочей молодежи, 257А
Котельная №3	Артинский ГО, с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5	МБОУ «Свердловская СОШ» с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5; Структурное подразделение МБОУ «Свердловская СОШ» - Детский сад с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 7; Филиал МКУ «ЦБС Артинского городского округа» - Мало-Карзинская сельская библиотека с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6; Филиал МБУ «ЦКД и НТ АГО» - Мало-Карзинский с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6; Структурное подразделение МКУ АГО «Центр технического обеспечения» с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 6б.
Котельная №4	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, 141а	МБУ «Старт» пгт. Арти, улица Ленина, 141а; МАУ ДО «Артинская детско-юношеская спортивная школа имени Заслуженного тренера России Юрия Вильгельмовича Мельцова» пгт. Арти, улица Ленина, 141а.
Котельная №5	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Дерябина, 124	МКД пгт. Арти, улица Партизанская, 87; МКД пгт. Арти, улица Бажова, 90; МКД пгт. Арти, улица Бажова, 91; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 33а; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 35; МКД пгт. Арти, улица Кирова, 90; ГБУ СОН СО "СРЦН Артинского района" пгт. Арти, улица Бажова, 89; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) пгт. Арти, улица Бажова, 92.
Котельная №7	Артинский ГО, с. Манчаж, улица 40 лет Победы, 1а	МКД с. Манчаж, улица Школьная, 9; МКД с. Манчаж, улица 8-е Марта, 42а; МКД с. Манчаж, улица Школьная, 10; МАОУ «Манчажская СОШ» с. Манчаж, улица 8-Марта, 63а; Структурное подразделение МАОУ «Манчажская СОШ» - Детский сад с. Манчаж, улица 40 лет Победы, 7; Филиал МКУ «ЦБС Артинского городского округа» - Манчажская сельская библиотека с. Манчаж, улица Школьная, 16; Структурное подразделение МКУ АГО «Центр технического обеспечения» с. Манчаж, улица Школьная, 16; Структурное подразделение ГАУЗ СО «Артинская ЦРБ» - ФАП с. Манчаж, улица Школьная. 16; Отделение

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		ОАО «Сбербанк России» с. Манчаж, улица Школьная, 16; Структурное подразделение МБУ «Старт» СОЦ с. Манчаж, улица Школьная, 15; Отделение ПАО «Ростелеком» с. Манчаж, улица Школьная, 12; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) с. Манчаж, улица Школьная, 14.
Котельная №8	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Первомайская, 16а	ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 14; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 12; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 6; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 8; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 9; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 10; ИЖС пгт. Арти, улица Первомайская, 13; МКД пгт. Арти, улица Первомайская, 21; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 22/26; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 28/32; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 38/40; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 32/36; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 22; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 33/41; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 43; МКД пгт. Арти, улица Нефедова, 31а; МКД ул. Первомайская, 16Д; МАОУ АГО «Артинская СОШ №1» пгт. Арти, улица Нефедова, 44а; Зырянов Виктор Александрович пгт. Арти, улица Нефедова, 31а. МКД пгт. Арти, улица Молодежная, 2; Филиал ФКУ «ЦОКР» по Свердловской области в пгт. Арти пгт. Арти, улица Молодежная, 4; Отдел ГУ Прокуратуры России по Артинскому району пгт. Арти, улица Молодежная, 4; Отдел ГУ Прокуратуры России по Артинскому району пгт. Арти, улица Молодежная, 6; Отделение Департамента по обеспечению деятельности мировых судей Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6; Артинский районный отдел ГУФСИН России по Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6; Межрайонный ИФНС России №2 по Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6; Отдел №4 филиала ФГБУ «ФКП Росреестра» по Свердловской области пгт. Арти, улица Молодежная, 6.
Котельная №9	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Грязнова, 17	ИЖС пгт. Арти, улица Заводская, 21; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 16; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 18; ИЖС пгт. Арти, улица Грязнова, 24; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 2; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 16а; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 17; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 18; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 20; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 22; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 19; МКД пгт. Арти, улица Заводская, 13а; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 14; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 22; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 15; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 5; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 13; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 12; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 20; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 3; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 13а МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 9; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 1; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 2; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 4/6; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 8; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 18а; Отделение МКУ «ЦБС Артинского городского округа» пгт. Арти, улица Грязнова, 2; Отделение МУП АГО «Центральная районная аптека №80» пгт. Арти, улица Грязнова 4/6; Филиал ФГУП «Почта России» ОСП Красноуфимский почтамп пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 2; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) улица Грязнова, 8; Лукиных Владимир Николаевич пгт. Арти, улица Грязнова, 18а; Зырянов Виктор Александрович пгт. Арти, улица Грязнова, 13а; ИП Чухарев Сергей Федорович пгт. Арти, улица Грязнова, 4/6; Чухарева Г.М. ул. Грязнова 4/6
Котельная №10	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 12/2	МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 14; МКД пгт. Арти, улица Карла Маркса, 1; Структурное подразделение ГАУЗ СО «Артинская ЦРБ» пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 12 и улица Молодежная, 12 часть 1; Артинское отделение ФБУЗ «ЦГ и Э в СО» пгт. Арти, улица Козлова, 4
Котельная №12	Артинский ГО, с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6	Структурное подразделение ГАУЗ СО «Артинская ЦРБ» - ФАП с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6; МКД с. Новый Златоуст, улица Кирова, 6.

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Теплогенераторная №1	Артинский ГО, пгт, Арти, улица Геофизическая,36	МКД пгт. Арти,ул. Геофизическая,36; ИП Константинова В.В. пгт. Арти,ул. Геофизическая,36
Теплогенераторная №2	Артинский ГО, пгт, Арти, улица Геофизическая,36	МКД пгт. Арти,ул. Геофизическая,3а; МКД пгт. Арти,ул. Геофизическая,1а; ИП Малышев В.В. пгт. Арти,ул. Геофизическая,3а; Артинское районное потребительское общество (структурное подразделение) улица Геофизическая,3а
АО «Артинский завод»		
Котельная №1	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Королева, 50	МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 56; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 58; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 62; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 79/83; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 85/89; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 94; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 98; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 100; МКД пгт. Арти, улица Рабочей Молодежи, 109; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 41; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 54; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 56; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 60/66; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 68; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 72; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 76; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 81; МКД пгт. Арти, улица Ленина, 100; МКД пгт. Арти, улица Карла Маркса, 79; МКД пгт. Арти, улица Королева, 32; МКД пгт. Арти, улица Королева, 34; МКД пгт. Арти, улица Королева, 44; МКД пгт. Арти, улица Королева, 54; МКД пгт. Арти, улица Королева, 55; МКД пгт. Арти, улица Королева, 74; МКД пгт. Арти, переулок Новый, 11-11а; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 16а; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 21; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 22; МКД пгт. Арти, улица Елисеева, 25; МКД пгт. Арти, улица Береговая, 10;

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		МАДОУ «Детский сад «Сказка» пгт. Арти, улица Королева, 29б; МАДОУ «Детский сад «Солнышко» пгт. Арти, улица Королева, 29а; Комитет по управлению имуществом, пгт. Арти ул.Ленина,76; ФКУ УИИ ГУФСИН России по Свердл.обл., МКУ «КРЦ», Артинское управление агропромышленного комплекса и продовольствия Министерства агропромышленного комплекса и продовольствия Свердловской области, ГУ- Свердловское региональное отделение Фонда социального страхования РФ пгт. Арти, ул.Ленина,76 а; МБУ РМ «ОДПМК АГО» пгт. Арти ул.Ленина,72; ГКПТУ СО «ОПС Свердловской области №1», пгт. Арти ул.Ленина,58; СОГУП «Областной центр недвижимости», Пгт. Арти ул.Ленина,56; Артинский районный суд Свердловской области, пгт.Арти, ул.Ленина,82; ЗАГС Артинского района Свердловской обл., Управление социальной политики по Артинскому району, ГАУ соц. обл.нас. «КЦСОН Артинского района», Управление пенсионного фонда в Артинском районе, МБУ ДО «Артинская детская школа искусств», Территориальная комиссия по делам несовершеннолетних и защите их прав, ГОУ СО СРЦН «Полянка», Администрация Артинского района, ГКУ «Артинский центр занятости» пгт. Арти ул.Ленина,100; МБУ Артинского округа «КЦССО» пгт. Арти ул.Ленина,81; МАОУ АГО «ЦДО» пгт. Арти ул.Ленина,71; ОМВД России по Артинскому району Пгт. Арти ул.Ленина,55; ФГУ ГБ МСЭ по Свердловской обл., УФС гос.статистики по Свердл.обл., ГБУ СО «Многофункциональный центр, МКУАГО «Центр технического обеспечения пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,113а; МБУ «Центральная библиотечная система АГО» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,77 Музей пгт. Арти ул.Королева,54; МАДОУ «Детский сад «Капелька» пгт. Арти ул. Розы Люксембург,5а; МУП «ЦРА №80» пгт. Арти ул.Ленина,76; МУП «ЦРА №80», ОАО «Оптика» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,62; ПАО Сбербанк пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,113; ПАО Сбербанк пгт. Арти ул.Королева,50; АО «Тандер» пгт. Арти ул.Ленина,93; АО «Тандер» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,58 МАУ «Редакция газеты «Артинские вести» пгт. Арти ул.Ленина,81; ООО «Артинский общепит», ООО «Арти Промторг» пгт. Арти ул.Ленина,88; РАЙПО пгт. Арти ул.Ленина,65; ООО «Фармакон» пгт. Арти ул.Ленина,70; ПАО СК «Росгосстрах» пгт. Арти ул.Ленина,81; ЗАО «ИКС 5 Недвижимость» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,105; ИП Ильюшкин А.В., ИП Некрасов Ю.А. пгт. Арти ул.Ленина,93; ИП Ильюшкин А.В. пгт. Арти ул.Советская,28; ИП Липецкий А.Н. пгт. Арти ул.Ленина,95; ИП Боголепов В.А. пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,92;

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
		ИП Краснова М.А. пгт. Арти ул.Ленина,76б; ИП Туканов В.А., ИП Азизов В.А., ИП Рябухина,Е.В. Пгт. Арти ул.Ленина,57; ИП Шатохина И.А. пгт. Арти ул.Ленина,74; ООО Шаров ИП Фролова Т.Н., ООО «Фармакон» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи,93; Артинский почтамп пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 101; ПАО «Ростелеком» пгт. Арти ул.Королева №74; ООО «ТБО Экосервис», ОАО «ОТСК», МУП АГО «Уют-сервис», Адвокатская палата, ИП Некрасов Ю.А. (гараж), ИП Шулепова Л.Г. пгт. Арти ул.Ленина №76а; ИП Шулепова Л.Г., ТСЖ «Новый дом», ИП Разумков Н.В, ИП Кетов С.А. (магазин) пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 94; ИП Некрасов Ю.А., ООО «Элемент-Трейд» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 98; ООО «Колос» пгт. Арти ул.Ленина № 96; ГУОП «Автовокзал» пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 97; ИП Разумков Н.В. (магазин) пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 93 а; ИП Суков А.Н. (магазин) Пгт. Арти ул.Рабочей Молодежи № 109. АО «ОТСК»
Котельная №3	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Лесная, 2	МАОУ «Артинский лицей», пгт. Арти, улица Лесная, д.2; МАДОУ «Детский сад «Радуга» пгт. Арти, улица Лесная, д.2а.
Котельная №4	Артинский ГО, с. Сажино, улица Чухарева, дом 1а	МКД с. Сажино, улица Свободы, д.22; МКД с. Сажино, улица Чухарева, д.1; МКД с. Сажино, улица Чухарева, д.2; ММАОУ «Сажинская средняя общеобразовательная школа» с. Сажино, улица Чухарева, д.1а; ООО «Земля Сажинская» с. Сажино, улица Свободы, д.22, кв.3
Котельная №7	Артинский ГО, с. Сажино, улица Больничный город, дом 4а	МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.1; МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.3; ГАУЗ СО «Артинская центральная районная больница» с. Сажино, улица Больничный городок, д.5 и 5а; ГАУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Артинского района» с. Сажино, улица Больничный городок, д.4; МУП «Центральная районная аптека №80» с. Сажино, улица Больничный городок, д.3.
Котельная №10	Артинский ГО, с. Старые Арти, улица Ленина, дом 81а	МКД с. Старые Арти, улица Ленина, д.100; МКД с. Старые Арти, улица Победы, д.1; МБУ «Центр культуры, досуга и народного творчества Артинского ГО» с. Старые Арти, улица Ленина, д.98 МБУ «Централизованная библиотечная система Артинского ГО» с. Старые Арти, улица Ленина, д.98 МАОУ «Староартинская средняя общеобразовательная школа» с. Старые Арти, улица Ленина, д.81
ООО «Стройтехнопласт»		

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
БМК	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Ленина, дом 73	Торговый центр пгт. Арти, улица Ленина, 75
ИГФ УРО РАН		
Котельная ИГФ УО РАН	Артинский ГО, пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 2а/2	ИЖС пгт. Арти, улица Геофизическая, 2а/2; ИЖС пгт. Арти, улица Геофизическая, 2б/2; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 1; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 2;

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.11.

Таблица 2.3.12- Резервы и дефициты тепловой мощности

№	Наименование	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	резервы/дефициты
МУП АГО "Теплотехника"				
1	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	0,573	0,25	0,253
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	3,988	1,558	2,3261
3	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	0,293	0,112	0,18
4	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	4,324	0,9518	3,2602
5	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	4,596	2,1184	2,3566
6	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	7,154	2,2225	4,8525
7	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	0,98	0,51	0,488
8	Котельная № 3, с. Малые Карзи	1,928	0,334	1,5553
9	Котельная № 7, с. Манчаж	8,579	1,5571	6,9469
10	Котельная № 12, с. Новый Златоуст	0,176	0,1	0,074
11	Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,222	0,192	0,03
12	Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	0,296	0,322	-0,026
Итого по МУП АГО "Теплотехника"		33,109	10,2278	22,2966
АО "Артинский завод"				
13	Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	21,89	6,878	14,822
Итого по АО "Артинский завод"		21,89	6,878	14,822
АО "ОТСК"				
14	Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	0,673	0,774	-0,101
15	Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	0,841	0,502	0,339
16	Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	0,589	0,415	0,174
17	Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	0,589	0,467	0,122
Итого по ОАО "ОТСК"		2,692	2,158	0,534
ООО "Стройтехнопласт"				
18	БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,916	0,09	0,826
Итого по ООО "Стройтехнопласт"		1,358	0,3	1,058
ИГФ УРО РАН				
19	Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	0,538	0,1945	0,3285
Итого по ИГФ УРО РАН		0,538	0,1945	0,3285
ООО ГК «Уралбизнессфера»				
20	Котельная, с. Сухановка	0,86	0,3421	0,5179
21	Котельная, с. Поташка	0,8	0,3569	0,4431
Итого по ООО ГК «Уралбизнессфера»		1,66	0,699	0,961

№	Наименование	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	резервы/дефициты
Итого по МО:		61,247	20,4319	40,0001

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, можно сделать следующие выводы о том, что 2 источника тепловой энергии (Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а и Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б) имеют дефицит тепловой мощности.

Надежность работы системы

Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310) указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на следующие категории:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов;
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$)

характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии резервного электроснабжения $K_э = 1,0$;
- при отсутствии резервного электроснабжения $K_э = 0,6$;

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$)

характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения $K_в = 1,0$;
- при отсутствии резервного водоснабжения $K_э = 0,6$;

Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_т = 1,0$;
- при отсутствии резервного топлива $K_т = 0,5$;

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$)

- полная обеспеченность $K_т = 1,0$;
- не обеспечена в размере 10% и менее $K_т = 0,8$;
- не обеспечена в размере более 10% $K_т = 0,5$;

Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии ($K_р$) и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- от 90% –до 100% - $K_р = 1,0$;
- от 70% –до 90% - $K_р = 0,7$;
- от 50% – до 70% - $K_р = 0,5$;

- от 30% – до 50% - $K_p = 0,3$;
- менее 30% включительно - $K_p = 0,2$.

Показатель технического состояния тепловых сетей (K_c), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

$$K_c = (S_{\text{экс пл.}} - S_{\text{ветх}}) / S_{\text{экс пл.}}$$

где $S_{\text{экс пл.}}$ -протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации

$S_{\text{ветх}}$ - протяженность ветхих тепловых сетей находящихся в эксплуатации

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{\text{отк тс}}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям:

$$I_{\text{отк}} = \text{потк} / S [1/(\text{км} \cdot \text{год})],$$

где потк - количество отказов за предыдущий год;

S- протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{\text{отк}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{отк}}$)

- до 0,2 включительно – $K_{\text{отк тс}} = 1,0$;
- от 0,2 - до 0,6 включительно - $K_{\text{отк}} = 0,8$;
- от 0,8 - до 1,2 включительно - $K_{\text{отк}} = 0,6$;
- свыше 1,2 - $K_{\text{отк}} = 0,5$.

Показатель интенсивности отказов теплового источника ($K_{\text{отк ит}}$), характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{\text{отк ит}}$):

$$I_{\text{отк ит}} = \text{потк} / S [1/(\text{км} \cdot \text{год})],$$

где потк- количество отказов за предыдущий год

S-протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения.

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{\text{отк ит}}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{\text{отк ит}}$):

- до 0,2 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 1,0$;
- от 0,2 до 0,6 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 0,8$;
- от 0,6 - 1,2 включительно - $K_{\text{отк ит}} = 0,6$.

Показатель относительного недоотпуска тепловой энергии ($K_{\text{нед}}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{\text{нед}} = Q_{\text{откл}} / Q_{\text{факт}} \cdot 100 [\%],$$

где $Q_{\text{откл}}$ - аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям;

$Q_{\text{факт}}$ - фактический отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{\text{нед}}$) определяется показатель надежности ($K_{\text{нед}}$)

- до 0,1% включительно - $K_{\text{нед}} = 1,0$;
- от 0,1% - до 0,3% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,8$;
- от 0,3% - до 0,5% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,6$;
- от 0,5% - до 1,0% включительно - $K_{\text{нед}} = 0,5$.
- свыше 1,0% - $K_{\text{нед}} = 0,2$.

Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения базируется на показателях:

- укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;
- оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;
- наличия основных материально-технических ресурсов;
- укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{\text{гот}} = 0,25 * K_{\text{п}} + 0,35 * K_{\text{м}} + 0,3 * K_{\text{тр}} + 0,1 * K_{\text{ист}}$$

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

K _{гот}	(K _п ; K _м); K _{тр}	Категория готовности
0,85 - 1,0	0,75 и более	удовлетворительная готовность
0,85 - 1,0	до 0,75	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	0,5 и более	ограниченная готовность
0,7 - 0,84	до 0,5	неготовность
менее 0,7	-	неготовность

Оценка надежности систем теплоснабжения.

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности K_э, K_в, K_т, и K_и, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при K_э = K_в = K_т = K_и = 1;

надежные - при K_э = K_в = K_т = 1 и K_и = 0,5;

малонадежные - при K_и = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей K_э, K_в, K_т;

ненадежные показателей K_э, K_в, K_т.

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности, тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75 - 0,89;

малонадежные - 0,5 - 0,74;

ненадежные - менее 0,5

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО Артинский ГО представлена в таблице 2.3.12.

Общий показатель надежности систем теплоснабжения Артинского городского округа составляет 0,85 и система теплоснабжения считается надежной.

Таблица 2.3.13 - Оценка надежности систем централизованного теплоснабжения МО

Котельная	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей (Кб)	Показатель уровня резервирования (Кр) источников тепла и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	Показатель надежности (Котк)	Показатель надежности (Кнел)	Показатель надежности (Кж)	Показатель надежности (Кнад)
МУП АГО Теплотехника										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298	1	1	1	1	1	0,8	1	1	1	0,92
Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234	1	1	0,5	1	1	0,8	1	1	1	0,86
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0,83
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	1	1	0,5	1	1	0,7	1	1	1	0,84
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	1	1	0,5	1	1	0,7	1	1	1	0,86
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17	1	1	0,5	1	1	0,9	1	1	1	0,87
Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	1	1	0,5	1	1	0,85	1	1	1	0,87
Котельная № 3, с. Малые Карзи	1	1	1	1	1	0,7	1	1	1	0,91
Котельная № 7, с. Манчаж	1	1	0,5	1	1	0,9	1	1	1	0,89
Котельная № 12, с. Новый Златоуст	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0,83
Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	0,8
Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б	1	1	0,5	0,8	0	1	1	1	1	0,82
Итого										0,87
АО «Артинский завод»										
Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50	1	1	1	1	0,7	0,5	1	1	1	0,91
АО ОТСК										
Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а	1	0,8	0,8	1	0,5	0,5	1	1	1	0,84
Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а	1	0,8	0,8	1	0,7	0,5	1	1	1	0,87
Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а	1	0,8	0,8	1	0,5	0,5	1	1	1	0,84
Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а	1	0,8	0,8	1	0,5	0,5	1	1	1	0,84
Итого										0,85
ООО Стройтехнопласт										
БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73	0,8	0,8	0,8	1	0,7	0,5	1	1	1	0,84
Итого										0,82
ИГФ УРО РАН										
Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а	1	0,8	0,8	1	0,7	0,5	1	1	1	0,87

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

Тарифы на тепловую энергию, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 15 ноября 2022 г. N 133-ПК "Об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Артинского городского округа, и о внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов на тепловую энергию на территории Артинского городского округа» представлен в таблице ниже.

Таблица 2.3.14 – Тарифы на тепловую энергию по Артинскому городскому округу

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
МУП АГО "Теплотехника"					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2145,26	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2208,45	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2407,51	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2407,51	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2266,15	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2357,59	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2357,59	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2408,27	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2408,27	-	-
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2521,71	-	-		
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2145,26	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2208,45	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2407,51	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2407,51	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2266,15	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2357,59	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2357,59	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2408,27	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2408,27	-	-
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2521,71	-	-		
АО "Артинский завод"					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1301,3		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1368,22		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1430,04	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1487,28	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	1621,60	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	1621,60	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1636,31		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1638,17		
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1561,56	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1641,86	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1716,05	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1784,74	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	1945,92	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	1945,92		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1963,57		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1965,80		
АО "ОТСК"					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2353,09	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2446,39	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2810,57	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2810,57	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2413,68	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2561,34		
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2561,34		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2566,30		
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2566,30		
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2719,04	-	-		
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2823,71	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2935,67	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	3372,68	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	3372,68		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2896,42		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3073,61		
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3073,61		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3079,56	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3079,56	-	-
с 01.07.2026 по 31.12.2026	3262,85	-	-		
ООО "Стройтехнопласт"					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1834,93	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1887,69	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2015,21	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2015,21	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1844,16	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1948,96	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1948,96	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1952,76	-	-
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1952,76	-	-
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2061,48	-	-		
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1834,93	-	-
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1887,69	-	-
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	2015,21	-	-
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	2015,21	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1844,16	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1948,96	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1948,96	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1952,76	-	-

№	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар	Острый редуцированный пар
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1952,76	-	-
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2061,48	-	-
ИГФ УРО РАН					
1	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1356,64	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1430,04	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1573,55	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1573,55	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1573,55	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1636,31	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1636,31	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1638,17	-	-
2	Для населения (тарифы с учетом НДС)				
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1627,97	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1716,05	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1888,26	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1888,26	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1888,26	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1963,57	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1963,57	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1965,8	-	-

Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Из комплекса существующих проблем организации *качественного теплоснабжения* можно выделить следующие составляющие:

- отсутствие у потребителей приборов учета передачи тепловой энергии, что ведет к неточным данным по количеству потребления тепловой энергии.

- износ тепловых сетей — это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

2.4. Характеристик существующего состояния систем водоснабжения

Институциональная структура

На основании Постановления Главы Артинского городского округа от 10.06.21 года № 316 создано муниципальное унитарное предприятие Артинского городского округа

«Водоканал» (далее МУП АГО «Водоканал»), которое начало осуществлять водоснабжение и водоотведение на всей территории муниципального образования с августа 2021 года. МУП АГО «Водоресурс» и МУП «ЖКХ-Манчаж», ранее осуществлявшие водоснабжение и водоотведение на территории Артинского городского округа – ликвидировались.

Характеристика системы водоснабжения

Централизованное водоснабжение потребителей Артинского городского округа осуществляется от артезианских скважин.

В централизованной системе холодного водоснабжения функционируют 70 (семьдесят) насосных станций I-го подъема. Данные по насосному оборудованию водозаборов представлены в таблице ниже.

Таблица 2.4.1 - Технические характеристики насосного оборудования скважин

№	Наименовани е ВНБ	Водонапорна я башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производи тельность, м3/ч	напор, м
МУП АГО "Водоканал"											
Артинская поселковая администрация											
1	ВНБ «Березка»	25	скважина № 5960	пгт. Арти	ул. Первомайская, д. 1126	122	ЭЦВ 6-16- 140	11,00	8,20	16,00	130,00
2	ВНБ «Волочнева»	30	скважина №2084	пгт. Арти	ул. Волочнева,42а	70,5	ЭЦВ 8-25- 70	7,50	1,10	25,00	70,00
3	ВНБ «ДРСУ»	50	скважина №8357	пгт. Арти	ул. Малышева,112 а	90	CRS 6- 25/16	13,00	2,20	25,00	100,00
4	ВНБ «ДРСУ Комсомольск ая»	80	скважина. №7395	пгт. Арти	ул. Комсомольская , д. 74	118	ЭЦВ 6-16- 110	9,00	23,30	16,00	110,00
5	ВНБ «Заводская 2»	50	скважина №6672	пгт. Арти	ул. Симинчинская, 1а	107	ЭЦВ 8-25- 125	утоплен			
			скважина №6673			120	ЭЦВ 8-40- 110	22,00	22,00	40,00	110,00
6	ВНБ «Карзинская»	64	скважина №4414	пгт. Арти	10-й Пятилетки, 62а	86	CRS 6- 25/16	13,00	23,30	25,00	100,00
			скважина №5942			92	ЭЦВ 6-25- 100 кн	11,00	23,30	25,00	100,00
7	ВНБ «МХЛ»	-	скважина №7325	пгт. Арти	ул. Козлова, д. 121	90	БЦПЭ 0,5- 63У	2,20	22,20	5,00	60,00
8	ВНБ «Налоговая	50	скважина №5943	пгт. Арти	ул. Молодежная,1 0	100	CRS 6- 25/16	8,00	15,10	16,00	110,00
			скважина №8359			90	ЭЦВ 6-16- 110	11,00	15,10	16,00	140,00

№	Наименование ВНБ	Водонапорная башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производительность, м3/ч	напор, м
			скважина №5988			100	ЭЦВ 6-16-140	9,20	23,30	25,00	100,00
9	ВНБ «Партизанская	500	скважина №8355	пгт. Арти	ул. Кирова, 25а	120	ЭЦВ 8-25-125	13,00	16,30	25,00	125,00
			скважина №4483			90	6SR18/11 pedr.	9,20	16,30	11,00	100,00
10	ВНБ «Пристанинская»	50	скважина №4488	пгт. Арти	ул. Аносова, 129а	70,5	ЭЦВ 8-25-125	13,00	4,70	25,00	125,00
							ЭЦВ 6-16-110	8,00	4,70	16,00	110,00
11	ВНБ «Райпо»	50	скважина №8353	пгт. Арти	ул. Карла Маркса, 12а	90	ЭЦВ6-10-80	4,00	23,20	10,00	80,00
			скважина №2038			47	ЭЦВ 6-16-75 Н	5,50	23,20	16,00	75,00
12	ВНБ РТП	37	скважина №4499	пгт. Арти	ул. Первомайская, 124	80	ЭЦВ 6-10-80	4,00	0,0100	10,00	80,00
13	ВНБ «Серебровка»	30	скважина №5987	пгт. Арти	ул. Черепанова, 54а	100	ЭЦВ 6-16-110	11,00	20,00	16,00	110,00
14	ВНБ «Химия»	20	скважина №7329	пгт. Арти	ул. Гагарина, 68	-	-	-	-	-	-
15	ВНБ «Центральная»	45	скважина №1503	пгт. Арти	ул. Гагарина, 4а	80	ЭЦВ 6-16-110	11,00	18,70	16,00	110,00
16	ВНБ «Школа № 2»	25	скважина №6698	пгт. Арти	ул. Сосновая, 32а	90	ЭЦВ 6-16-110	8,00	19,90	16,00	110,00

№	Наименование ВНБ	Водонапорная башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производительность, м3/ч	напор, м
							ЭЦВ 8-25-100	11,00	19,90	25,00	100,00
17	ВНБ «ДСПМК»	25	скважина № 7393	пгт. Арти	ул. Дорожная, 4а	125	ЭЦВ 6-25-100	11,00	15,28	25,00	100
Барабинская сельская администрация											
1	ВНБ «Бараба»	20	скважина №3923	с. Бараба	ул. Юбилейная, 1д	88	ЭЦВ 6-25-140	13,00	14,90	25,00	140,00
2	ВНБ «Большие Карзи»	3	скважина № 7338	с. Большие Карзи	ул. Советская, 3а	78	ЭЦВ 6-16-110	2,20	0,414	16	110
3	ВНБ «Малая Дегтярка»	15	скважина №3466	д. Малая Дегтярка	ул. Культуры, 9а	101	ЭЦВ 6.5-10-85	4,00	7,535	10	85
Березовская сельская администрация											
1	ВНБ «1 Мая»	12	скважина №6647	д. Березовка	ул. 1 Мая, д 73, корп. а	88	ЭЦВ 6-10-80	4,50	4,20	10,00	80,00
2	ВНБ «Центральная»	15	скважина № 3445	д. Березовка	ул. Грязнова, 4а	78	ЭЦВ 5-6.5-120	4,00	22,00	6,50	120,00
3	ВНБ «Энгельса»	25	скважина №5284	д. Березовка	ул. Энгельса, 55а	101	ETERNA SPS2-110	1,50	2,20	3,00	110,00
Куркинская сельская администрация											
1	ВНБ «Курки»	50	скважина №2987	с. Курки	ул. Совхозная, 1а	51	UNIPUMP ECO-4	1,10	9,60	2,00	50,00
Малокарзинская сельская администрация											
1	ВНБ «Малые Карзи»	15	скважина №3489	С. Малые Карзи	ул. Юбилейная, 13а	50	ЭЦВ 6-10-85	4,00	4,60	10,00	85,00

№	Наименовани е ВНБ	Водонапорна я башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производи тельность, м3/ч	напор, м
Малотавринская сельская администрация											
1	ВНБ «Малая Тавра»	25	скважина №5217	С. Малая Тавра	ул. Пролетарская,2 0а	110	ЭЦВ 6-10- 110	5,50	8,70	10,00	110,00
2	ВНБ «Багышково»	25	скважина № 3996	д. Багышково	Ул. Советская,30	80	ЭЦВ 6-10- 110	5,50	7	10	110
3	ВНБ «Артя Шигири»	25	скважина № 4469	д. Артя Шигири	ул.Совхозная,8 а	90	ЭЦВ 6-16- 110	4,50	10,6	16	110
Новозлатоуская сельская администрация											
1	ВНБ «Администра ция»	12	скважина №2192	с. Новый Златоуст	ул. Новая, 6а	45	ЭЦВ 6-16- 75	5,5,0	2,20	16,00	75,00
2	ВНБ «Гора»	12	скважина №5917	с. Новый Златоуст	ул. Новая, 1а	110	ЭЦВ 6-16- 75	5,50	0,1400	16,00	75,00
Пантелейковская сельская администрация											
1	ВНБ «Пантелейков о»	50	скважина №8350	с. Пантелейков о	ул. Луговая, 8а	110	-	-	-	-	-
2	ВНБ «Пантелейков о»	50	скважина №6625	с. Пантелейков о	ул. Тракторная, 49а	90	ЭЦВ 6-10- 140	11,00	6,30	10,00	140,00
Поташкинская сельская администрация											
1	ВНБ «Абросимова »	25	скважина №4425	с. Поташка	ул. Абросимова, д. 52а	80	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	1,30	16,00	110,00
2	ВНБ «Юбилейная»	25	скважина №2939	с. Поташка	ул. Юбилейная,2а	75	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	3,80	16,00	110,00

№	Наименование ВНБ	Водонапорная башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производительность, м3/ч	напор, м
3	ВНБ «Чапаева»	15	скважина №4428	с. Поташка	ул. Чапаева,25а	80	ETERNA SPS2-85	1,70	23,00	2,00	85,00
Пристанинская сельская администрация											
1	ВНБ «Чекмаш»	20	Скважина № 3461	д. Чекмаш	Ул. Тракторная,1	40	ЭЦВ 6-10-80	4,00	3,00	10,00	80,00
2	ВНБ «Волково»	15	Скважина № 4403	д. Волково	Ул. Кирова,1	89	ЭЦВ 6-10-80	4,00	5,10	10,00	80,00
3	ВНБ «Комарова»	5	Скважина № 4416	д. Комарово	Ул. Береговая,1	43	Вихрь СН-60В	-	0	1,30	60,00
Сажинская сельская администрация											
1	ВНБ «Больничный городок»	23	скважина №652	с. Сажино	ул. Больничный городок, д. 8	50	ЭЦВ 6-16-110	8,00	5,50	16,00	110,00
2	ВНБ «Свободы»	20	скважина №5923	с. Сажино	ул. Свободы, д. 226	89	ЭЦВ 6-10-85	4,00	0,00	10,00	85,00
3	ВНБ «Советская»	25	скважина № 5923а	с. Сажино	ул. Советская, д. 99а	90	ЭЦВ 6-10-110	5,50	3,10	10,00	110,00
4	ВНБ «Чухарева»	15	скважина. №5920	с. Сажино	ул. Чухарева, д. 1а	80	ЭЦВ 6-16-140	11,00	18,00	16,00	140,00
5	ВНБ «Волкова»	15	скважина. №2711	с. Сажино	ул. Волкова	90	ЭЦВ 6-10-80	4,00	5,50	10,00	80,00
6	ВНБ «Конево»	15	Скважина № 3078	д. Коневое	Ул. Советская, 6	61	ЭЦВ 6-10-80	5,50	15,10	10,00	80,00
7	ВНБ «Соколята»	15	Скважина № 3469	д. Соколята	Ул. Лесная, 2	101	ЭЦВ5-6,5-120	4,00	7,50	6,50	120,00
8	ВНБ «Попово»	10	Скважина № 3914	д. Попово	Ул. Тракторная, 7	85	ЭЦВ 6-10-80	4,00	10,00	3,50	80,00

№	Наименовани е ВНБ	Водонапорна я башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производи тельность, м3/ч	напор, м
Свердловская сельская администрация											
1	ВНБ «МТФ»	15	скважина №4455	с. Свердловско е	ул. Куйбышева, 7а	80	ЭЦВ 6-10- 85	4,00	1,00	10,00	85,00
2	ВНБ «СПК»	25	скважина №6689	с. Свердловско е	ул. Мира, 20	82	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	0,00	16,00	110,00
3	ВНБ «СХТ»	18	скважина №5292	с. Свердловско е	ул. Лесная, д. 4	59	ЭЦВ 6-10- 80	5,50	9,00	10,00	80,00
4	ВНБ «Полдневая»	20	Скважина № 5244	д. Полдневая	Ул. Октября,5	90	ЭЦВ 6-16- 75	5,50	4,00	16,00	75,00
Староартинская сельская администрация											
1	ВНБ «КРЯЖ»	25	скважина №2098	с. Старые Арти	ул. Ленина, д. 238а	56,5	ЭЦВ 6-10- 80	5,50	24,00	10,00	80,00
2	ВНБ «МТМ»	25	скважина №1888	с. Старые Арти	ул. Ленина, 44а	50	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	7,20	16,00	110,00
3	ВНБ «МТФ»	25	скважина №5698	с. Старые Арти	ул. Заречная, 50а	92	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	10,00	16,00	110,00
4	ВНБ «Сенная»	50	скважина № 1924	д. Сенная	ул. Береговая	50	ЭЦВ 6-10- 80	4,00	0,90	10,00	80,00
Сухановская сельская администрация											
1	ВНБ «Мира»	25	скважина №3458	с. Сухановка	ул. Мира, 1а	90	ЭЦВ 6-16- 110	8,00	0,20	16,00	110,00
2	ВНБ «Победы»	25	скважина №3459	с. Сухановка	ул. Победы, 3а	90	ЭЦВ 6-10- 110	5,50	6,60	10,00	110,00
Азигуловская сельская администрация											

№	Наименование ВНБ	Водонапорная башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производительность, м3/ч	напор, м
1	ВНБ с. Азигулово	25	скважина №6654	с. Азигулово	ул.30 лет Победы, 26д	70	ЭЦВ 6-10-110	5,50	3,80	10,00	110,00
2	ВНБ д. Биткино	25	скважина №6624	д. Биткино	ул. Ясная 1А	60	ЭЦВ 6-10-110	5,50	12,10	10,00	110,00
Манчажская сельская администрация											
1	ВНБ с. Манчаж	25	скважина №147	с. Манчаж	ул. 8 Марта 63Б	80	ЭЦВ 8-40-110	22,00	15,00	40,00	110,00
2	ВНБ с. Манчаж	20	скважина №148	с. Манчаж	пер. Советский 8А	80	ЭЦВ 6-10-110	5,50	16,00	10,00	110,00
3	ВНБ с. Манчаж	15	скважина №5232	с. Манчаж	ул. Манчажская	72	ЭЦВ 6-16-110	8,00	22,00	16,00	110,00
4	ВНБ с. Манчаж	25	скважина №6634	с. Манчаж	ул. Лесная 15А	85	ЭЦВ 6-16-110	8,00	14,30	16,00	110,00
5	ВНБ д. Токари	25	скважина №6628а	д. Токари	ул. Пролетарская 12а	-	ЭЦВ 6-16-110	8,00	8,40	16,00	110,00
6	-	-	скважина №6628	д. Токари	Район фермы	-	-	-	-	-	-
7	ВНД д. Кадочниково	15	скважина №2340А	д. Кадочниково	ул. Заречная 6А	-	ЭЦВ 6-10-110	5,50	6,00	10,00	110,00
Симинчинская сельская администрация											
1	ВНБ д. Нижний Бардым	25	скважина №5218	д. Нижний Бардым	ул.Школьная 11А	70	ЭЦВ 6-10-80	4,00	12,00	10,00	80,00
2	ВНБ с. Симинчи	25	скважина №3426	с. Симинчи	ул.Садовая 11А	74,5	ЭЦВ 6-16-110	8,00	15,50	16,00	110,00

№	Наименование ВНБ	Водонапорная башня - объем, м3	Наименование скважины	Адрес		Глубина скважины, м	Оборудование				
				населенный пункт	улица		марка насоса	мощность эл.двигателя, кВт	часы работы ч/сут.	производительность, м3/ч	напор, м
3	ВНБ д. Верхний Бардым	15	скважина №4461	д. Верхний Бардым	ул.Тракторная 22А	60	ЭЦВ 6-10-110	5,50	5,80	10,00	110,00
Устьманчажская сельская администрация											
1	ВНБ д. Бихметково	25	скважина №5300	д. Бихметково	ул.Новая 29В	80	ЭЦВ 6-16-75	5,50	6,10	16,00	75,00
2	ВНБ д. Усть-Манчаж	15	скважина №3932а	с. Усть-Манчаж	ул.Школьная 24	65	ЭЦВ 6-10-110	5,50	5,18	10,00	110,00

Структура водопроводных сетей имеет локальный характер, так как большинство отдельных сетей хозяйственно-питьевого водопровода располагается в черте одного населенного пункта и имеют небольшую протяженность. В связи с этим фактором, преобладают водопроводные сети небольшого диаметра: 100-300 мм.

Годы прокладки трубопроводов колеблются от шестидесятых годов прошлого столетия по настоящее время. В основном сети прокладывались в 1970- 1990 годах (используемый материал – сталь), что свидетельствует об их значительном износе.

Износ водопроводной сети систем централизованного водоснабжения городского округа на основании проведенного технического осмотра в среднем в настоящее время составляет 70%.

Ветхие и подлежащие замене водопроводные сети составляют 43 км от общей протяженности трубопроводов (удельный вес - 21,2%)

Высокий износ инженерных сооружений и трубопроводов, наличие ветхих сетей обуславливают частое возникновение порывов, аварий и, как следствие неудовлетворительное качество водоснабжения и сверхнормативные потери воды вместе с тем, системы водоснабжения городского округа позволяют обеспечивать транспортировку воды надлежащего качества в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1074-01.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение в поселениях округа осуществляется через магистральные, внутриквартальные и уличные сети. Общая протяженность сетей водоснабжения – 185,894 км (таблица 2.4.2), из них:

- сети р.п.Арти – 74,122 км.
- сети поселений – 111,772 км.

Таблица 2.4.2 – Характеристика сетей водоснабжения

Обозначение участка	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию
Артинская поселковая администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Березка» скважина № 5960	40, 76, 100	3425	1972,1979
сети водоснабжения ВНБ «Волочнева» скважина №2084	32, 57, 100	2722	1979, 1986
сети водоснабжения ВНБ «ДРСУ» скважина №8357	57, 76, 108	2534	1990, 1992
сети водоснабжения ВНБ «ДРСУ Комсомольская» скважина №7395	57, 89, 108	1454	1990
транспортировка ХВС ВНБ «Заводская 2» скважина №6672, 6673	57, 63, 76, 100, 108, 125	4932	1984
сети водоснабжения ВНБ «Карзинская» скважина №4414, 5942	10, 32, 40, 50, 57, 76, 89, 100, 110	12036	1972, 1984, 1987
сети водоснабжения ВНБ «МХЛ» скважина №7325	76, 89	809	1987
сети водоснабжения ВНБ «Налоговая скв. №5943, 8359,5988	40, 57, 63, 76, 100, 150	6190	1979, 1981, 1991
сети водоснабжения ВНБ «Партизанская» скважина №8355, 4483	50, 57, 63, 76, 89, 108, 110	7671	1974
сети водоснабжения ВНБ «Пристанинская» скважина №4488	32, 50, 63, 76	898	1975
сети водоснабжения ВНБ «Райпо» скважина №8353, 2038	40, 57, 63, 76, 100	6455	1962, 1991
сети водоснабжения ВНБ РТП скважина №4499	32, 100	604	1975

Обозначение участка	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию
сети водоснабжения ВНБ «Серебровка» скважина № 5987	32, 57, 63, 76, 100	3513	1980
сети водоснабжения ВНБ «Центральная» скважина №1503	25, 40, 57, 63, 76, 100, 108	4195	1971
сети водоснабжения ВНБ «Школа № 2» скважина № 6698	40, 57, 76, 89, 100, 110, 150, 200	13262	1986
сети водоснабжения ВНБ «ДСПМК» скважина № 7393	32, 57, 76, 100	3422	1990
Итого по Артинской ПА		74122	
Барабинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Бараба» скважина №3923	57, 89	2626	1970
сети водоснабжения ВНБ «Большие Карзи» скважина № 7338	57, 76	1207	1988
сети водоснабжения ВНБ «Малая Дегтярка» скважина №3466	32	663	1968
Итого по Барабинской СА		4496	
Березовская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Центральная» скважина №3445	32, 50, 76, 108, 110, 159	3455	1966, 1977, 1983
сети водоснабжения ВНБ «1 Мая» скважина № 6647	76, 108	749	1968
сети водоснабжения ВНБ «Энгельса» скважина №5284	76, 108	1498	1973, 1983
Итого по Березовской СА		5702	
Куркинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Курки» скважина №7338	57, 76, 89, 127	3873	1966
Итого по Куркинской СА		3873	
Малокарзинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Малые Карзи» скважина №3489	89	1579	1965, 1969
Итого по Малокарзинской СА		1579	
Малотавринская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Малая Тавра» скважина №5217	50, 76, 100	3571	1978
сети водоснабжения ВНБ «Багышково» Скважина № 3996	89, 100	2922	1972
Итого по Малотавринской СА		6493	
Новозлатоуская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Администрация» скважина №2192	50	164	1978
сети водоснабжения ВНБ «Гора» скважина №5917	50, 89	750	1963
Итого по Новозлатоуской СА		914	
Пантелейковская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Пантелейково» скважина №8350	57, 63, 76, 108, 120, 127	4452	1991
Итого по Пантелейковской СА		4452	
Поташкинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Абросимова» скважина №4425	57, 110	1856	1974
сети водоснабжения ВНБ «Юбилейная» скважина №2939	40, 57, 76, 108	5699	1966
сети водоснабжения ВНБ «Чапаева» скважина №4428	63, 89	3149	1973
Итого по Поташкинской СА		10704	
Пристанинская сельская администрация			

Обозначение участка	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию
сети водоснабжения ВНБ "Пристанинская" скважина № 4488	50, 57	3184	1975
сети водоснабжения без ВНБ	57	387	1982
сети водоснабжения ВНБ «Чекмаш» Скважина № 3461	57, 89	1090	1968
сети водоснабжения ВНБ «Волково» Скважина № 4403	57, 89	2256	1965
Итого по Пристанинской СА		6917	
Сажинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Больничный городок» скважина №652	50, 89, 108	2409	1963
сети водоснабжения ВНБ «Свободы» скважина №5923	50, 108	1591	1965, 1978
сети водоснабжения ВНБ «Советская» скважина № 5923а	50, 108	2580	1965, 1978
транспортировка ХВС ВНБ «Чухарева» скважина №5920	50, 108	4662	1965, 1968, 1978
сети водоснабжения ВНБ «Волкова» скважина №2711	50, 108	1533	1965, 1973
сети водоснабжения ВНБ «Конево» скважина № 3078	32, 57, 89	1613	1966
сети водоснабжения ВНБ «Соколята» скважина № 3469	89	1123	1969
сети водоснабжения ВНБ «Попово» скважина № 3914	32, 57, 63, 76	1939	1970
Итого по Сажинской СА		17450	
Свердловская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «МТФ» скважина №4455	63, 108	608	1968
сети водоснабжения ВНБ «СПК» скважина №6689	57, 63, 108	3071	1977
сети водоснабжения ВНБ «СХТ» скважина №5292	57, 89, 100	1121	1986
сети водоснабжения ВНБ «Полдневая» скважина № 5244	76, 108	3996	1973
Итого по Свердловской СА		8796	
Староартинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «КРЯЖ» скважина №2098	57, 63, 76, 89, 108	4916	1968
сети водоснабжения ВНБ «МТМ» скважина №1888	76, 108	1152	1974
сети водоснабжения ВНБ «МТФ» скважина №5698	89, 108	1899	1968
сети водоснабжения ВНБ «Сенная» скважина № 1924	76	1712	1968
Итого по Староартинской СА		9679	
Сухановская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ «Мира» скважина №3459	57, 76, 89	644	1968
сети водоснабжения ВНБ «Победы» скважина №3458	57, 76, 110	1927	1968
Итого по Сухановской СА		2571	
Азигуловская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ с. Азигулово скважина №6654		3592	1982
сети водоснабжения ВНБ д. Биткино скважина №6624		2817	1979
Итого по Азигуловской СА		6409	

Обозначение участка	Диаметр трубопроводов, мм	Длина участка, м	Год ввода в эксплуатацию
Манчажская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №147		3428	1955
сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №148		1546	1955, 1999
сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №5232		4681	1999
сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №6634		165	1997
сети водоснабжения ВНБ д. Токари скважина №6628а		2521	1983
сети водоснабжения ВНБ д. Кадочниково буровая скважина ул. Тракторная 14а			
сети водоснабжения ВНБ д. Кадочниково скважина №2340	н/д	н/д	н/д
Итого по Манчажской СА		12341	
Симинчинская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ с. Симинчи скважина №3426		3804	1990
сети водоснабжения ВНБ д. Верхний Бардым скважина №4461		821	1984
сети водоснабжения ВНБ д. Нижний Бардым скважина №5218		1787	1985
Итого по Симинчинской СА		6412	
УстьМаньчажская сельская администрация			
сети водоснабжения ВНБ с. Усть-Манчаж скважина №3932а		1993	1990
сети водоснабжения ВНБ д. Бихметково скважина №5300		1313	1966
Итого по УстьМаньчажской СА		3306	
Итого по МО:		186216	

Балансы мощности и ресурса

Общий баланс водоснабжения по данным ресурсоснабжающих организаций представлен в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.3 – Баланс водоснабжения

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
Артинская поселковая администрация			
ВНБ «Березка» скважина № 5960			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	26,88
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	26,88
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	6,24
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	20,64
5.1	- население	тыс. м3\год	20,28
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,36
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Волочнева» скважина №2084			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	2,433
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	2,433

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,433
5.1	- население	тыс. м3\год	2,433
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «ДРСУ» скважина №8357			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	8,262
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	8,262
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	4,022
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	4,24
5.1	- население	тыс. м3\год	4,24
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «ДРСУ Комсомольская» скважина №7395			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	57,18
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	57,18
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	52,7
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	4,48
5.1	- население	тыс. м3\год	4,48
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Заводская 2» скважина №6672			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	134,677
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	134,677
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	75,317
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	59,36
5.1	- население	тыс. м3\год	59,324
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,036
ВНБ «Заводская 2» скважина №6673			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Карзинская» скважина №4414, скважина №5942			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	175,567
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	175,567

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	124,027
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	51,56
5.1	- население	тыс. м3\год	51,198
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,012
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,35
ВНБ «МХЛ» скважина №7325			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	16,632
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	16,632
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Налоговая скважина №5943 скважина №8359, скважина №5988			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	129,351
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	129,351
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	114,831
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	14,52
5.1	- население	тыс. м3\год	13,82
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	88,68
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	88,68
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	29,65
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	59,03
5.1	- население	тыс. м3\год	57,03
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	1,8
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,2
ВНБ «Пристанинская» скважина. №4488			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	30,683
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	30,683
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	25,483
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	5,2
5.1	- население	тыс. м3\год	5
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Райпо» скважина. №8353, скважина. №2038			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	145,561
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	145,561

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	123,191
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	22,37
5.1	- население	тыс. м3\год	22,03
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,04
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,3
ВНБ РТП скважина. №4499			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	18
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Серебровка» скважина. № 5987			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	50,129
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	50,129
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	41,009
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	9,12
5.1	- население	тыс. м3\год	9,12
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Химия» скважина. №7329			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Центральная» скважина. №1503			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	47,147
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	47,147
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	113,69
5.1	- население	тыс. м3\год	113,42
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	131,226
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	131,226

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	55,76
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	75,52
5.1	- население	тыс. м3\год	75,27
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,25
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «ДСПМК» скважина № 7393			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	57,74
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	57,74
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	47,55
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	10,19
5.1	- население	тыс. м3\год	10,15
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,04
Барабинская сельская администрация			
ВНБ «Бараба» скважина №3923			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	58,232
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	58,232
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	50,672
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	7,56
5.1	- население	тыс. м3\год	7,45
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,01
ВНБ «Большие Карзи» скважина № 7338			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	480
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	480
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,68
5.1	- население	тыс. м3\год	1,43
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,05
ВНБ «Малая Дегтярка» скважина №3466			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	10,819
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	10,819
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	9,109
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,71
5.1	- население	тыс. м3\год	1,69
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,02
Березовская сельская администрация			
ВНБ «1 Мая» скважина №6647			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	6,869

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	6,869
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	3,619
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	3,25
5.1	- население	тыс. м3\год	3,02
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,03
ВНБ «Центральная» скважина № 3445			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	31,168
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	31,168
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	24,598
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	6,57
5.1	- население	тыс. м3\год	6,45
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,02
ВНБ «Энгельса» скважина №5284			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	1,018
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	1,018
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,58
5.1	- население	тыс. м3\год	1,58
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Куркинская сельская администрация			
ВНБ «Курки» скважина №2987			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	3,076
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	3,076
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	786
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,29
5.1	- население	тыс. м3\год	2,25
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,04
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Малокарзинская сельская администрация			
ВНБ «Малые Карзи» скважина №3489			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	5,952
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	5,952
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	642
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	5,31
5.1	- население	тыс. м3\год	5,2
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,01

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
Малотавринская сельская администрация			
ВНБ «Малая Тавра» скважина №5217			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	14,49
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	14,49
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	7,24
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	7,25
5.1	- население	тыс. м3\год	7,04
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,01
ВНБ «Багышково» скважина № 3996			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	11,259
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	11,259
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	6,849
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	4,41
5.1	- население	тыс. м3\год	4,31
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Артя Шигири» скважина № 4469			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	15,74
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	15,74
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	14,08
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,66
5.1	- население	тыс. м3\год	1,56
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Новозлатоуская сельская администрация			
ВНБ «Администрация» скважина №2192			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	324
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	324
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	194
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0,13
5.1	- население	тыс. м3\год	0,03
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Гора» скважина №5917			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	6,346
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	6,346
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	3,736
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,61
5.1	- население	тыс. м3\год	2,61

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Пантелейковская сельская администрация			
ВНБ «Пантелейково» скважина №8350			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	10,049
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	10,049
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	10,47
5.1	- население	тыс. м3\год	10,13
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,3
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,04
ВНБ «Пантелейково» скважина №6625			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Поташкинская сельская администрация			
ВНБ «Абросимова» скважина №4425			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	2,987
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	2,987
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	3,61
5.1	- население	тыс. м3\год	3,61
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Юбилейная» скважина №2939			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	9,328
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	9,328
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	4,018
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	5,31
5.1	- население	тыс. м3\год	5,01
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,3
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Чапаева» скважина №4428			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	6,926
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	6,926
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	5,286

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,64
5.1	- население	тыс. м3\год	1,64
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Пристаннинская сельская администрация			
ВНБ «Чекмаш» Скважина № 3461			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	3,753
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	3,753
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	2,763
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0,99
5.1	- население	тыс. м3\год	0,99
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Волково» Скважина № 4403			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	4,45
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	4,45
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	2,29
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,16
5.1	- население	тыс. м3\год	2,16
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Комарова» Скважина № 4416			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Сажинская сельская администрация			
ВНБ «Больничный городок» скважина №652			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	14,688
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	14,688
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	8,608
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	6,08
5.1	- население	тыс. м3\год	5,76
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,3
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,02
ВНБ «Свободы» скважина №5923			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Советская» скважина № 5923а			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	4,986
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	4,986
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	2,156
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,83
5.1	- население	тыс. м3\год	2,43
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,4
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Чухарева» скважина. №5920			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	43,041
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	43,041
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	23,961
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	19,08
5.1	- население	тыс. м3\год	19,05
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,03
ВНБ «Волкова» скважина. №2711			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	8,586
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	8,586
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	6,546
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,04
5.1	- население	тыс. м3\год	2,03
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,01
ВНБ «Лесная» с. Сажино			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	2,179
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	2,179
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Конево» Скважина № 3078			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	25,76
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	25,76
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	24,08
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,68
5.1	- население	тыс. м3\год	1,68
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Соколята» Скважина № 3469			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	5,794
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	5,794
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	4,564
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,23
5.1	- население	тыс. м3\год	1,22
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,01
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «МТФ Турышовка» Скважина № 3914			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Свердловская сельская администрация			
ВНБ «МТФ Свердловское» скважина №4455			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	1,486
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	1,486
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	8,4
5.1	- население	тыс. м3\год	8,1
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,3
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «СПК» скважина №6689			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «СХТ» скважина №5292			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	13,871

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	13,871
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	6,171
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	7,7
5.1	- население	тыс. м3\год	7,6
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ «Полдневая» Скважина № 5244			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	10,373
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	10,373
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	9,033
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,34
5.1	- население	тыс. м3\год	1,34
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Староартинская сельская администрация			
ВНБ «КРЯЖ» скважина №2098			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	77,357
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	77,357
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	68,957
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	8,4
5.1	- население	тыс. м3\год	8,16
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,04
ВНБ «МТМ» скважина №1888			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	25,349
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	25,349
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	23,789
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,56
5.1	- население	тыс. м3\год	1,54
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,02
ВНБ «МТФ» скважина №5698			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	16,638
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	16,638
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	8,238
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	8,4
5.1	- население	тыс. м3\год	8,38
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,02
ВНБ «Сенная» скважина № 1924			

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	1,55
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	1,55
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,15
5.1	- население	тыс. м3\год	2,15
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Сухановская сельская администрация			
ВНБ «Мира» скважина №3458			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	0,474
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	0,474
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0,78
5.1	- население	тыс. м3\год	0,58
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	10,166
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	10,166
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	7,526
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,64
5.1	- население	тыс. м3\год	2,44
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Азигуловская сельская администрация			
ВНБ с. Азигулово скважина №6654			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	6,029
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	6,029
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	279
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	5,75
5.1	- население	тыс. м3\год	5,41
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,3
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,04
ВНБ д. Биткино скважина №6624			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	17,805
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	17,805
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	17,305
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0,5
5.1	- население	тыс. м3\год	0,49
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,01

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Манчажская сельская администрация			
ВНБ "Школа" с. Манчаж скважина №147			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	90,974
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	90,974
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	77,284
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	13,69
5.1	- население	тыс. м3\год	13,12
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,5
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0,07
ВНБ "Пер. Советский" с. Манчаж скважина №148			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	24,546
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	24,546
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ "Манчажская" с. Манчаж скважина №5232			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	55,426
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	55,426
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ "Лесная" с. Манчаж скважина №6634			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	29,686
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	29,686
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	0
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	0
5.1	- население	тыс. м3\год	0
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ д. Токари скважина №6628а			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	22,48
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	22,48
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	20,23
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,25
5.1	- население	тыс. м3\год	2,25

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНД д. Кадочниково скважина № 2340А			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	8,857
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	8,857
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	6,677
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2,18
5.1	- население	тыс. м3\год	0,17
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,01
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Симинчинская сельская администрация			
ВНБ д. Нижний Бардым скважина №5218			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	18,351
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	18,351
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	17,281
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,07
5.1	- население	тыс. м3\год	0,97
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,1
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ с. Симинчи скважина №3426			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	37,452
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	37,452
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	33,802
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	3,65
5.1	- население	тыс. м3\год	3,45
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ д. Верхний Бардым скважина №4461			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	8,759
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	8,759
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	7,529
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,21
5.1	- население	тыс. м3\год	1,01
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
Устьманчажская сельская администрация			
ВНБ д. Бихметково скважина №5300			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	14,867
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	14,867
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	13,075

№	Наименование	Ед. изм	2022 год
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	1,79
5.1	- население	тыс. м3\год	1,79
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0
ВНБ д. Усть- Манчаж скважина №3932а			
1	Объем поднятой воды	тыс. м3\год	5,968
2	Расход воды на собственные нужды	тыс. м3\год	0
3	Объем переданной воды в сеть	тыс. м3\год	5,968
4	Потери в сетях	тыс. м3\год	3,968
5	Передано воды потребителям из них:	тыс. м3\год	2
5.1	- население	тыс. м3\год	1,8
5.2	- бюджет	тыс. м3\год	0,2
5.3	- прочие потребители	тыс. м3\год	0

Доля поставки ресурса по приборам учета

В городском округе все этапы забора, производства, подачи не охвачены приборным парком. Учет воды на водопроводной сети осуществляется расчетным способом. Плановая работа по установке приборов учета воды в целях создания системы коммерческого учета подъема воды и организации контроля потерь на водопроводной сети не проводится.

Около 46,5 % потребителей оснащены индивидуальными приборами учета воды. В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» индивидуальные приборы учета должны быть установлены у 100% потребителей.

Зоны действия источников ресурсов

Таблица 2.4.4 – Зоны действия источников водоснабжения

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
1	ВЗУ №1 ВНБ Налоговая	пгт. Арти	улица Молодежная, 10-улица Гагарина, 6-30, улица Овражная, 1-7, улица Победы, 1-14, улица 10-й Пятилетки, 6-16, 6-10, улица Паначева, 7-15, 5-1-2а, 2-10, 16, улица Первомайская, 28-1, 2-40-58, переулок Гребневский, улица Рабочей Молодежи, 102-142, улица Королева, 80-108 по переулку Гребневский до улицы 10-й Пятилетки, улица Ленина, 132-122-103, улица Октябрьская, 1-14, улица Ленина, 124-146
2	ВЗУ №2 ВНБ Карзинская	пгт. Арти	улица 10-й Пятилетки, 62а, улица Карла Маркса, 61-154, 162-196, 206-216, улица 10-й Пятилетки, 10-30, 21-45, 62а-70 до улицы Нефедова, улица Ленина, 141а, 160-168, 194-260, улица Королева, 109-158-210, 169-197, от улицы Южная до улицы Рабочей Молодежи, 184, улица Нефедова, 81-139, от улицы Паначева, 19-62 до улицы Гагарина, 68а-30, от улицы Нефедова до улицы Ленина, улица Гагарина, 68-44, от улицы Южная, 27 до улицы Ленина, 160
3	ВЗУ №3 ВНБ Березка	пгт. Арти	улица Первомайская, 112б –улица Королева, 179-197-215, улица Ленина, 260, 236 - 284, улица Рабочей Молодежи, 196 - 208, 210 – 253 – 255 - 257а, улица Ленина, 260, 264, улица Нефедова, 152-156, 144а-146, 147-149, улица Первомайская, 112-122, 118, от улицы Первомайская, 112б-до улицы Карла Маркса, 203
4	ВЗУ №4	пгт. Арти	

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
	ВНБ Химия		
5	ВЗУ №5 ВНБ МХЛ	пгт. Арти	улица Козлова, 121а-108, 111-97а
6	ВЗУ №6 ВНБ Заводская-1	пгт. Арти	улица Грязнова, 30а (в настоящее время данный участок технологической зоны и источник находятся в режиме консервации)
7	ВЗУ №7 ВНБ Партизанская	пгт. Арти	улица Кирова, 25а-1-33, улица Свободы, 1-23, улица Бажова, 3-39-91, улица Кирова, 1-90, улица Дерябина, 13-124, улица Фрунзе, 1-143, улица Партизанская 1-97, улица Овсенко, 20-39, улица Пионеров, 1-82, улица 8-е Марта, 1-23, улица Свободы, 1-22
8	ВЗУ №8 ВНБ Серебровка	пгт. Арти	переулок от улицы Черепанова, 54а до улица Прокопенко, 23, улица Садовая, 33÷99, по переулку от улицы Садовая, 102 до улицы Прокопенко, 45, по переулку от улицы Черепанова, 64÷5, до улицы Садовая, 17, по переулку от улицы Щепочкина до улицы Невраева, 30÷44, по переулку от улицы Невраева, 6 до улицы Садовая, 33÷1
9	ВЗУ №9 ВНБ Школа №2	пгт. Арти	улица Сосновая, 32а÷улица Геофизическая, 4а, улица Лесная, 26 - улица Геофизическая - улица Артинская - улица Восточная, 14а-6а, улица Геофизическая, 4а÷ улица Восточная, 3-6, улица Красногорская, 4-33, улица Космонавтов, 10-46, улица Восточная, 6-11, улица Космонавтов, 10-улица Ясна, 1-17, улица Геофизическая, 3-22, 24-30, 1-37, улица Красногорская, 4, по переулку от улицы Школьная, 2-7 до улицы Июльская, 10, улица Волочнева, 42а - улица Июльская, 10, улица Сосновая, 1-21, улица Волочнева, 42а - улица Иосса, 1-52, улица Иосса, 23 - улица Аносова, 6-38, улица Иосса, 22а - улица Лесная, 3 - 61 - 42
10	ВЗУ №10 ВНБ Волочнева	пгт. Арти	улица Волочнева, 42а÷2÷улица Щепочкина, 1÷44, улица Волочнева, 28÷улица Шутова, 22÷улица Тетеревкова, 10÷32, улица Волочнева, 34÷улица Шутова, 34÷44,÷ улица Нагорная, 2÷27÷ улица Щепочкина, 24
11	ВЗУ №11 ВНБ Пристанинская	пгт. Арти	улица Аносова, 129а-83-51, 131-137, улица Аносова, 83-улица Иосса, 85-101-72 - улица Лесная, 63, 91, улица Аносова, 67 - улица Набережная - улица Пролетарская, 59-85, по переулку от улицы Аносова до улицы Иконникова, 3, по переулку от улицы Аносова до улицы Иконникова, 18, по переулку от улицы Иконникова, 25 до улицы Уральская, 2-5.
		село Пристань	Улица Партизанская, 1-73; улица Мелехова, 1-27; улица Набережная, 1-17; улица Советская, 1-2, улица Луговая, 1-13, ул. Крупская 11,3, улица Озерная 1.
12	ВЗУ №12 ВНБ РТП	пгт. Арти	улица Первомайская, 124-120, улица Рабочей Молодежи, 234-246-259-261а, улица Карла Маркса, 209-219, улица Ленина, 294а
13	ВЗУ №13 ВНБ ДСПМК	пгт. Арти	улица Дорожная, 4а-улица Гагарина, 16г- улица Молодежная, 1-10,- улица Дорожная 1-25-улица Березовая, 1-12-улица Свердлова, 1-10
14	ВЗУ №14 ВНБ Райпо	пгт. Арти	улица Карла Маркса, 12а÷14÷26, улица Козлова, 2-16, улица Карла Маркса, 3 ÷ улица Рабочей Молодежи, 16÷улица Малышева, 2а-12-21, переулок Новый – улица Королева, 28, улица Королева, 6-50, улица Розы Люксембург, улица Ленина, 1-17, улица Елисеева, 2-улица Советская, 26 - улица Ленина, 55, улица Елисеева, 26-переулок Красноармейский, 6
15	ВЗУ №15 ВНБ Заводская-2	пгт. Арти	улица Симинчинская, 1а-улица Суслина, 2-48, улица Грязнова, 2-32а, улица Дерябина, 1-13, улица Заводская, 1-22, улица Симинчинская, 1-17, улица Солнечная, 1-11, улица Самолетная, 1-18
16	ВЗУ №16 ВНБ ДРСУ-Малышева	пгт. Арти	улица Малышева, 112а, 110-72-110-124, улица Суслина, 46-106
17	ВЗУ №17	пгт. Арти	улица Гагарина, 4а - улица Карла Маркса, 17 –переулок Почтовый, улица Нефедова, 1-переулок Школьный, улица Карла Маркса, 35-

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
	ВНБ Центральная		улица Рабочей Молодежи, 56-79-85, переулок Цветочный - улица Рабочей Молодежи, 62, переулок Почтовый от улицы Карла Маркса, 62 до улицы Ленина, 90-80-76а-улица Рабочей Молодежи, 93, улица Ленина, 78-80-улица Королева, 50, улица Королева, 62-до улицы Ленина, 90, улица Королева, 54-76, переулок Школьный, улица Рабочей Молодежи, 109-113-улица Ленина, 100, улица Каркса Маркса, 67÷улица Рабочей Молодежи, 94, по улице Нефедова от переулка Школьный до улицы Нефедова, 77, улица 10-й Пятилетки, 2-6, улица Гагарина, 4а-переулок Школьный, улица Ленина, 82-улица Рабочей Молодежи, 101
18	ВЗУ №18 ВНБ Новая больница	пгт. Арти	улица Лесная, 101а (в настоящее время данный участок технологической зоны и источник находятся в режиме консервации)
19	ВЗУ №19 ВНБ ДРСУ	пгт. Арти	улица Комсомольская, 74а-78-88 до улицы Козлова, 97-117, улица Комсомольская, 74а-4, три отводка по переулкам от улицы Козлова, 97, 69, 41
20	ВЗУ №20 Очистные	село Пристань	улица Луговая, 10
21	ВЗУ №21 ВНБ Курки	село Курки	улица Совхозная, 1а-6, улица Мира, 1-99, улица Молодежная, 1-18
22	ВЗУ №22 ВНБ Комарово	деревня Комарова	улица Береговая, 1а-11
23	ВЗУ №23 ВНБ Чекмаш	деревня Чекмаш	улица Тракторная, 1а-17, улица Ленина, 1-14
24	ВЗУ №24 ВНБ Волково	деревня Волково	улица Кирова, 1а-41, улица Степана Разина, 1-11
25	ВЗУ №25 ВНБ Пантелейково	пгт. Арти	улица Луговая, 8а- Автомобилистов, 1-16
		село Пантелейково	улица Луговая, 1-15-улица Тополиная, 1-5, улица Мира, 1-10, улица Тракторная, 1-65, улица Молодежная, 1-24, улица Набережная, 1-48
26	ВЗУ №26 ВНБ Пантелейково	село Пантелейково	улица Тракторная, 49а (в настоящее время данный участок технологической зоны и источник находятся в режиме консервации)
27	ВЗУ №27 ВНБ Кряж	село Старые Арти	улица Ленина, 238а
28	ВЗУ №28 ВНБ МТФ	село Старые Арти	улица Ленина, 44а
29	ВЗУ №29 МТМ	село Старые Арти	улица Заречная, 50а
30	ВЗУ №30 ВНБ Сенная	деревня Сенная	улица Свердлова, 29 а-улица Береговая, 1-26
31	ВЗУ №31 ВНБ Центральная	село Березовка	улица Грязнова, 4а-26, улица Тракторная, улица Железнодорожников, 1-15, улица 1 –го Мая, 1-27, улица Юбилейная, 2-26
32	ВЗУ №32 ВНБ Энгельса	село Березовка	улица Энгельса, 55а-1-59
33	ВЗУ №33 ВНБ 1 Мая	село Березовка	улица 1 Мая, 73а-55
34	ВЗУ №34 ВНБ Мира	село Сухановка	улица Мира, 1а-14
35	ВЗУ №35	село Сухановка	улица Победы, 3а

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
	ВНБ Победы		
36	ВЗУ №36 ВНБ Центральная	село Поташка	улица Юбилейная, 2а
37	ВЗУ №37 ВНБ Чапаева	село Поташка	улица Чапаева, 25а
38	ВЗУ №38 ВНБ Абросимова	село Поташка	улица Абросимова, 52а
39	ВЗУ №39 ВНБ Артя-Шигири	деревня Артя-Шигири	улица Совхозная, 8а-20-1, улица Школьная 1-23, улица Ленина, 1-95, улица Советская, 1-11
40	ВЗУ №40 улица Волкова	село Сажино	улица Волкова, 20а-улица Советская, 20-2, улица Молодежная, 1-11
41	ВЗУ №41 улица Советская, 122	село Сажино	улица Советская, 99а-24-122,
42	ВЗУ №42 улица Чухарева	село Сажино	улица Чухарева, 1а-12, улица Победы, 1-20, улица Мира, 2-8
43	ВЗУ №43 Больничный городок, 8	село Сажино	улица Больничный городок, 8-1, улица Октябрьская, 1-20, улица Тракторная
44	ВЗУ №44 улица Свободы	село Сажино	улица Свободы, 226-улица Заречная, 6-34, улица Ленина, 10-69, улица Свободы, 4-50
45	ВЗУ №45 Малая Дегтярка	деревня Малая Дегтярка	улица Культуры, 9а-1-13, улица Первомайская, 1-7-10, улица Механизаторов, 2-12, улица Садовая, 2-8
46	ВЗУ №46 Конево	деревня Конево	улица Советская, 1а-33, улица Тракторная, 3,5, улица Заречная, 11
47	ВЗУ №47 Соколята	деревня Соколята	улица Лесная, 2-улица Победы, 9-49
48	ВЗУ №48 ВНБ МТФ	деревня Попово	улица Тракторная, 10а -1-12
49	ВЗУ №49 ВНБ СПК	село Свердловское	улица Мира, 20-1, улица Космонавтов, 2-16, улица Ленина, 21, 3а-36, 60-90, улица Юбилейная, 1-23, улица Первомайская, 1-7
50	ВЗУ №50 ВНБ МТФ	село Свердловское	улица Куйбышева, 7а-1-13
51	ВЗУ №51 ВНБ СХТ	село Свердловское	улица Лесная, 4-1-19, улица Мира, 2-12
52	ВЗУ №52 ВНБ Полдневая	деревня Полдневая	улица Октября, 5 а -43
53	ВЗУ №53 ВНБ Малые Карзи	село Малые Карзи	улица Юбилейная, 13а-16-2, улица Мира, 46-54, улица Гагарина, 23-29
54	ВЗУ №54 ВНБ Гора	село Новый Златоуст	улица Новая, 1а-1-6, улица Кирова, 8
55	ВЗУ №55	село Новый Златоуст	улица Новая, 6а – улица Кирова, 1 - улица Ленина, 8-22

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
	ВНБ Администрация		
56	ВЗУ №56 ВНБ Бараба	село Бараба	улица Юбилейная, 1д-15, улица Нагорная, 1-13, улица Мира, 1-7
57	ВЗУ №57 ВНБ Большие Карзи	деревня Большие Карзи	улица Советская, 33а-15-30
58	ВЗУ №58 ВНБ Малая Тавра	село Малая Тавра	улица Пролетарская, 20а-1, улица Советская, 1-22, улица Мира, 1-32, улица Молодежная, 1-19, улица 8-е Марта, 1-55, улица Октябрьская, 1-11
59	ВЗУ №59 ВНБ Багышково	деревня Багышково	улица Советская, 30а,6-90, улица Александрова, 4-20, улица Николаева, 2-28
60	ВЗУ №60 ВНБ с. Манчаж	село Манчаж	ул.8 Марта от №1 до №73, 8 Марта от №42 на Манчажскую № 1 до 27, 8 Марта от №94 на Октябрьскую с № 15 до № 76, 8 Марта от №42 на Советскую от № 86 до №114и
61	ВЗУ №61 ВНБ с. Манчаж	село Манчаж	ул. Советская от 116 до 196, ул.пер. Советский от 1 до 13
62	ВЗУ №62 ВНБ с. Манчаж	село Манчаж	от кот.ельной до домов по ул. Школьная, СОЦ, д/сад, от в.н.б. до ул. Манчажская, от в.н.б. до колодца 7 до жил. дома ул. Манчажская дом №19, от колодца КЗС до ул. Мира, Комсомольская, Тракторная, от колодца у столовой до 40 лет Победы, школы, Свободы, с.Манчаж до газ. Котельной
63	ВЗУ №63 ВНБ с. Манчаж	село Манчаж	от в.н.б. через Колодцы 1.2.3.4.5.6 до колодца №7
64	ВЗУ №64 ВНБ д. Усть-Манчаж	село Усть-Манчаж	по ул. Школьная от №1 до №43, ул. Школьная от № 16 на ул. Советская от 1 до 26.
65	ВЗУ №65 ВНБ с. Азигулово	село Азигулово	по ул. 30 лет Победы от №1 до № 65, 30 лет Победы № 65 на ул. Советская № 6 до № 49, ул. Советская от № 49 на ул. Набережная от 1 до 23, ул. Советская, 18, на ул. Зинура Ахметова, 3 до 69, от ул. Зин.Ахметова на ул. Новая от № 1 до № 78
66	ВЗУ №66 ВНБ с. Симинчи	село Симинчи	от в.н.б. на ул. Советская в обе стороны № 34 до №2 от № 21 до №53, от в.н.б. на ул. Садовая От № 1 до № 26, с ул. Садовая №10 на ул.Нагорная № 4 до № 18
67	ВЗУ №67 ВНБ д. Верхний Бардым	деревня Верхний Бардым	от в.н.б..на ул. Тракторная от №11 до №35
68	ВЗУ №68 ВНБ д. Нижний Бардым	деревня Нижний Бардым	От в.н.б..на ул. Школьная от №1 до №48, ул. Школьная от №1 до ул Комсомольская с № 1 до №296
69	ВЗУ №69 ВНБ д. Бихметково	деревня Бихметково	на ул. Партизанская от №1 до №56, по ул. Новая от №2 до № 18
70	ВЗУ №70 ВНБ д. Биткино	деревня Биткино	от в.н.б. ул. Советская от №1 до №206, от в.н.б. на ул. Набережная, от № 1 до 86
71	ВЗУ №71	деревня Бакийково	от в.н.б. ул. Советская на ул. Азенбаева от 1 до 36

№	ВЗУ	Наименование населенного пункта	Зона действия источника водоснабжения
72	ВЗУ №72 ВНД д. Кадочниково	деревня Кадочниково	Ул. Тракторная 14а
73	ВЗУ №73 ВНБ д. Токари	деревня Токари	от в.н.б. на ул. Тракторная от № 1 до №27, от в.н.б. на ул. Советская от № 2- 48

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В целом по городскому округу дефицита производственных мощностей не наблюдается.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей в части подачи воды на населенные пункты Артинского городского округа должен рассматриваться в разрезе территориальной схемы развития систем водоснабжения юго-западных территорий Свердловской области, где основным источником водоснабжения являются подземные источники.

Дебит существующих водозаборов может полностью обеспечить потребности населения городского округа.

Надежность работы системы

В соответствии с ГОСТ 27.002-89 надежность – свойство объекта выполнять заданные функции, сохраняя во времени и в заданных пределах значения установленных эксплуатационных показателей.

Надежность объекта характеризуется следующими основными состояниями и событиями:

исправность – состояние объекта, при котором он соответствует всем требованиям, установленным нормативно-технической документацией;

работоспособность – состояние объекта, при котором он способен выполнять заданные функции, сохраняя значения основных параметров, установленных нормативно-технической документацией.

Отказ – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта. Критерий отказа – отличительный признак или совокупность признаков, согласно которым устанавливается факт возникновения отказа.

Применительно к насосной станции первого подъема понятие надежности означает, что в процессе ее функционирования все показатели должны обеспечивать круглосуточную, бесперебойную подачу ресурса в распределительную сеть в необходимых лимитах объемов водопотребления. Отказ – это событие, когда хотя бы один из показателей качества выходит за пределы нормируемого диапазона.

Применительно к станции водоподготовки (данные сооружения в настоящее время отсутствуют в системе водоснабжения городского округа), понятие надежности означает, что в процессе ее функционирования все показатели качества питьевой воды должны соответствовать требованиям государственных нормативов. Выход за нормируемые пределы показателей качества является недопустимым в системе питьевого водоснабжения.

Отсутствие станции водоподготовки как этапа технологического процесса системы водоснабжения однозначно снижает надёжность системы подачи и распределения воды городского округа и её эффективность. В этом случае требуется размещение дополнительных резервуаров. В условиях падения водопотребления и одновременного

расширения территорий населенных пунктов это повлечёт за собой ухудшение качества воды из-за снижения скорости воды в трубопроводах и оборота воды в резервуарах.

Качество поставляемого ресурса

Сооружения очистки и подготовки воды в централизованных системах холодного водоснабжения, в границах Артинского городского округа отсутствуют.

воздействие на окружающую среду

Существующие и эксплуатируемые системы водоснабжения Артинского городского округа предусматривают полное исключение сбросов от объектов централизованных систем водоснабжения (станция водоподготовки в системах водоснабжения отсутствует) в поверхностные водные объекты. Процесс забора и транспортирования воды в водопроводную сеть не сопровождается вредными выбросами. Водопроводная сеть не оказывает вредного воздействия на окружающую среду, объект является экологически чистым сооружением. Эксплуатация водопроводной сети, а также ее строительство, не предусматривает каких-либо сбросов вредных веществ в водоемы и на рельеф.

При испытании водопроводной сети на герметичность и промывке используется питьевая вода. Слив воды из трубопроводов после испытания и промывки поселка городского типа Арти производится в системы водостока и канализации, таким образом, негативного воздействия использованная вода на состояние почвы не оказывает.

В ходе проведения мероприятий по реконструкции системы водоснабжения округа будут проведены работы по ликвидации скважин, выведенных из эксплуатации, во избежание попадания загрязнения в подземные воды.

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

В соответствии Постановлением РЭК Свердловской области от 09.12.2021 года № 208 ПК "Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области с использованием метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026 годы", установлены тарифы:

Наименование муниципального образования, организации, регулируемый тариф	Период действия тарифа	Тариф, руб./м ³	
		без НДС	для категории "Население" (с учетом НДС)
Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,83	39,40
	с 01.07.2022 по 30.11.2022	33,90	40,68
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	36,57	43,88
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	36,57	43,88
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,18	41,02
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,27	42,32
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	35,27	42,32
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	35,58	42,70
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	35,58	42,70
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	36,70	44,04

Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Состояние сетей водоснабжения и водохозяйственного комплекса в целом имеет важнейшее значение для социально-экономического развития Артинского городского округа. Проблемы обеспечения населения питьевой водой надлежащего качества в достаточном количестве и экологической безопасности водопользования являются актуальными для муниципального округа.

К общим проблемам водоснабжения в Артинском городском округе, в частности, относятся:

- 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 р.п. 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.

Организация централизованного водоснабжения в р.п.Арти в основном объеме была проведена в 60-70 годы прошлого столетия, единой программы развития не было. Водоснабжение характеризуется раздробленностью на 15 небольших водозаборов, практически не объединённых между собой. Строительство осуществлялосьхозспособом по принципу самоорганизации, действующими предприятиями на прилегающих территориях, без учета развития поселения.

Поскольку большинство водозаборов эксплуатируется более 30 лет, водопроводные сети выработали свой ресурс на многих участках на 100%, в виду недостаточности темпов замены и реконструкции привели к высокой аварийности и снижению качества водоснабжения потребителей. Реконструкция ВЗУ «Химия»; «МХЛ»; «Серебровка»; «ДРСУ Комсомольская» может быть экономически не целесообразной, в виду небольшого количества потребителей. Санитарно-охранные зоны ВЗУ «Центральная», «Волочнева», «Райпо», «Налоговая» не соответствуют нормативам, в связи с расположенной вблизи жилой застройкой.

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.

У организаций, осуществляющих на территории Артинского городского округа деятельность по эксплуатации и обслуживанию водопроводных сетей отсутствует запас материалов необходимых для проведения ремонтных работ. На момент обследования в резерве не было не одного скважинного насоса. Ремонтные работы осуществляются по масштабу аварийности, только в случае полного отсутствия воды у потребителей.

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.

ВНБ д. Чекмаш и ВНБ «МТФ» п. Старые Арти в зоне 1 пояса санитарно-охранной зоны осуществляется выпас скота. ВНБ «Центральная» д. Поташка, ВНБ «СХТ» и ВНБ «СПК» с. Свердловское, ВНБ №148 и ВНБ №14 с. Манчаж находятся в зоне производственной и жилой застройки.

Исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды, выполняются не своевременно.

2.5. Характеристик существующего состояния систем водоотведения

Институциональная структура

Эксплуатацию системы централизованного водоотведения в муниципальном образовании Артинский городской округ осуществляет МУП АГО «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.

Характеристика системы водоотведения

Централизованным водоотведением обеспечено 2073 человека. Система бытовой канализации не развита, ливневая канализация отсутствует. Очистные сооружения канализации на большей части территории ГО отсутствуют.

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

В р.п.Арти существует полная раздельная система канализации. Водоотведение представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на две составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод;
- прием спецавтотранспорта с отходами из выгребов;
- очистка поступивших сточных вод на очистных сооружениях. Критериями анализа системы водоотведения является:
- фактическая и требуемая производительность канализационных очистных сооружений;

- эффективность очистки;
- безопасность воды после очистки;
- аварийность канализационных сетей.

Таблица 2.5.1 - Основные технологические показатели системы водоотведения

№ п/п	Наименование объекта, оборудования	Ед. изм.	Количество	Степень износа %
1	Канализационные насосные станции (КНС)	штук	5	5-80
2	Установленная мощность КНС	тыс. м ³ /сут.	7,7	
3	Очистные сооружения (КОС)	штук	1	80
3.1	Установленная мощность КОС	тыс. м ³ /сут.	54	
4	Протяженность сетей водоотведения	км	23,499	80

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.

КНС-1

Канализационная насосная станция КНС-1(завод), введенная в эксплуатацию в 1976 году, расположена на территории АО «Артинский завод». Сточные воды на КНС-1 поступают по самотечным коллекторам от КНС-2, а также от жилых домов, промышленных объектов и объектов соцкультбыта, расположенных на улицах Советская, Королева, Ленина, Карла Маркса, Молодежная, переулок Школьный, переулок Цветочный. Сточные воды посредством насосов КНС-1 по напорному коллектору D300 через колодец гашения поступают на КНС-5(новая).

КНС-1 работает в автоматизированном режиме, существует подвод к трем площадкам для насосов типа CM125-80-315. На момент обследования в работе находился один насос, в резерве насосов нет. Приемная камера с решеткой, механические грабли отсутствуют, очистка производится вручную. Собранный мусор не вывозится, складывается в помещении приемной камеры. Насосная станция не работает в связи с засором на подводящем коллекторе. Стоки уходят через сброс, не попадая на очистные сооружения.

На данный момент КНС-1 требует реконструкции в части механической очистки приходящих стоков, имеющиеся мощности используются без перегрузки и могут обеспечить бесперебойное, качественное водоотведение от жилого района.

Перечень основного оборудования КНС-1 представлен в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2 - Перечень основного оборудования КНС-1

КНС-1	Показатель
местоположение КНС-1	ул. Королева 50 (ул.Советская 7)
установленная мощность	1,92 тыс.м3/сут.
фактическая мощность	0,5 тыс.м3/сут.
год ввода в эксплуатацию	1976г.
износ объекта	80%
марка насосов, установленных в КНС	Насос CM125-80-315 - 1 шт., Q- 80м3/ч, 15,35 кВт/ч

КНС-2

Канализационная насосная станция КНС-2(Чекмаш), введенная в эксплуатацию в 1976 году, расположена на территории микрорайона Чекмаш.

Сточные воды на КНС-2 поступают по самотечным коллекторам от жилых домов, промышленных объектов и объектов соцкультбыта, расположенных на улицах Грязнова, Рабочей молодежи. Сточные воды посредством насосов по напорному коллектору Ду 219 через колодец гашения поступают на КНС-1

КНС-2 работает в автоматизированном режиме, в ней есть подвод к трем насосам типа СМ125-80-315. На момент обследования в работе находился один насос, на остальных отсутствуют электродвигатели в резерве насосов нет. Приемная камера с решеткой, механические грабли отсутствуют, очистка производится вручную. Собранный мусор не вывозится, складывается в помещении приемной камеры

На данный момент КНС-2 требует реконструкции в части механической очистки приходящих стоков, имеющиеся мощности используются без перегрузки и могут обеспечить бесперебойное, качественное водоотведение от жилого района.

Таблица 2.5.3 - Перечень основного оборудования КНС-2

КНС-2	Показатель
местоположение КНС-2	ул. Рабочей Молодежи 10 а
установленная мощность	1,92 тыс.м3/сут.
фактическая мощность	0,5 тыс.м3/сут.
год ввода в эксплуатацию	1976г.
износ объекта	80%
марка насосов, установленных в КНС	Насос СМ125-80-315 - 1 шт., Q- 80м3/ч, 17,05

КНС-3

Канализационная насосная станция КНС-3, введенная в эксплуатацию в 1986 году. Сточные воды на КНС-3 поступают по самотечным коллекторам от зданий промышленных объектов и объектов соцкультбыта, расположенных на улицах Иосса, Лесная, Сосновая, Геофизическая, Аносова.

КНС-3 является приемной стоков от ассенизаторских машин, работающих на очистке выгребных ям р.п. Арти. Сточные воды посредством насоса КНС-3 по напорному коллектору Ду 160 через колодец гашения поступают на очистные сооружения.

КНС-3 работает в автоматизированном режиме, в ней установлен насос типа Иртыш ПФ1. Насос в работе с периодическим отключением, в резерве насосов нет.

На данный момент КНС-3 требует реконструкции помещения насосной станции и организация твердого покрытия на прилегающей территории, имеющиеся мощности используются без перегрузки и могут обеспечить бесперебойное, качественное водоотведение от жилого района. Необходим перенос приема привозимых автотранспортом стоков, поскольку КНС находится в жилой застройке и санитарные нормы не соответствуют требованиям.

Таблица 2.5.4 - Перечень основного оборудования КНС-3

КНС-3	Показатель
местоположение КНС-3	ул. Аносова 83а
установленная мощность	2,4 тыс.м3/сут
фактическая мощность	0,2 тыс.м3/сут.
год ввода в эксплуатацию	1986г.
износ объекта	80%
блок-бокс над КНС	легкие металлические конструкции

марка насосов, установленных в КНС	Иртыш ПФ1 100/240.238-7,5/4 - 1 шт., Q- 100 м3/ч, Р-2 кгс/см2, 8,99 кВт/ч
------------------------------------	---

КНС-4

Канализационная насосная станция КНС-4, введенная в эксплуатацию в 1986 году, расположена в районе детского сада «Солнышко».

Сточные воды на КНС-4 поступают по самотечным коллекторам от социальных учреждений и жилых домов, расположенных в микрорайоне. Сточные воды посредством насосов КНС- 4 по напорному коллектору Ду 108, через колодец гашения поступают на КНС- 1 и далее на очистные сооружения.

КНС-4 работает в автоматизированном режиме, в ней установлен насос типа ФЕКАМАХ100С4-2,2 квт. Один насос в работе с периодическим отключением, в резерве насосов нет.

На данный момент КНС-4 не требует реконструкции помещения насосной станции, имеющиеся мощности используются без перегрузки и могут обеспечить бесперебойное, качественное водоотведение стоков от микрорайона.

Таблица 2.5.5 - Перечень основного оборудования КНС-4

КНС-4	Показатель
местоположение КНС-4	ул. Королева 29а
установленная мощность	0,3 тыс.м3/сут.
фактическая мощность	0,15 тыс.м3/сут.
год ввода в эксплуатацию	1986г.
износ объекта	70%
Бокс над КНС	Кирпичное здание
марка насосов, установленных в КНС	Насос ФЕКАМАХ100С4 -2,2 кВт, Q – 12 м3/ч, Р – 2 кгс/см2, 2,9 кВт/ч

КНС-5

Канализационная насосная станция КНС-5, введенная в эксплуатацию в 2018 году, расположена в микрорайоне ул. Фрунзе №145.

Сточные воды на КНС-5 поступают по самотечным коллекторам от малоэтажной застройки жилых домов, расположенных в микрорайонах ПМК 17, а также от КНС-1. Сточные воды посредством насосов КНС-5 по напорным коллекторам 2хd125 через колодец гашения поступают на очистные сооружения

КНС-5. работает в автоматизированном режиме, в ней установлена насосная станция «Адмирал-4107-2КПН» с двумя насосами KSB KRTF 80- 215/112UEG-S 25 м3/ч 11кВт. Один насос в работе с периодическим отключением, один насос в резерве.

На данный момент КНС-5 не требует реконструкции, имеющиеся мощности используются на полную загрузку, могут обеспечить бесперебойное, качественное водоотведение от жилого района, но резерва подключения дополнительных объемов водоотведения нет.

Таблица 2.5.6 - Перечень основного оборудования КНС-5

КНС-5	
местоположение КНС-5	ул.Фрунзе 145
установленная мощность	1,2 тыс.м3/сут.
фактическая мощность	1,2 тыс.м3/сут.

год ввода в эксплуатацию	2018г.
износ объекта	5%
блок – бокс над КНС	легкие металлические конструкции, панели типа сэндвич
марка насосов, установленных в КНС	KSB KRTF 80-215/112 UEG-S 2 шт 25м ³ /ч, 34,62 кВт/ч

Очистные сооружения канализации КОС

Канализационные очистные сооружения р.п. Арти построены по проекту ТНИ «Уралводоканал проект», проектная производительность – 4200 м³/сутки. Год ввода в эксплуатацию - 1976.

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.

Таблица 2.5.7 - Перечень основного оборудования КОС

Очистные сооружения	Показатель
местоположение КОС	с. Пристань ул. Луговая, 10
установленная мощность	4,2 тыс.м ³ /сут.
фактическая мощность	4,2 тыс.м ³ /сут.
год ввода в эксплуатацию	1976г.
износ объекта	80%
здание КОС	кирпичное здание
марка воздуходувки	UB 125G 2шт.
марка насоса перекачки	CM125-80-315 2 шт., 80 м ³ /ч
марка резервуаров	PBC 1000м ³ 3 шт.
иловые площадки	3 шт.
здание хлораторной	в кирпичном исполнении

Балансы мощности и ресурса

С 1975 года и по настоящее время в городском округе эксплуатируются две системы водоотведения: централизованная система водоотведения хозяйственно - бытовых стоков и выгребное водоотведение. Объем сточных вод централизованной системы водоотведения составляет в среднем 422,5 м³ /сутки. Учет объемов выгребного водоотведения ведется в годовом объеме и составляет 154,20 тыс.м³ /год.

Централизованная система канализации с очистными сооружениями на территории Артинского городского округа в настоящее время действует только в р.п. Арти и с. Пристань. В жилой застройке остальных населенных пунктов имеются либо самотечные сети канализации, либо выгребов и надворные уборные. Вывоз из выгребов осуществляется

спецавтотранспортом частично на очистные сооружения канализации с. Пристань, частично - на рельеф.

Проектная производительность очистных сооружений составляет – 4200 м³/сут. Фактическое водоотведение составляет около – 422,5 м³/сут. Резерв мощности очистных сооружений составляет 90 %.

Доля поставки ресурса по приборам учета

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей осуществляется в соответствии с действующим законодательством и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленного ресурса.

Таблица 2.5.8 - Приборы учета сточных вод у потребителей

Категория потребителя	Кол-во точек подключения, шт.	Кол-во приборов коммерческого учета, шт.
пгт. Арти		
Население	1299	1299
Бюджетные организации	34	34
Прочие	52	52
Неорганизованные стоки	0	0
с. Сажино		
Население	35	35
Бюджетные организации	1	1
Прочие	0	0
Неорганизованные стоки	0	0

зоны действия источников ресурсов

Централизованная система канализации с очистными сооружениями на территории Артинского городского округа в настоящее время действует только в р.п. Арти и с. Пристань. В жилой застройке остальных населенных пунктов имеются либо самотечные сети канализации, либо выгребов и надворные уборные. Вывоз из выгребов осуществляется спецавтотранспортом частично на очистные сооружения канализации с. Пристань, частично - на рельеф.

«Эксплуатационная зона водоотведения» - зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоотведения.

В централизованной системе водоотведения муниципального образования Артинский городской округ выделяются следующие эксплуатационные зоны:

резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Проектная производительность очистных сооружений составляет – 4200 м³/сут. Фактическое водоотведение составляет около – 429 м³/сут. Резерв мощности очистных сооружений составляет 90 %.

Надежность работы системы

Целевые показатели надежности и бесперебойности водоотведения устанавливаются в отношении:

- аварийности централизованных систем водоотведения;
- продолжительности перерывов водоотведения.

Целевой показатель аварийности централизованных систем водоотведения определяется как отношение количества аварий на централизованных системах водоотведения к протяженности сетей и определяется в единицах на 1 километр сети.

Целевой показатель продолжительности перерывов водоотведения определяется исходя из объема отведения сточных вод в кубических метрах, недопоставленного за время перерыва водоотведения, в том числе рассчитанный отдельно для перерывов водоотведения с предварительным уведомлением абонентов (не менее чем за 24 часа) и без такого уведомления.

Согласно п.8 СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения» объекты централизованных системы водоотведения по надежности действия подразделяются на три категории:

Первая категория. Не допускается перерыва или снижения транспорта сточных вод.

Вторая категория. Допускается перерыв в транспорте сточных вод не более 6 ч либо снижение его в пределах, определяемых надежностью системы водоснабжения населенного пункта или промпредприятия.

Третья категория. Допускающие перерыв подачи сточных вод не более суток (с прекращением водоснабжения населенных пунктов при численности жителей до 5000).

Характеристика системы водоотведения муниципального образования Артинский городской округ по категории надежности представлена в таблице ниже

Таблица 2.5.9 - Характеристика система водоотведения по категории надежности

Населенный пункт	Численность населения, чел	Категория надежности
пгт. Арти	11572	2

Воздействие на окружающую среду

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.

Для улучшения экологической ситуации и снижении вредного воздействия сбрасываемых стоков на водный бассейн округа требуется решение следующих задач:

- прекращение сброса неочищенных сточных вод;
- внедрение полной биологической очистки сточных вод на первом этапе, доочистки с внедрением системы обеззараживания очищенных стоков на втором и удаления азота и фосфора на третьем;
- обеспечение очистки перспективного увеличения объема сточных вод, не обеспеченного производительностью существующих очистных сооружений.

Выполнение всех мероприятий обеспечит экологическую безопасность системы водоотведения.

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

В соответствии Постановлением РЭК Свердловской области от 09.12.2021 года № 208 ПК "Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения организациям водопроводно-канализационного хозяйства Свердловской области с использованием метода индексации на основе долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026 годы", установлены тарифы:

Наименование муниципального образования, организации, регулируемый тариф	Период действия тарифа	Тариф, руб./м3	
		без НДС	для категории "Население" (с учетом НДС)
Водоотведение	с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,41	34,09
	с 01.07.2022 по 30.11.2022	28,96	34,75
	с 01.12.2022 по 31.12.2022	31,29	37,55
	с 01.01.2023 по 31.12.2023	31,29	37,55
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	29,58	35,50
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	30,16	36,19
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	30,16	36,19
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	30,81	36,97
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	30,81	36,97
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	31,41	37,69

Технические и технологические проблемы в системе 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:

отсутствие резерва мощности станции. КОС:

отсутствие дозирования хлорных соединений;

недостаточная эффективность по снятию биогенных загрязнений, отсутствие обеззараживания очищенных вод;

отсутствие автоматизированной системы управления технологическим процессом на очистных сооружениях;

высокий физический и моральный износ технологического оборудования;

отсутствие резервного оборудования на складе;

отсутствие систем учета и телеметрии на приемных выпусках. Сети канализации:

увеличение протяженности сетей с нарастающим процентом износа,

высокий износ главного канализационного коллектора от КНС-3;

аварийность на трубопроводах.

2.6 Анализ существующего состояния системы сбора и вывоза твердых коммунальных отходов

Удаление твердых коммунальных отходов (ТКО) в Артинском городском округе осуществляется по планово-регулярной схеме в сроки, предусмотренные санитарными правилами. Контейнеры и другие емкости, предназначенные для сбора твердых коммунальных отходов в благоустроенном секторе, должны вывозиться или опорожняться ежедневно (СанПиН 2.1.3684-21) (Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 3. Москва 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" (с изменениями на 14 февраля 2022 года). Контейнеры и другие емкости, предназначенные для сбора твердых коммунальных отходов в частном секторе, должны вывозиться или опорожняться раз в три дня (согласно «Санитарным правилам содержания территории населенных мест» № 4690-88).

Региональным оператором на территории Артинского городского округа является ООО «ТБО Экосервис».

До 01.04.2020 года вывоз жидких бытовых отходов осуществляло МУП АГО «Уют-сервис», после предприятие заключило договор со специализированным исполнителем индивидуальным предпринимателем Косогоровой Е.Б.

Организованный сбор и вывоз образовавшихся отходов от жизнедеятельности населения и объектов общественного назначения на территории Артинского городского округа представляет собой смешанную систему. Сбор ТКО осуществляется в несменяемые стандартные контейнеры объемом 0,75 куб.м, а также по графику вывоза ТКО в согласованных местах остановок от жителей. Контейнеры установлены во всех населённых пунктах свыше 100 человек.

Перечень контейнерных площадок от населения определен постановлением Администрации Артинского городского округа от 28.12.2012 г. № 1275. Перечень контейнерных площадок от объектов общественного назначения определен постановлением Администрации Артинского городского округа от 28.12.2018 г. № 1039 (в редакции от 17.01.2023 г. №10)

Перечень существующих контейнерных площадок для сбора ТКО от населения приведен в таблице ниже.

[illegible]

№ п/п	Местонахождение	Количество контейнеров для ТКО, ед.	Количество бункеров, ед.
248	Свердловская область, Артинский район, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, 4	3	
249	Свердловская область, Артинский район, с. Новый Златоуст, ул. Кирова № 1	3	
250	Свердловская область, Артинский район, с. Малые Карзи, ул. Юбилейная № 56	3	
251	Свердловская область, Артинский район, с. Малые Карзи, ул. Юбилейная № 56	3	
252	Свердловская область, Артинский район, с. Малые Карзи, ул. Юбилейная № 56	3	
253	Свердловская область, Артинский район, с. Малые Карзи, ул. Юбилейная № 56	3	
254	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	
255	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	
256	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	
257	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
258	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
259	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
260	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
261	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
262	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
263	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
264	Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж ул. 8 Марта, 73	3	
265	Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 159	3	
266	Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 159	3	
267	Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 159	3	
268	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	3	
269	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	3	
270	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	
271	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	
272	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
273	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
274	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
275	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
276	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
277	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	3	
278	Свердловская область, д. Пантелейково, ул. Тракторная, 7 А	3	
279	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	
280	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	1
281	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	1
282	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	1
283	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Советская, 16	3	1
284	пгт. Арти, ул. Фрунзе, 1	1	
285	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	
286	с. Свердловское, ул. Ленина, д.42	1	-
287	Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Шевалдина, 1	3	-

Перечень контейнерных площадок для сбора ТКО от объектов общественного назначения приведен в таблице 2.6.2.

Таблица 2.6.2 - Контейнерные площадки для сбора ТКО от объектов общественного назначения

№ п/п	Местонахождение	Категория объекта	Наименование
1	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.88	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	ООО "Артинский общепит"
2	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.88	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	ООО "Артинский общепит"
3	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.65	Промтоварный магазин	ООО "Свердловское"
4	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.65	Промтоварный магазин	Артинское районное потребительское общество
5	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Партизанская, д.99	Предприятия иных отраслей промышленности	ООО "Артинский хлебокомбинат"
6	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.96	Промтоварный магазин	ООО "Колос"

№ п/п	Местонахождение	Категория объекта	Наименование
7	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.151	Промтоварный магазин	ИП Некрасов Юрий Алексеевич
8	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.151	Промтоварный магазин	ИП Некрасов Юрий Алексеевич
9	Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Нефедова, д. 44 а	Дошкольное образовательное учреждение	МАОУ АГО "Артинская СОШ№1"
10	Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Нефедова, д. 44 а	Общеобразовательное учреждение	МАОУ АГО "Артинская СОШ№1"
11	Свердловская обл, с. Бараба, ул. Юбилейная, д. 6	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Барабинская ООШ"
12	Свердловская обл, с. Курки, ул. Заречная, д. 45	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Куркинская ООШ"
13	Свердловская обл, с. Свердловское, ул. Ленина, д. 21	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Свердловская СОШ"
14	Свердловская обл, с. Свердловское, ул. Ленина, д. 21	Дошкольное образовательное учреждение	МБОУ "Свердловская СОШ"
15	Свердловская обл, с. Сухановка, ул. Ленина, д. 112	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Сухановская СОШ"
16	Свердловская обл,пгт. Арти, ул. Лесная, д.2	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Артинский лицей"
17	Свердловская обл, с. Малая Тавра, ул. Советская, д. 1	Дошкольное образовательное учреждение	МБОУ "Малотавринская СОШ"
18	Свердловская обл,д. Пантелейково, ул. Тополиная, д. 5	Общеобразовательное учреждение	МАОУ АГО "Артинская СОШ №6"
19	Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Дерябина, д. 14	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	ИП Ватлина Светлана Леонидовна
20	Свердловская обл,с. Азигулово, ул. 30лет Победы, д. 26	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Азигуловская СОШ"
21	Свердловская обл,с. Азигулово, ул. 30лет Победы, д. 26	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Азигуловская СОШ"
22	Свердловская обл, д. Березовка, ул. Тракторная, д. 3	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Березовская ООШ"
23	Свердловская обл, с. Поташка, ул. Октябрьская, д. 28	Дошкольное образовательное учреждение	МБОУ "Поташкинская СОШ"
24	Свердловская обл, с. Поташка, ул. Октябрьская, д. 28	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Поташкинская СОШ"
25	Свердловская обл, с. Манчаж, ул. 8-е Марта, д. 63 а	Дошкольное образовательное учреждение	МАОУ "Манчажская СОШ"
26	Свердловская обл, с. Манчаж, ул. 8-е Марта, д. 63 а	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Манчажская СОШ"
27	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Свободы, д. 50		МУП АГО "Водоресурс"
28	Свердловская обл,Артинский район, д. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д. 5	Промтоварный магазин, предприятия иных отраслей промышленности	ИП Кетов В.В.
29	Свердловская обл,с. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д. 5	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Малокарзинская ООШ"
30	Свердловская область, пгт Арти, ул. Лесная, 2 А	Дошкольное образовательное учреждение	МАДОУ "Детский сад "Радуга"
31	Свердловская область, пгт Арти, ул. Лесная, 2 А	Дошкольное образовательное учреждение	МАДОУ "Детский сад "Радуга"
32	Свердловская обл,пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 255		ГБУ СО "Артинская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных"
33	Свердловская область, Артинский район, с. Сухановка, ул. Победы, 4	—	Магазин РАЙПО, пожарная часть.
34	Свердловская область, Артинский район, с. Сухановка, ул. Победы, 4	—	Сухановская с/а, Сухановский ДК
35	Свердловская область, Артинский район, с. Сухановка, ул. Победы, 4	—	Почта России, Сухановский ФАП, ИП Алиева, Магазин РАЙПО

№ п/п	Местонахождение	Категория объекта	Наименование
36	Свердловская область, Артинский район, с. Сухановка, ул. Победы, 4	–	Магазин РАЙПО, Черкасовский ФАП
37	Свердловская область, Артинский район, д. Березовка, ул. 1 Мая, 19а	–	Отделение почтовой связи, ул.Юбилейная, 6
38	Свердловская область, Артинский район, д. Березовка, ул. 1 Мая, 19а	–	Березовская сельская администрация, ул.1 Мая, 19а; ФАП д.Березовка, ул.1 Мая, 19а; Церковь, ул.Грязнова, 6
39	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	–	1.ФАП д.Багышково. 2. Магазин РАЙПО,
40	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	–	1.Дом культуры д.Багышково. 2.Детский сад д.Багышково
41	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	–	школа, магазин Ника
42	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	–	детский сад с.Малая Тавра
43	Свердловская область, с.Малая Тавра, ул.Советская, 5	–	1.Контора ООО Дружба. 2.Магазин"Визит" 3.Магазин"Березка", 4.Магазин"Фаворит". 5.Магазин Райпо"
44	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	–	Артинское РайПО
45	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	–	ЦКС АГО; ЦБС АГО
46	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	–	Артинское РайПО
47	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33		Почта России
48	Свердловская область, Артинский район, с. Симинчи, ул. Советская, 33	–	Артинское РайПО
49	623340 Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, ул.Розы Люксембург, 5 А	Дошкольное образовательное учреждение	МАДОУ "Детский сад "Капелька"
50	г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, 48 кв84	Административные, офисные учреждения, промтоварный магазин	Административно-офисное здание "Рим", ООО "Фармакон" аптечный пункт, Торгово-офисное здание
51	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Рабочей Молодежи, д.119	Промтоварный магазин	ИП Кетов СА
52	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Рабочей Молодежи, д.234	Административные, офисные учреждения	МУП АГО "Теплотехника"
53	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Королева, д.50	Предприятия иных отраслей промышленности	Акционерное общество "Артинский завод"
54	Свердловская обл, с. Поташка, ул.Октябрьская, д.28	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Поташкинская СОШ"
55	Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Первомайская, д.16 А	Предприятия иных отраслей промышленности	ООО "Акционеры Артинского завода"
56	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Советская, д.5 А	Предприятия иных отраслей промышленности	ИП Шатохина И.А.
57	Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул.Чухарева, д. 1 а	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Сажинская СОШ"
58	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.88	Промтоварный магазин	ООО "Арти Промторг"
59	Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Ленина, д.65	Гаражи, парковки закрытого типа	ООО "Арти Промторг"
60	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Свердлова, 1	Административные, офисные учреждения, Гаражи, парковки закрытого типа	ООО "Малодегтярский карьер"
61	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Королева, 29 Б	Дошкольное образовательное учреждение	МАДОУ "Детский сад "Сказка"
62	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Королева, 29 Б	Дошкольное образовательное учреждение	МАДОУ "Детский сад "Сказка"
63	Свердловская область, Артинский район, д. Пантелейково, ул. Тракторная, 7А	Предприятия иных отраслей промышленности	ИП Балашов В.И.

№ п/п	Местонахождение	Категория объекта	Наименование
64	Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ОАО "МРСК Урала" - Производственное отделение "Западные электрические сети"
65	Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ОАО "МРСК Урала" - Производственное отделение "Западные электрические сети"
66	Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ОАО "МРСК Урала" - Производственное отделение "Западные электрические сети"
67	Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ОАО "МРСК Урала" - Производственное отделение "Западные электрические сети"
68	Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ОАО "МРСК Урала" - Производственное отделение "Западные электрические сети"
69	Свердловская область, Артинский район, с. Малая Тавра, ул. Совесткая, 1	Общеобразовательное учреждение	МБОУ "Малотавринская СОШ"
70	Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Староартинская СОШ"
71	Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, ул. Лесная, 2	Общеобразовательное учреждение	МАОУ "Артинский лицей"
72	Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, 259-1	Промтоварный магазин	ИП Боголепов
73	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Гагарина, 66	Административные, офисные учреждения	ИП Лобанов М. А.
74	с. Старые Арти, ул. Ленина, 170	Предприятия иных отраслей промышленности	СПК "Искра"
75	с. Старые Арти, ул. Ленина, 170	Предприятия иных отраслей промышленности	СПК "Искра"
76	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Бажова, 89	Детские дома, интернаты	ГАУ "СРЦН Артинского района"
77	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Ленина, 88	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	ООО "Артинский общепит"
78	Свердловская областт, пгт. Арти, ул. Ленина, 65	Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	ООО "Свердловское"
79	Свердловская областт, пгт. Арти, ул. Советская, 28	предприятия торговли, предприятия службы быта	ИП Ильюшкин Александр Владимирович
80	620142, г. Екатеринбург, ул. 8 Марта, 145	3.4	Государственное унитарное предприятие Свердловской области "Свердловское областное объединение пассажирского автотранспорта"
81	пгт. Арти, ул. Королева, 74	административные, офисные учреждения	ПАО "Ростелеком"
82	Свердловская область, с. Сажино, ул. Ленина, д.8	гаражи парковки закрытого типа	ООО Земля Сажинская
83	Свердловская область, пгт.Арти, ул. Рабочей Молодежи, 234"А"	–	ИП Истомин И.В.
84	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, 99	06.01	ИП Разумков Н.В.
85	Свердловская область, п.Арти, ул.Автомобилистов, д.1	Административные, офисные учреждения	Админимтративное здание
86	пгт Арти, ул. Ленина, 294, кор. 6	п.2.2 промтоварный магазин	ИП Радостин А.Н.
87	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 78/82	ТЦ "Люкс" (Офисное учреждение, магазины)	ИП Беляков, ИП Баушева, ООО "ДНС", ООО "Деньги людям", ООО "Тюмень Торг", ИП Харисов, ИП Хрущева, ИП Файзуллин, ИП

№ п/п	Местонахождение	Категория объекта	Наименование
			Бусыгина, ИП Кривцова, ИП Имомов, ООО МК "Агар", ИП Каравасва
88	Свердловская область, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 78/82	универсам Монетка	ООО "Элемент-Трейд"
89	Свердловская область, Артинский район, с. Манчаж, ул. 8 Марта, 63А	Общеобразовательное учреждение	Структурное подразделение МАОУ "Манчажская СОШ"- "Детский сад с. Манчаж"
90	пгт.Арти, ул.Рабочей Молодежи, 234	Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности	ООО "Артидорсервис"
91	п.Арти, ул. Автомобилистов, 1	Домовладения	МКД
92	пгт. Арти, ул. Козлова, д. 108	-	ООО "Силла"
93	пгт Арти, ул. Автомобилистов, д.1	Образовательная организация	ООО "Алтын"
94	г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д. 48, кв.84	магазин	-

Контейнерные площадки располагаются на дворовых территориях, имеют подъездные пути, твердое покрытие. По виду контейнерных площадок на территории Артинского ГО есть как с металлическим ограждением, так и с бетонным. Контейнерные площадки установлены как на бетонное, так и на асфальтовое основание. Расстояние от площадок до окон домов по нормам не должно быть менее 20 метров, а радиус обслуживания площадки не должен превышать 100 м в благоустроенном жилищном фонде.

Специально оборудованные места для сбора КГО или площадки под размещение бункеров до 2019 года отсутствовали. Сбор крупногабаритных отходов (далее – КГО) контейнерным мусоровозом в Артинском ГО не осуществляется, бункеры не установлены. Обработка (измельчение, сортировка и т.п.) КГО перед захоронением отсутствует.

КГО размещают на тех же объектах, на которых размещают ТКО.

Объем образования отходов в результате деятельности объектов общественного назначения может рассматриваться как показатель обеспеченности населения услугами. Чем выше уровень жизни населения, тем выше объемы образования отходов соответственно.

В число объектов обязательного обслуживания спецтехникой ЖКХ должны быть включены предприятия торговли, общественного питания, больницы, детские сады, школы и другие предприятия. Предприятия принимаются к обслуживанию по заявкам. Для вывоза ТКО может использоваться собственный транспорт, но только при наличии лицензии на право обращения с отходами.

Согласно правилам благоустройства территории Артинского ГО ответственность за сбор и вывоз ТКО от иных производителей ТКО возлагается на собственников, арендаторов и иных пользователей нежилых помещений.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.3550-19 все сборники отходов необходимо промывать, а в случае необходимости и дезинфицировать. Периодичность обработки не реже 1 раза в 10 дней

На территории Артинского городского округа действует один полигон для размещения ТКО, расположенный западнее от пгт. Арти на расстоянии 9 км. В настоящее время полигон ТКО представляет специально оборудованную территорию площадью 7,92 га. Полигон имеет нагорную канаву, по контуру со всех сторон окружен металлическим ограждением с воротами.

Полигон включен в реестр объектов размещения отходов. Согласно записи регистрации в ГРОРО от 27.07.2017 г. № 66-00217-Х-00371-270717 на данном объекте разрешено хранение ТКО.

Полигон эксплуатируется с 1995 г.

В соответствии с рабочим проектом полигона для складирования ТБО пгт. Арти на объекте выполняются следующие основные виды работ: прием, складирование и изоляция отходов. Отходы разравниваются слоем 0,25 м с 4-х кратным уплотнением до получения слоя толщиной 2 м с изоляцией грунта из резерва высотой 0,2 м.

Емкость полигона в соответствии с рабочим проектом составляет 349,7 тыс. куб.м, объем принимаемых отходов на объекте – 296,084 тыс. куб.м.

Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 14.02.2019 г. № 38 внесены изменения в реестр ГРОРО, изменено назначение объекта размещения отходов (полигон) на захоронение отходов.

В таблице 35 представлены сведения об объекте размещения отходов пгт. Арти.

Таблица 2.6.3 - Основные характеристика полигона для размещения ТКО

Характеристика	Показатель
Вид объекта размещения	полигон
Состояние статуса объекта:	действующий
Год начала эксплуатации	1995
Год закрытия	2035
Срок эксплуатации, лет	40
Площадь полигона, га	7,92
в т.ч. площадь участка складирования, га	4,83
Наименование организации - собственника	Комитет по управлению имуществом Администрации АГО
Эксплуатирующая организация:	МУП АГО «Уют-Сервис»
Серия номер лицензии на обращение с опасными отходами	066 № 00527 от 25.11.2016 г.
Ближайший населенный пункт, расстояние до границ селитебной зоны, км	в 7 км от д. Чекмаш
Наименование водного объекта, расстояние , км	р. Чекмаш, 7 км
Размер санитарно-защитной зоны, м	500
Наличие нагорной канавы	да
Наличие ограждения или вала по периметру полигона	да
Наличие шлагбаума	да
Наличие противодиффузионного экрана	нет
Подъездные пути к картам полигона	Необходимо обустройство
Наличие контрольно-дезинфицирующей зоны для мойки колес мусоровозов и контейнеров	да
Наличие спроектированного участка сортировки отходов	нет
Виды принимаемых отходов и классы опасности	- окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15% – 4 класс; - пыль газоочистки стальная незагрязненная – 4 класс;

Характеристика	Показатель
	- отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные – 4 класс; - отходы из жилищ несортированные (исключая КГО) – 4 класс; - мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая КГО) – 4 класс; - мусор от сноса и разборки зданий несортированный – 4 класс; - лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий – 4 класс; - обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – 4 класс; - 5 класс.
Наличие контроля состава прибывающих отходов	да
Наличие учета/регистрации количества прибываемых отходов	да
Наличие охраны	да
Наличие пожарного резервуара /пруда	нет
Наличие запаса изолирующего грунта/инертных материалов	есть
Наличие техники, обслуживающей полигон	есть
Устройство контрольных скважин	есть
Наличие освещения	нет
Биотермическая Яма (яма Беккари)	Есть, 22 куб.м., наполненность 100%
Бытовые помещения	есть
Технология применяемая	Разравнивание и уплотнение отходов

На полигоне отсутствует площадка для сбора и накопления отработанных аккумуляторов, использованных шин.

Основной проблемой по приведению полигона ТКО в соответствие с требованиями является расположение его на землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики и землях иного специального назначения (согласно распоряжению Правительства СО № 430-РП от 14.04.2015г.).

Прием и размещение ТКО на объекте осуществляется бульдозером.

Долгосрочные тарифы регионального оператора екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие "специализированная автобаза" на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2022 - 2026 годы согласно постановления РЭК Свердловской области от 28 ноября 2022 года N 230-ПК представлены в таблице 2.6.3

Таблица 2.6.3 - Долгосрочные тарифы региональных операторов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2022 - 2026 годы

2022 - 2026 ГОДЫ				
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия тарифа	Тариф, руб/м3	
			без НДС	с учетом НДС (тарифы указаны для всех категорий потребителей, включая категорию «Население»)
Административно-производственное объединение - 2 (Западное)				
Общество с ограниченной ответственностью «ТБО «Экосервис» (город Первоуральск)	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	с 01.01.2022 по 30.06.2022	497,79	597,35
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	507,26	608,71
		с 01.12.2022 по 31.12.2022	522,55	627,06
		с 01.01.2023 по 31.12.2023	522,55	627,06
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	531,07	637,28
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	552,28	662,74
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	552,28	662,74
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	585,44	702,53
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	585,44	702,53
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	624,39	749,27

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1 Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования

По данным статистики численность населения Артинского городского округа на 1 января 2023 г. составила 25640 человек.

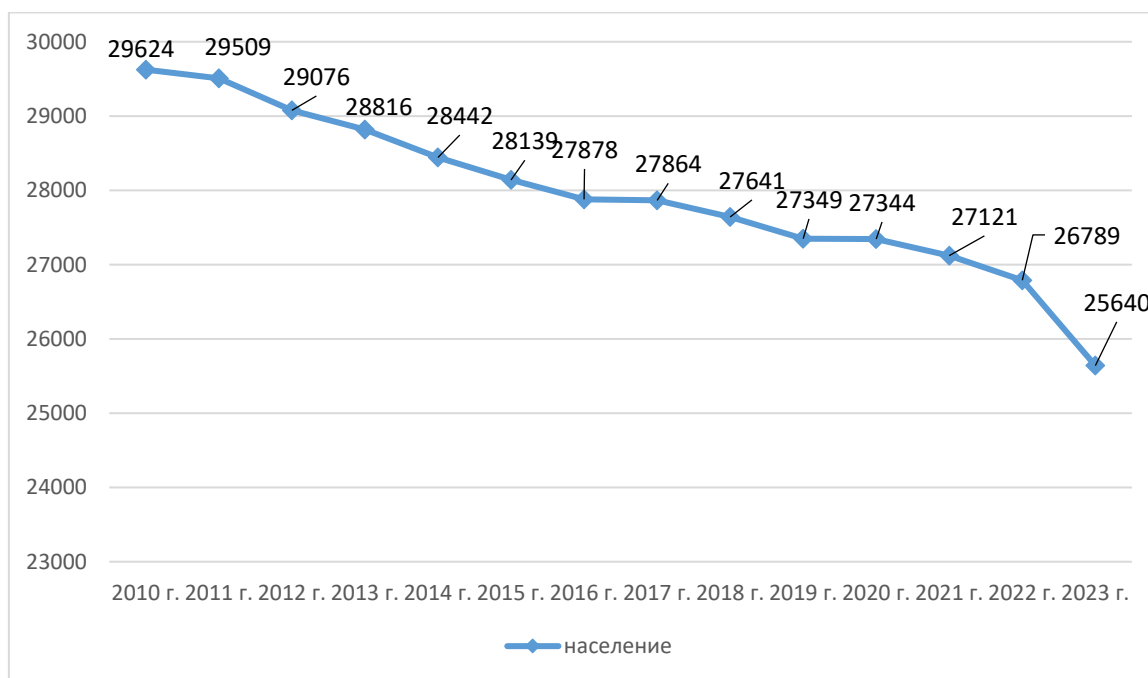


Рис. 3.1 - Динамика численности населения АГО за 2010-2023 гг.

Как видно из рисунка 3.1 за последние 10 лет в городском округе наблюдается динамика к снижению численности населения.

Согласно данным Генерального плана и правилам землепользования и застройки Артинского городского округа прогноз численности населения, выполненный с учётом сложившихся демографических тенденций, а также основных направлений социально-экономического и градостроительного развития территории, по следующим проектным этапам:

- I очередь – 2015 г.;
- Расчетный срок – 2030 г.;
- Долгосрочная перспектива (прогнозный срок) – 2040 г.

Выполнены три варианта прогноза численности населения: экстраполяционный прогноз, прогноз численности населения по методу передвижки возрастов и вариант, позволяющий оценить объем миграционного притока, необходимый для стабилизации численности населения.

Как показывают все прогнозные расчеты, тенденция снижения численности населения округа устойчива и на перспективный период, при этом убыль населения создает сложную ситуацию в демографии и на рынке труда.

Экстраполяционный прогноз численности населения Артинского округа выполнен на основе пролонгации тенденций, отмеченных в период 1989-2008 гг.

В сравнении с 2009 г. (31,4 тыс. чел.) численность населения Артинского округа увеличится и составит к 2040 г. – 32,2 тыс. человек, то есть увеличится на 0,8 тысяч или на 2,5%.

Метод линейной экстраполяции при прогнозировании перспективной численности населения мало достоверен, так как построен на основе пролонгации тенденций конкретного временного периода и не учитывает демографических компонент, влияющих на движение населения, а также возможные сценарии их изменения.

По прогнозу демографического развития Артинского городского округа в работе «Стратегия – 2020» период 2007-2015 годов будет характеризоваться ростом числа родившихся в первой половине этапа (2008-2010 годы) и незначительным снижением числа умерших.

Численность населения в соответствии со «Стратегией – 2020» составит на 2015 год – 30,6 тыс. чел., на 2020 год – 30,0 тыс. чел.

Прогноз численности населения, основанный на методе передвижки возрастов, который рассчитан в трёх вариантах, в каждом из которых заложены различные тенденции изменения демографических показателей. Соответственно были выполнены следующие варианты: инерционный (низкий уровень), средний и целевой (высокий уровень).

Таблица 3.1 - Прогноз численности населения Артинского округа по методу передвижки возрастов

Показатели	Инерционный вариант			Средний вариант			Целевой вариант		
	2015 г.	2030г.	2040 г.	2015 г.	2030 г.	2040 г.	2015 г.	2030 г.	2040 г.
Население округа, тыс. чел.	30,0	27,0	25,2	30,6	29,2	28,4	30,6	30,0	29,0
в том числе в возрасте:									
моложе трудоспособного	22,0	22,5	23,0	22,0	22,5	23,0	22,0	22,5	23,0
трудоспособном	54,0	53,0	53,0	54,0	53,0	53,0	54,0	53,0	53,0
старше трудоспособного	24,0	24,5	24,0	24,0	24,5	24,0	24,0	24,5	24,0

Инерционный вариант расчета основан на гипотезе об отсутствии факторов для преломления сложившейся негативной демографической ситуации.

Численность населения округа к 2040 г. по данному варианту составит 25,2 тыс. чел., то есть уменьшится в сравнении с 2009 г. на 6,2 тыс. чел. или на 19,7 % (среднегодовая убыль населения в период 2008-2040 гг. составит 0,2 тыс. чел. или 0,6 %.).

Средний вариант основан на предположении о поэтапном преломлении негативных тенденций и предполагает стабилизацию и постепенное улучшение социально-экономической ситуации в округе, а как следствие, и улучшение демографической ситуации.

К 2040 г. происходит уменьшение численности населения до 28,4 тыс. чел., то есть в сравнении с 2009 г. численность населения сократится на 3,0 тыс. чел. или на 9,6% (среднегодовая убыль населения в период 2008-2040 гг. составит 0,1 тыс. чел. или 0,3%).

Целевой вариант предполагает увеличение всех демографических компонент, влияющих на изменение численности населения округа, таким образом, чтобы произошло коренное преломление негативных демографических тенденций. Увеличение репродуктивных установок и интенсивное развитие экономической базы района по данному варианту прогноза будут являться взаимосвязанными процессами.

Численность населения округа к 2040 г. по целевому варианту прогноза составит 29,0 тыс. чел., то есть уменьшится в сравнении с 2009 г. на 2,4 тыс. чел. или на 7,6% (среднегодовая убыль населения в период 2009-2040 гг. составит 75 человек, или 0,2 %).

Результаты целевого прогноза не указывают на увеличение численности населения округа, но в то же время тенденции, заложенные в прогноз, приводят к стабилизации ситуации в области рождаемости и отчасти могут обеспечить прирост численности населения за пределами прогнозного периода.

Таким образом, даже при относительно высоких показателях миграционного прироста и суммарного показателя рождаемости, обеспечивающего замещение поколений, в Артинском округе прогнозируется уменьшение численности населения и на долгосрочную перспективу.

По целевому варианту численность населения Артинского округа составит:

- на 2015 год – 30,6 тыс. человек;
- на 2030 год – 30,0 тыс. человек;
- на 2040 год – 29,0 тыс. человек;

В соответствии с проектом Генерального плана и правил землепользования и застройки Артинского городского округа применительно к рабочему поселку Арти 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.

Население проектируемого участка определено в количестве 543 человек, в том числе 198 человек – существующее население, 345 человек – перспективное население.

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 этажностью: 1-3 этажа. Проектная численность населения составит 270 человек, которые в проектной застройке – 255 человек и строящейся застройке – 15 человек.

Население проектируемого участка определено в количестве 305 человек, в том числе 35 человек – существующее население, 270 человек – перспективное население.

Проектный жилищный фонд в границах проекта составит 12000 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.

Проектная численность населения составит 300 человек.

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 Генеральному плану и правилам землепользования и застройки Артинского городского 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 городского округа Свердловской области выполненным в соответствии с Генеральным планом и правилами землепользования и застройки Артинского городского 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 генеральному плану Артинского городского округа применительно к с. Азигулово:

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

Население территории проектирования составит 353 человека, в том числе 5 человек – существующее население, 348 человек – перспективное население участка проектирования.

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.

Население территории проектирования составит 137 человек, в том числе 50 человек – существующее население, 87 человек – перспективное население участка проектирования.

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.

Население проектируемого участка определено в количестве 161 человек, в том числе 20 человек – существующее население, 141 человек – перспективное население.

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.

Население на расчетный срок определено в количестве 282 человека, в том числе на первую очередь – 269.

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.

Население на расчетный срок определено в количестве 189 человека. Коэффициент семейности – 3,2

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.

Генеральным планом и правилами землепользования и застройки Артинского городского округа предусмотрены проектные предложения по развитию экономики округа

Артинский городской округ является одним из наиболее крупных сельскохозяйственных районов Свердловской области. Если вся территория округа

занимает 1,4 % от общей площади Свердловской области, то доля сельхозугодий составляет 5,1 % от сельхозугодий Свердловской области.

Артинский городской округ входит в состав Западного управленческого округа. В «Схеме территориального планирования Свердловской области» округ отнесён к Красноуфимской межрайонной системе расселения.

Численность занятых в экономике Артинского округа в 2008 году составила 9,97 тыс. человек. В отраслях, занятых производством товаров, трудится 48 % от общего числа занятых, в том числе: в промышленности - около 16 %, в сельском и лесном хозяйстве – 14 %, на транспорте и связи - 4 %, в строительстве - 5%, в прочих отраслях материального производства – 9%. В отраслях, предоставляющих населению различные виды услуг занято 52%.

В структуре промышленности максимальный объем производства занимает машиностроение, представленное АО «Артинский завод».

Перспектива экономики Артинского городского округа видится следующим образом:

- Артинский городской округ – исторически развивающийся сельскохозяйственный район Свердловской области.

- Реализация Стратегии развития позволит округу достичь целого ряда конечных качественных ориентиров стратегического развития:

- а) активного и устойчивого развития экономики округа, повышения ее конкурентоспособности в регионе и за его пределами;

- б) привлечения инвестиций для развития действующих и создания новых сельскохозяйственных производств на основе его ресурсов и географического положения;

- в) развития оптовой и розничной торговли, привлекательной за счет качества обслуживания и дополняющих сопутствующих услуг - общественного питания и отдыха;

- г) усиления коммуникационной роли округа в Свердловской области и между окружающими регионами на основе функционирования транспортной инфраструктуры;

- д) устойчивого экологического развития и сохранения уникальной природы для будущих поколений;

- е) формирования и реализации молодежной политики, нацеленной на обеспечение интересного, здорового и спортивного образа жизни молодежи в округе;

- ж) общего подъема уровня жизни населения на основе муниципальной Программы «Уральская семья до 2025 года»

Уникальная природа и благоприятная экологическая обстановка – один из потенциалов развития района в сфере различных видов туризма, оздоровления, семейного отдыха.

На территории района имеются запасы сырья для производства строительных материалов: щебня, кирпичной глины, известняка.

Можно говорить о наличии предпосылок формирования в городском округе еще трех направлений:

- а) переработка сельскохозяйственной продукции;

- б) заготовка и переработка древесины, производство изделий из дерева, а также стройматериалов из дерева;

- в) организация розничной торговли и сопутствующих услуг (общественного питания, бытовых услуг) выделяется в городском округе своей весомостью.

Главные цели и приоритеты социально-экономической политики Артинского городского округа направлены на:

- рост конкурентоспособности экономики округа;

- поддержку предпринимательской инициативы и малого бизнеса;

- возрастание роли образования;

- сохранение и наращивание природного потенциала;

- обеспечение безопасной и качественной жизни граждан;

- усиление местных политик адресной социальной помощи;
- реформирование жилищно-коммунального хозяйства;
- реформирование молодежной политики;
- внедрение принципов стратегического управления;
- привлечение инвестиций;
- создание рабочих места и рост доходов населения;
- организацию отдыха и туризма.

Развитие агропромышленного комплекса Артинского городского округа с 2006 года осуществляется в рамках приоритетного национального проекта «Развитие АПК» и с 2008 года в рамках реализации комплексной Программы социально – экономического развития сельских населенных пунктов «Уральская деревня».

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз показателей спроса на коммунальные ресурсы выполнен с учётом существующей программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года»

Таблица 3.2.1 - Прогноз потребности в коммунальных ресурсах

Показатель	2022 г.	2023 г.	2025 г.	Расчетный срок
Численность населения	26789	25640	27204	27638
Электроснабжение, тыс. кВт	27390,6	27390,6	27134,4	26705,84
Газоснабжение, м3/ч	411,0	411,0	5149	5295
Теплоснабжение, Гкал/ч	19,06	19,06	19,92	19,92
Водоснабжение, тыс. куб.м	496,004	496,004	690,874	690,874
Водоотведение, тыс. куб.м	160,0	160,0	181,0	200,0
ТБО	27,77	27,77	30,2	33,32

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

В соответствии с действующим законодательством администрация Артинского городского округа вправе устанавливать в пределах своих полномочий стандарты, на основании которых определяются основные требования к качеству коммунального обслуживания, оценивается эффективность работы предприятий коммунального комплекса, осуществляется распределение бюджетных средств. Реформирование и модернизация систем коммунальной инфраструктуры с применением комплекса целевых индикаторов оцениваются по следующим результирующим параметрам, отражающимся в надежности обслуживания потребителей, и по изменению финансово-экономических и организационно-правовых характеристик:

- Техническое состояние объектов коммунальной инфраструктуры, в первую очередь - надежность их работы. Контроль и анализ этого параметра позволяет определить качество обслуживания, оценить достаточность усилий по реконструкции систем. С учетом этой оценки определяется необходимый и достаточный уровень модернизации основных фондов, замены изношенных сетей и оборудования. В результате может быть определена потребность и оценена фактическая обеспеченность средствами на ремонт и модернизацию основных фондов в коммунальном комплексе.

- Организационно-правовые характеристики деятельности коммунального комплекса, позволяющие оценить сложившуюся систему управления, уровень институциональных преобразований, развитие договорных отношений.

Целевые индикаторы анализируются по каждому виду коммунальных услуг и периодически пересматриваются, и актуализируются.

Значения целевых индикаторов разработаны на базе обобщения, анализа и корректировки фактических данных по предприятиям коммунального комплекса Артинского городского округа и в целом по Российской Федерации, разделены на 3 группы:

1. Технические индикаторы

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Артинского городского округа без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры целесообразно оценивать обратной величиной: интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей, на 1 млн. руб. стоимости основных фондов); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

2. Сбалансированность системы характеризует эффективность использования коммунальных систем, определяется с помощью следующих показателей: уровень использования производственных мощностей; наличие дефицита мощности; обеспеченность приборами учета.

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

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

Нормативы потребления коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа на период до 2030 г. представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа на период до 2030 г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028- 2030 гг.
Система электроснабжения									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100
Показатели надежности поставки ресурса									
2	Аварийность системы электроснабжения	ед.	65	57	49	41	40	37	35
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24
Система теплоснабжения									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению	%	48	48	49	49	49	50	50
Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
2	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг.у.т./Гкал	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75	156,75
3	Уровень потерь при передаче тепловой энергии	%	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
4	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета								
4.1	население	%	55	60	65	70	80	90	100
4.2	бюджет	%	70	75	80	85	90	95	100
Показатели надежности поставки ресурса									
5	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028- 2030 гг.
6	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0	0	0	0	0	0
7	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24
8	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	3,3	1,7	1,78	1,42	0,7	0,7	0,7
Система газоснабжения									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к газоснабжению	%	15	20	25	30	35	45	52,3
Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
2	Доля объемов газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	-	-	-	-	-	-	100
Показатели надежности поставки ресурса									
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24
4	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0	0	0	0	0	0
Система водоснабжения									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	70	75	80	88	92	96	100
Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
2	Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м. поднятой воды	кВт*ч/м3	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
3	Потребление на собственные нужды	%	0	0	0	0	0	0	0
4	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)	%	16,2	16,0	14,8	14,5	14,0	13,05	13,05

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028- 2030 гг.
5	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	50,0	60,0	70,0	80,0	90	95	100
Показатели надежности поставки ресурса									
8	Количество аварий и повреждений на 1 км сетей холодного водоснабжения в год	ед./км	1,8	1,7	1,5	1,4	1,3	1,0	0,9
9	Протяженность ветхих сетей, нуждающихся в замене	км	26,9	18,6	10,3	2,3	1,9	0,7	0
Показатели качества поставляемого ресурса									
10	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	5	2	0	0	0	0	0
Система водоотведения									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%							
2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м3	1,1	0,9	0,82	0,76	0,72	0,65	0,50
3	Увеличение объема стоков пропущенных через очистные сооружения не менее	%	70	70	80	80	80	90	90
Показатели надежности									
4	Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1
5	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	4,9	3,3	1,7	1,0	0	0	0
Показатели качества поставляемого коммунального ресурса									

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028- 2030 гг.
6	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сети, для централизованной системы водоотведения, в год не более	ед/год	2,6	2,2	1,8	1,6	1,5	1,4	1,3
7	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной системы водоотведения, не более	%	6	3	1	0	0	0	0
Утилизация (захоронение) ТКО									
Критерии доступности для населения коммунальных услуг									
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100	100	100	100	100	100	100
Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса									
2	Доля отходов, размещаемых на полигонах, в общем объеме образования отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
Показатели надежности поставки ресурса									
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24
4	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час./день	24	24	24	24	24	24	24
5	Коэффициент пожароустойчивости объектов от пожаров (площадь объектов, подверженных пожарам, к общей площади объектов утилизации (захоронения) ТКО)	%	100	100	100	100	100	100	100
Показатели качества оказываемых услуг									
6	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100	100	100	100	100	100	100
7	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100

5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

5.1 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Мероприятия планируемые в сфере электроснабжения городского округа представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1.1 - Мероприятия планируемые в сфере электроснабжения

Мероприятие	Период реализации
Артинский городской округ	
Реконструкция электрических сетей в Артинском городском округе	2022-2030
ПГТ. Арти м-он "Красная горка"	
Установка нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ в центре нагрузок на пересечении ул. Красногорская и ул. Невраева	2018-2023
пгт. Арти ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская	
Строительство сетей электроснабжения 10 кВ и 0,4 кВ	2019-2024
Строительство 2 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ	2019-2024
пгт. Арти, переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская	
Строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ от существующих источников питания в наземном исполнении, протяженностью 0,867 п.км	2019-2024
пгт. Арти ул. Октябрьская, ул. Победы	
Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,02 км	2021-2031
Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	2021-2031
Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ	2021-2031
с. Азигулово	
Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 3,95 км	2021-2031
Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	2021-2031
Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ	2021-2031
с. Пристань, ул. Чапаева	
Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,64 км	2021-2031
Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	2021-2031
Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ	2021-2031

Мероприятие	Период реализации
с. Сажино, ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок	
Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,987 км	2021-2027
Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	2021-2027
пгт. Арти, переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская	
Строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ от существующих источников питания в наземном исполнении, протяженностью 0,867 п.км	2019-2024
с. Бараба, ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая	
Строительство сетей электроснабжения	2021-2023
д. Верхний Бардым, ул. Лесная, ул. Тракторная	
Строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ от существующих источников питания в воздушном исполнении, протяженностью 0,54 п.км	2021-2023
Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	2021-2023
с. Курки, ул. Лесная, ул. Новая	
Строительства воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 3,81 п. км (сечение 95 кв.мм)	2021-2023
Строительства воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 2,31 п. км (сечение 35 кв.мм)	2021-2023
Строительство 2 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ	2021-2023
д. Пантелейково, ул. Юбилейная, ул. Победы	
Прокладка воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 0,59 п. км (сечение 95 кв.мм)	2021-2025

5.2 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

Мероприятия, предусмотренные паспортом газоснабжения Артинского городского округа представлены в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 - Мероприятия, предусмотренные паспортом газоснабжения АГО

Мероприятие	Период реализации
Мероприятия по источнику газоснабжения	
Мероприятия по источнику газоснабжения, ГРС с. Сажино потребуются реконструкция, с сохранением выходного давления Р=0,6 МПа и по увеличению производительности до 5,802 тыс. м3/час.	2023-2028
Мероприятия по источнику газоснабжения, ГРС с. Сажино потребуются реконструкция, с сохранением выходного давления Р=0,6 МПа и по увеличению производительности до 7,389 тыс. м3/час.	2029-2035
Мероприятия по строительству новых участков газопроводов	

Мероприятие	Период реализации
от ГРС г. Арти	
Газопровод высокого давления 1 категории, протяженностью 0,023 км, и ГГРП-2 Старые Арти для возможности увеличения подачи газа на объекты Артинского ГО.	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 4,364 км, для возможности газификации населенного пункта Чекмаш (25 квартир);	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,872 км, для возможности газификации населенного пункта Афонасково (92 квартир);	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,444 км, для возможности газификации населенного пункта Югуш (3 квартиры);	2024-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,078 км, для возможности газификации населенного пункта Усть-Югуш (115 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,690 км, для возможности газификации населенного пункта Мараканово (3 квартиры);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,246 км, для возможности газификации населенного пункта Курки (177 квартир).	2026-2027
от ГГРП Старые Арти	
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 8,819 км, для возможности газификации населенного пункта Арти-Шигири (128 квартир).	2023-2025
от ГГРП-2 Старые Арти	
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 10,479 км, для возможности газификации населенного пункта Сенная (52 квартир);	2023-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,964 км, для возможности газификации населенного пункта Широкий Лог (24 квартир);	2024-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,031 км, для возможности газификации населенного пункта Стадухино (40 квартир);	2024-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,739 км, для возможности газификации населенного пункта Новый Златоуст (84 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 8,700 км, для возможности газификации населенного пункта Поташка (263 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,242 км, для возможности газификации населенного пункта Усть-Кишерть (48 квартир);	2026-2027

Мероприятие	Период реализации
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 9,563 км, для возможности газификации населенного пункта Березовка (234 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,428 км, для возможности газификации населенного пункта Сухановка (328 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,434 км, для возможности газификации населенного пункта Черкасовка (50 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,837 км, для возможности газификации населенного пункта Байбулда (66 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории от ГГРП-2 Старые Арти и от ГРС с. Сажино (перемычка), протяженностью 4,801 км, для возможности газификации и увеличения подачи газа на потребителей, расположенных в Артинском ГО.	2027-2028
от ГРС с. Сажино	
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,019 км, для возможности газификации населенного пункта Попово (24 квартир);	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,109 км, для возможности газификации населенного пункта Конево (116 квартир);	2024-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,455 км, для возможности газификации населенного пункта Малая Дегтярка (49 квартир);	2024-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,836 км, для возможности газификации населенного пункта Турышовка (42 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,073 км, для возможности газификации населенного пункта Бараба (115 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,025 км, для возможности газификации населенного пункта Омельково (57 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,040 км, для возможности газификации населенного пункта Андрейково (130 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,046 км, для возможности газификации населенного пункта Свердловское (378 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,173 км, для возможности газификации населенного пункта Соколята (44 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,679 км, для возможности газификации населенного пункта Большие Карзи (77 квартир);	2026-2027

Мероприятие	Период реализации
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,971 км, для возможности газификации населенного пункта Полдневая (143 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,695 км, для возможности газификации населенного пункта Рыбино (20 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,544 км, для возможности газификации населенного пункта Багышково (156 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 4,652 км, для возможности газификации населенного пункта Малая Тавра (271 квартир).	2027-2028
от ГРС с. Манчаж	
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,751 км, для возможности газификации населенного пункта Кадочниково (40 квартир);	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,057 км, для возможности газификации населенного пункта Токари (52 квартир);	2023-2024
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 9,037 км, для возможности газификации населенного пункта Дружино Бардым (45 квартир);	2024-2025
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,418 км, для возможности газификации населенного пункта Нижний Бардым (105 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,304 км, для возможности газификации населенного пункта Биткино (112 квартир);	2025-2026
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,329 км, для возможности газификации населенного пункта Верхний Бардым (97 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,332 км, для возможности газификации населенного пункта Азигулово (231 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,875 км, для возможности газификации населенного пункта Бихметково (52 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,262 км, для возможности газификации населенного пункта Усть-Манчаж (558 квартир);	2026-2027
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,203 км, для возможности газификации населенного пункта Журавли (115 квартир);	2027-2028
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,070 км, для возможности газификации населенного пункта Симинчи (100 квартир);	2027-2028

Мероприятие	Период реализации
Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,275 км, для возможности газификации населенного пункта Бакийково (87 квартир).	2027-2028

5.3 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Предложения в системах теплоснабжения, предусмотренные действующей Схемой теплоснабжения Артинского городского округа представлены в таблицах 5.3.1- 5.3.2

Таблица 5.3.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Период реализации
МУП АГО "Теплотехника"				
Строительство источников тепловой энергии				
1	Строительство блочно-модульной котельной №7 с. Манчаж с. Манчаж	Установленная мощность 8,600 Гкал/ч	Строительство источника	2027
2	Строительство блочно-модульной котельной №1 пгт. Арти Ул. Ленина, 298	Установленная мощность 0,570 Гкал/ч	Строительство источника	2028
3	Строительство блочно-модульной котельной №5 пгт. Арти Ул. Дерябина, 124	Установленная мощность 4,500 Гкал/ч	Строительство источника	2027
4	Разработка ПСД, Строительство блочно-модульной котельной №9 пгт. Арти ул. Грязнова, 17	Установленная мощность 7,200 Гкал/ч	Разработка ПСД, Строительство источника	2024-2025
5	Строительство блочно-модульной котельной №10 пгт. Арти Ул. Р.Мололдежи, 12/2	Установленная мощность 0,980 Гкал/ч	Строительство источника	2030
6	Строительство блочно-модульной котельной №12 с. Новый Златоуст	Установленная мощность 0,200 Гкал/ч	Строительство источника	2030
7	Строительство блочно-модульной котельной №2 пгт. Арти ул. Р. Молодежи, 234	Установленная мощность 4,200 Гкал/ч	Строительство источника	2026
Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии				
1	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2	-	Установка коммерческих узлов учета газа	2024

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименование мероприятия	Период реализации
		-	Разработка ПСД узла учета газа	2024
2	Котельная № 3, с. Малые Карзи	-	Разработка ПСД узла учета газа	2024
		-	Установка коммерческих узлов учета газа	2024
3	Котельная №2,пгт Арти ул. Р.молодежи,234	-	Установка коммерческих узлов учета газа	2025
4	Котельная №5,пгт. Арти ул. Дерябина,124	-	Установка коммерческих узлов учета газа	2025
ООО ГК «Уралбизнессфера»				
Строительство источников тепловой энергии				
1	Свердловская СООШ с. Свердловское ул. Ленина, д.21	Установленная мощность 0,000 Гкал/ч	Строительство источника	2023
2	Березовская ООШ д. Березовка ул. Тракторная, д.3	Установленная мощность 0,000 Гкал/ч	Строительство источника	2024

Предложения по реконструкции участков тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, предусмотренные действующей Схемой теплоснабжения Артинского городского округа, представлены в таблице 5.3.2.

Таблица 5.3.2 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Наименование источника	Наименование мероприятия/описание мероприятия	Стоимость работ, тыс. руб.	Период реализации
МУП АГО "Теплотехника"				
Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей и сооружений на них				
1	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Рабочей молодежи, 234	Ремонт сети теплоснабжения, участок Котельная №2 - жилые дома ул.Ленина. №274, 274-а, L=361,5 м (Ртс)	6600,00	2024
2	Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а	Ремонт сети теплоснабжения, L=10,00 м (Ртс)	50,95	2027
3	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124	Ремонт сети теплоснабжения, участок ул. Бажова, 90, L=375,00 м (Ртс)	5700,00	2025
4	Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а	Ремонт сетей теплоснабжения, участок ул. Нефедова, 43, L=196,00 м (Ртс)	3314,2	2025
		Ремонт сетей теплоснабжения, участок ул. Нефедова, 31а, L=143,00 м (Ртс)	2505,00	2025
		Замена тепловой сети, участок Школьный переулок - ул. Молодежной , №4, L=158,00 м (Ртс)	2762,2200	2025
5	Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязного, 17	Ремонт ответвлений (Ртс)	2276,52	2024-2027
6	Котельная № 3, с. Малые Карзи	Ремонт сети теплоснабжения, участок ул. Юбилейная, L=162,50 м (Ртс)	2500,00	2027
7	Котельная № 7, с. Манчаж	Ремонт схемы теплоснабжения, участок с. Манчаж, L=235,00 м (Ртс)	3600,00	2026
Итого			29308,89	
Всего по МО			29308,89	

5.4 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Мероприятия, предусмотренные действующей Схемой водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа, в отношении централизованной системы водоснабжения представлены таблице 5.4.1.

Таблица 5.4.1 - Планируемые мероприятия по строительству и техническому перевооружению централизованных систем водоснабжения

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
р.п. Арти		
ВЗУ Красная горка		

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
1	Реконструкция ВЗУ, с учетом ликвидации ВНБ Волочнева, ВНБ Серебровка, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2024-2033
2	Реконструкция водопроводных сетей	2024-2027
	Школа № 2 -5,2 км.	
	Серебровка - 1,5 км.	
	Волочнева - 2,7 км.	
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 3,474 км	2026-2028
ВНБ Пристанинская		
1	Реконструкция ВЗУ, с устройством водоподготовки и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2024
2	Реконструкция водопроводных сетей 5 км.	2024-2033
Строительство ВЗУ на Заводской		
1	Строительство ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Партизанская, ВНБ Заводская, ВНБ ДРСУ Малышева,с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2024-2027
2	Реконструкция водопроводных сетей	2027-2033
	Партизанская	
	Заводская	
	ДРСУ Малышева	
Строительство нового Центрального ВЗУ		
1	Строительство ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ ДРСУ Комсомольская, ВНБ МХЛ, ВНБ ДСПМК,ВНБ Райпо, ВНБ Центральная, ВНБ Налоговая, ВНБ Карзинская, ВНБ Сельхозхимия, ВНБ Березка, ВНБ РТП, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2025-2033
2	Реконструкция водопроводных сетей	2024-2033
	участок ДРСУ Комсомольская, МХЛ	
	участок ДСПМК, Райпо, Центральная, Налоговая	
	участок Карзинская, Сельхозхимия, Березка, РТП	
Строительство/реконструкция водопроводных сетей в р.п. Арти		
1	Строительство/реконструкция водопроводных сетей по ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская протяженностью 4,8 км	2027-2033
2	Строительство водопроводных сетей по ул. Октябрьская, ул. Победы, протяженностью 1,7 км	2026-2033
3	Строительство/реконструкция водопроводных сетей по переулоч Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская протяженностью 0,795 км	2026-2033
д.Пантелейково		
1	Реконструкция водопроводных сетей	2024-2033
2	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,42 км	2025-2027

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,5 км по ул. Юбилейная, ул. Победы и ул. Нагорная	2026-2028
4	Разконсервация скважины №6625	2025
с.Поташка		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2024
2	Реконструкция водопроводных сетей 5,6 км.	2024-2033
с. Пристань		
1	Строительство водонапорной башни	2026-2028
2	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Чапаева, протяженностью 1,98 км	2026-2028
3	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	2025-2033
4	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 100 м и колодцев для соединения водопроводных сетей с. Пристань и р.п. Арти	2025-2026
с. Старые Арти		
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	2025-2026
2	Реконструкция водопроводных сетей	2024-2033
3	Реконструкция ВЗУ МТМ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2024
д. Сенная		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025, 2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
с.Березовка		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Артя Шигири		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2024-2033
с.Сухановка		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Комарово		

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
с. Курки		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
3	Строительство насосной станции первого подъема	2025-2028
4	Установка наземного стального резервуара для воды	2025-2027
5	Строительство водопроводных сетей, протяженностью 4,34 км	2025-2028
д. Волково		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Малая Дегтярка		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025, 2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Конеево		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025, 2027
2	Ремонт сетей	2026, 2028-2033
д. Чекмаш		
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2027
2	Строительство сетей:	2025-2033
с. Сажино		
ВНБ Больничный городок		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2027
2	Ремонт сетей	2024-2033
ВНБ Волково		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2033
2	Ремонт сетей	2024-2027
ВНБ Советская		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2033
2	Ремонт сетей	2024-2027
ВНБ Лесная		

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2033
2	Ремонт сетей	2024-2033
ВЗУ Чухарева		
1	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Свободы, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2028
2	Реконструкция водопроводных сетей	2024-2033
Строительство водопроводных сетей в с. Сажино		
1	Строительство водопроводных сетей по ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок протяженностью 2 км	2026-2033
д. Соколята		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2027-2033
д. Багышково		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025,2027
2	Ремонт сетей	2025-2033
д. Турышовка		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2025-2033
д. Малая Тавра		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Малые Карзи		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2025-2033
с. Свердловское		
ВНБ СХТ		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2026-2033
ВНБ МТФ ВНБ СПК		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Большие Карзи		

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2025
2	Ремонт сетей	2024-2033
д. Бараба		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2025-2033
3	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,63 км	2026-2033
с. Новый Златоуст		
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов с учетом ликвидации ВНБ Администрация	2024-2027
2	Реконструкция водопроводных сетей	2025-2033
с. Манчаж		
ВЗУ 5232, 6634, Лесная		
1	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации скважин 147,148, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Реконструкция сетей	2024-2033
с.Симинчи		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
д.Верхний Бардым		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
3	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Лесная, ул. Тракторная, протяженностью 3,66 км	2026-2028
д.Нижний Бардым		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
с. Азигулово		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,9 км	2027-2033
д.Биткино		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
2	Ремонт сетей	2026-2030
д.Бихметково		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
д.Усть Манчаж		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
д.Кадочниково		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033
д.Токари		
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	2024-2026
2	Ремонт сетей	2026-2033

5.5 Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Мероприятия, предусмотренные действующей Схемой водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа, в отношении централизованной системы водоотведения представлены таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1 - Планируемые мероприятия по строительству и техническому перевооружению централизованных систем водоотведения

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
Строительство и реконструкция очистных сооружений		
1	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Сажино	2024
2	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с.Манчаж	2024
3	Реконструкция очистных сооружений р.п.Арти	2024-2025
4	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Пристань	2026-2028
5	Проектирование и строительство очистных сооружений сточных вод с. Азигулова	2027-2033
Строительство и реконструкция канализационных сетей и КНС		
1	Реконструкция аварийных участков трубопроводов водоотведения в МО	2024-2033
пгт. Арти		
1	Строительство автоматизированной, модульной насосной станции сточных вод, в районе ул. Аносова	2024
	"Красная горка"	

№	Планируемое мероприятие	Период реализации
2	строительства сети водоотведения, протяженностью 3,512 км	2024-2027
3	прокладка напорного коллектора хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 0,548 км	2024-2026
	пер. Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская	
4	строительства сети водоотведения 850 м	2024-2026
	ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская	
5	строительство КНС (1 шт.)	2024-2025
6	строительства сети водоотведения	2024-2025
7	строительство участка канализации от МКД, расположенных по адресу : ул.Партизанская, д.87 и ул.Бажова, д.90, до централизованной системы водоотведения	2024-2025
с. Бараба		
	ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая	
1	прокладка канализационных сетей d 160, протяженностью 2,34 км	2026-2033
д. Верхний Бардым		
1	ул. Лесная, ул. Тракторная	
2	строительство сетей водоотведения, протяженностью 3,87 км	2026-2033
с. Курки		
	ул. Лесная, ул. Новая	
1	строительство напорной канализации 4,47 км	2026-2033
д. Пантелейково		
	ул. Юбилейная, ул. Победы	
1	строительство сети самотечных коллекторов общей протяженностью 1,29 км	2026-2033

5.6 Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов

Мероприятия, предусмотренные действующим проектом «Генеральная схема санитарной очистки Артинского городского округа», представлены в таблице 5.6.1.

Таблица 5.6.1 – Мероприятия в сфере генеральной очистки Артинского городского округа

№	Мероприятия	Ед. изм.	Первая очередь (2019-2024 гг.)		Расчетный срок (2025-2030 гг.)	
			необходимо по расчету	необходимо к приобрете- нию	необходимо по расчету	необходимо к приобрете- нию
I.	Мероприятия в сфере обращения с ТКО					
1.	Мероприятия по сбору ТКО и вторичных ресурсов и мойке контейнеров					
1.1.	Металлические контейнеры, объемом 0,75 куб.м	ед.	1433	1152	1543	1454
1.2.	Контейнер для энергосберегающих ламп	ед.	80	80	80	80
1.3.	Контейнерная площадка на бетонном основании на 1 контейнер	ед.	36	32	41	5

№	Мероприятия	Ед. изм.	Первая очередь (2019-2024 гг.)		Расчетный срок (2025-2030 гг.)	
			необходимо по расчету	необходимо к приобретению	необходимо по расчету	необходимо к приобретению
1.4.	Контейнерная площадка на бетонном основании на 2 контейнера	ед.	157	61	167	10
1.5.	Контейнерная площадка на бетонном основании на 3 контейнера	ед.	196	384	206	10
1.6.	Контейнерная площадка на бетонном основании на 4 контейнера	ед.	58	17	64	6
1.7.	Контейнерная площадка на бетонном основании на 5 контейнеров	ед.	36	5	37	1
1.8.	Машина для мойки контейнеров ТГ-100А на базе шасси КамАЗ-53605-1952-62	ед.	1	1	1	-
1.9.	Стационарные пункты приема вторичного сырья	ед.	2	2	2	-
2.	Спецавтотранспорт по сбору и транспортировке ТКО					
2.1.	Мусоровоз с боковой загрузкой МКМ 44108 на шасси КамАЗ 43255 А3	ед.	1	1	1	-
2.2.	Мусоровоз с задней загрузкой МКЗ 4905 на шасси КамАЗ 53605	ед.	2	1	3	2
2.3.	Самосвал ЗИЛ-СААЗ-454510	ед.	1	1	1	-
2.4.	Мультилифт КАМАЗ 6520 с L-платформой(7250 мм) и прицепом под пресс-контейнер 35м3	ед.	-	-	1	1
2.5.	Мобильные пункты приема вторичного сырья					
-	Автомобиль Газель ГАЗ 3302 тент	ед.	1	1	4	4
-	Весы электронные г/п 100 кг	ед.	1	1	4	4
3.	Мусороперегрузочные станции					
3.1.	Мусороперегрузочная станция с. Манчаж (включая технологическое оборудование)	ед.	-	-	1	1
3.2.	Контейнер объемом 35 куб.м (включая резерв)	ед.	-	-	6	6
4.	Мероприятия по обеспечению утилизации, захоронения и обезвреживания ТКО, выведению из эксплуатации объектов					
4.1.	Реконструкция полигона для утилизации твердых коммунальных отходов в д. Чекмаш, включая работы по оценке остаточной емкости полигона	объект	1	1	-	-
4.2.	Рекультивация полигона для складирования ТБО РП Арти в д. Чекмаш (в период с 2027-2030 гг.)	га	-	-	6,4	6,4
4.3.	Разработка проектов рекультивации площадок	ед.	в соответствии с реестром	в соответствии с реестром		

№	Мероприятия	Ед. изм.	Первая очередь (2019-2024 гг.)		Расчетный срок (2025-2030 гг.)	
			необходимо по расчету	необходимо к приобретению	необходимо по расчету	необходимо к приобретению
	накопления ТКО согласно реестру					
4.3.	Выведение из эксплуатации площадок временного накопления ТКО	ед.	38	38	-	-
4.4.	Уплотнительный катом РЭМ-25	ед.	1	1	-	-
II.	Механизированная уборка					
1.	Комбинированная машина ЭД-405	ед.	6	6		
2.	КО-812	ед.	16	16		
3.	Автогрейдеры (ДЗ-143, ДЗ-180, ГС 14.02)	ед.	5	5		
4.	Самосвал КАМАЗ 65115	ед.	3	3		
5.	Шнекороторный, роторный снегоочиститель (ПУМ-500, МТЗ)	ед.	2	2		
6.	Фронтальный погрузчик (МТЗ-82)	ед.	1	1		
7.	Экскаватор ЭО2621	ед.	1	1		
III.	Строительство снежных полигонов	объект	-	1		
IV.	Вывоз ЖБО					
1.	КАМАЗ МК-10	ед	5	5	5	-
2.	ЗИЛ КО-520-Д	ед	8	8	13	5

5.7 Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Таблица 5.7.1 - Планируемые мероприятия по установке приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Меропр-тие номер	Наименование и состав мероприятий	Планируемый год ввода в эксплуатацию
Проект № 2-2.3 «Установка узлов учета тепловой энергии на вводах в многоквартирные дома»		
2-2.3.1	Установка узлов учета тепловой энергии на вводах в многоквартирные дома	2023-2025 гг.

5.8 Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении

Согласно Приложение № 2 к постановлению Администрации Артинского городского округа от 08.08.2023 № 436 «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года» в подпрограмме 1 ««Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе»» и подпрограмме 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе» представлены энергосберегающие мероприятия (таблица 5.9.1).

Таблица 5.8.1 – Энергосберегающие мероприятия

№	Наименование мероприятия	Период реализации
Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе»		
65	Мероприятие 6. Технологическое присоединение к электрическим сетям котельной, расположенной по адресу: с.Манчаж, ул.Школьная, дом № 10А	2022
Подпрограмма 3 "Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа		
129	1. Организация уличного освещения всего, в том числе:	2022-2025

5.9 Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года»

Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года» включает в себя 3 подпрограммы:

1) Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе»

2) Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе»

3) Подпрограмма 3 "Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа

Таблица 5.9.1 - План мероприятий по выполнению муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года»

Наименование мероприятия	Период реализации
Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года»	
Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе»	
1. Капитальные вложения	
по направлению "Капитальные вложения"	-
Мероприятие 1. Субсидия муниципальным унитарным предприятиям из бюджета Артинского городского округа на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства муниципальной собственности Артинского городского округа	2026
2. Прочие нужды	
Мероприятие 1.Капитальный ремонт тепловых сетей	2026-2027
Мероприятие 2. Приобретение основных средств на объекты коммунальной инфраструктуры	2023-2027

Наименование мероприятия	Период реализации
Мероприятие 3. Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения	2023-2027
Мероприятие 4. Ремонт теплотрассы котельной № 8	2023-2027
Мероприятие 7. Актуализация схемы теплоснабжения Артинского городского округа, схемы водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа, программы "Комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа"	2023-2027
Мероприятие 10. Капитальный ремонт объектов водоснабжения и водоотведения	2023
<i>Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе»</i>	
2. Прочие нужды	
Мероприятие 1. Разработка топливно-энергетического баланса Артинского городского округа	2023-2024
<i>Подпрограмма 3 «Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа»</i>	
<i>Прочие нужды</i>	
1. Организация уличного освещения всего	2023-2025
2. Озеленение (посадка, подрезка деревьев и кустарников)	2023-2025
3. Организация и содержание мест захоронения	2023-2025
<i>4. Прочие мероприятия по благоустройству</i>	
4.1. Содержание и устройство пешеходных тротуаров и мостов	2023-2024
4.2. Санитарная уборка, очистка территорий, содержание площадок накопления ТКО и подъездов к ним	2023-2025
4.3. Приобретение и установка контейнеров для сбора ТКО всего, в том числе:	2026-2027
4.4. Устройство, оборудование контейнерных площадок с ограждением и подъездов к ним, приобретение контейнерного оборудования	2023-2024
4.6. Общественные работы	2023-2025
8. Капитальный и текущий ремонт памятников и обелисков	2023-2024
9. Обустройство и содержание детских игровых площадок	2023
10. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Спортивная площадка "Территория спорта" в Артинском городском округе") за счет средств местного бюджета	2023
11. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Спортивная площадка "Территория спорта" в Артинском городском округе") за счет средств источником финансового обеспечения которых являются юридические лица	2023
12. Субсидии на внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Спортивная площадка "Территория спорта" в Артинском городском округе")	2023
13. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Спортивная площадка "Территория спорта" в	2023

Наименование мероприятия	Период реализации
Артинском городском округе") за счет средств источником финансового обеспечения которых являются физические лица	
14. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Благоустройство детской площадки в деревне Нижний Бардым ") за счет средств местного бюджета	2023
15. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Благоустройство детской площадки в деревне Нижний Бардым ") за счет средств источником финансового обеспечения которых являются юридические лица	2023
16. Внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Благоустройство детской площадки в деревне Нижний Бардым ") за счет средств источником финансового обеспечения которых являются физические лица	2023
17. Субсидии на внедрение механизмов инициативного бюджетирования на территории Свердловской области (проект "Благоустройство детской площадки в деревне Нижний Бардым")	2023

5.10. Взаимосвязанность проектов

Анализ Предложенного комплекса мероприятий в разрезе видов систем коммунальной инфраструктуры, позволяет сделать вывод о том, что генерированные монопроекты не обладают высокой степенью взаимосвязанности между собой и направлены на решение локальных задач в том или ином секторе жилищно-коммунального хозяйства.

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1 Источники и объемы инвестиций по проектам

Необходимый объем финансовых потребностей для реализации Программы определен исходя из перечня мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию, при разработке ПСД.

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

- собственные средства предприятий:
 - прибыль;
 - амортизационные отчисления;
 - снижение затрат за счет реализации проектов;
 - плата за подключение (присоединение);
- бюджетные средства:
 - федеральный бюджет;
 - областной бюджет;
 - местный бюджет;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Иные мероприятия по строительству, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счет расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтенных при установлении тарифов таких организаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Свердловской области, нормативных правовых актов Артинского городского округа, утверждающих бюджет.

Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий указанные в Программе смотрите в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1 - Необходимые капитальные затраты на реализацию мероприятий указанные в Программе

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	8944,4	11829,5	12054,3	4188	3637,5	2455,3	43108,9
Артинский городской округ								
1	Реконструкция электрических сетей в Артинском городском округе	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД
пгт. Арти								
м-он "Красная горка"								
1	Установка нового трансформаторного пункта 10/0,4кВ в центре нагрузок на пересечении ул. Красногорская и ул. Невраева	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД				согласно ПСД
	<i>ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская</i>							
1	Строительство сетей электроснабжения 10 кВ и 0,4 кВ	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД			согласно ПСД
2	Строительство 2 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ	100,0	50,0	50,0	50,0			250,0
	<i>переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская</i>							
1	Строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ от существующих источников питания в наземном исполнении, протяженностью 0,867 п.км	800,0	800,0	800,0	223,0			2623,0
<i>ул. Октябрьская, ул. Победы</i>								
1	Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,02 км		15,1	10,0	10,0			35,05
2	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ		500,0	500,0	500,0	500,0	416,19	2416,19
3	Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ			6,64	5,0			11,64
с. Азигулово								
1	Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 3,95 км	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	509,7	5009,7
2	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ		500,0	500,0	500,0	500,0	416,19	2416,19

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
3	Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ		11,24	10				21,24
с. Пристань, ул. Чапаева								
1	Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,64 км		350,0	350,0	350,0	71,76		1121,76
2	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ		500,0	500,0	500,0	500,0	416,19	2416,19
3	Размещение уличного распределительного шкафа ШРУД-ОВ		8,2	4				12,2
с. Сажино, ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок								
1	Прокладка воздушных линий электропередач 10 кВ, протяженностью 0,987 км		400,0	400,0	400,0	415,7		1615,7
2	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ		500,0	500,0	500,0	500,0	697,0	2697,0
с. Бараба, ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая								
1	Строительство сетей электроснабжения	1000,0	1000,0	1149,23				3149,23
д. Верхний Бардым, ул. Лесная, ул. Тракторная								
1	Строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ от существующих источников питания в воздушном исполнении, протяженностью 0,54 п.км	1350,0	1350,0	1306,42				4006,42
2	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4кВ	135,0	135,0	140,36				410,36
с. Курки, ул. Лесная, ул. Новая								
1	Строительства воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 3,81 п. км (сечение 95 кв.мм)	2350,00	2350,00	2399,74				7099,74
2	Строительства воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 2,31 п. км (сечение 35 кв.мм)	1400,00	1400,00	1447,24				4247,24
3	Строительство 2 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ	810,00	810,00	830,65				2450,65
д. Пантелейково, ул. Юбилейная, ул. Победы								
1	Прокладка воздушных линий электропередач 0,4 кВ, протяженностью 0,59 п. км (сечение 95 кв.мм)	99,44	250,00	250,00	250,00	250,00		1099,44
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ		220000	220000	220000	220000	220000	197933	1297933
Мероприятия по источнику газоснабжения								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Мероприятия по источнику газоснабжения, ГРС с. Сажино потребуется реконструкция, с сохранением выходного давления Р=0,6 МПа и по увеличению производительности до 5,802 тыс. м3/час.	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	
2	Мероприятия по источнику газоснабжения, ГРС с. Сажино потребуется реконструкция, с сохранением выходного давления Р=0,6 МПа и по увеличению производительности до 7,389 тыс. м3/час.	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	согласно ПСД	
<i>Мероприятия по строительству новых участков газопроводов</i>		220000	220000	220000	220000	220000	197933	1297933
от ГРС г. Арти								
1	Газопровод высокого давления 1 категории, протяженностью 0,023 км, и ГГРП-2 Старые Арти для возможности увеличения подачи газа на объекты Артинского ГО.							
2	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 4,364 км, для возможности газификации населенного пункта Чекмаш (25 квартир);							
3	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,872 км, для возможности газификации населенного пункта Афонасково (92 квартир);							
4	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,444 км, для возможности газификации населенного пункта Югуш (3 квартиры);							
5	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,078 км, для возможности газификации населенного пункта Усть-Югуш (115 квартир);							
6	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,690 км, для возможности газификации населенного пункта Мараканово (3 квартиры);							

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
7	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,246 км, для возможности газификации населенного пункта Курки (177 квартир).							
от ГГРП Старые Арти								
8	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 8,819 км, для возможности газификации населенного пункта Арти-Шигири (128 квартир).							
от ГГРП-2 Старые Арти								
9	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 10,479 км, для возможности газификации населенного пункта Сенная (52 квартир);							
10	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,964 км, для возможности газификации населенного пункта Широкий Лог (24 квартир);							
11	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,031 км, для возможности газификации населенного пункта Стадухино (40 квартир);							
12	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,739 км, для возможности газификации населенного пункта Новый Златоуст (84 квартир);							
13	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 8,700 км, для возможности газификации населенного пункта Поташка (263 квартир);							
14	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,242 км, для возможности газификации населенного пункта Усть Кишертъ (48 квартир);							
15	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 9,563 км, для возможности							

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
	газификации населенного пункта Березовка (234 квартир);							
16	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,428 км, для возможности газификации населенного пункта Сухановка (328 квартир);							
17	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,434 км, для возможности газификации населенного пункта Черкасовка (50 квартир);							
18	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,837 км, для возможности газификации населенного пункта Байбулда (66 квартир);							
19	Газопроводы высокого давления 2 категории от ГГРП-2 Старые Арти и от ГРС с. Сажино (перемычка), протяженностью 4,801 км, для возможности газификации и увеличения подачи газа на потребителей, расположенных в Артинском ГО.							
от ГРС с. Сажино								
20	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,019 км, для возможности газификации населенного пункта Попово (24 квартир);							
21	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,109 км, для возможности газификации населенного пункта Конево (116 квартир);							
22	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 6,455 км, для возможности газификации населенного пункта Малая Дегтярка (49 квартир);							
23	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,836 км, для возможности газификации населенного пункта Турышовка (42 квартир);							

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
24	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,073 км, для возможности газификации населенного пункта Бараба (115 квартир);							
25	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,025 км, для возможности газификации населенного пункта Омельково (57 квартир);							
26	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,040 км, для возможности газификации населенного пункта Андрейково (130 квартир);							
27	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 0,046 км, для возможности газификации населенного пункта Свердловское (378 квартир);							
28	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,173 км, для возможности газификации населенного пункта Соколята (44 квартир);							
29	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,679 км, для возможности газификации населенного пункта Большие Карзи (77 квартир);							
30	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,971 км, для возможности газификации населенного пункта Полдневая (143 квартир);							
31	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,695 км, для возможности газификации населенного пункта Рыбино (20 квартир);							
32	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,544 км, для возможности							

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
	газификации населенного пункта Багышково (156 квартир);							
33	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 4,652 км, для возможности газификации населенного пункта Малая Тавра (271 квартир).							
от ГРС с. Манчаж								
34	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,751 км, для возможности газификации населенного пункта Кадочниково (40 квартир);							
35	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 7,057 км, для возможности газификации населенного пункта Токари (52 квартир);							
36	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 9,037 км, для возможности газификации населенного пункта Дружино Бардым (45 квартир);							
37	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,418 км, для возможности газификации населенного пункта Нижний Бардым (105 квартир);							
38	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,304 км, для возможности газификации населенного пункта Биткино (112 квартир);							
39	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 5,329 км, для возможности газификации населенного пункта Верхний Бардым (97 квартир);							
40	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,332 км, для возможности газификации населенного пункта Азигулово (231 квартир);							

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
41	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,875 км, для возможности газификации населенного пункта Бихметково (52 квартир);							
42	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,262 км, для возможности газификации населенного пункта Усть-Манчаж (558 квартир);							
43	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 3,203 км, для возможности газификации населенного пункта Журавли (115 квартир);							
44	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 2,070 км, для возможности газификации населенного пункта Симинчи (100 квартир);							
45	Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 1,275 км, для возможности газификации населенного пункта Бакийково (87 квартир).							
	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	6500	23148	68105,94	56100	100051	90000	343904,9
Мероприятия на источниках тепловой энергии								
МУП АГО "Теплотехника"								
<i>Строительство источников тепловой энергии</i>								
1	Строительство блочно-модульной котельной №7 с. Манчаж с. Манчаж	0	0	0	0	50000	0	50000
2	Строительство блочно-модульной котельной №1 пгт. Арти Ул. Ленина, 298	0	0	0	0	0	30000	30000
3	Строительство блочно-модульной котельной №5 пгт. Арти Ул. Дерябина, 124	0	0	0	0	50000	0	50000
4	Строительство блочно-модульной котельной №9 пгт. Арти ул. Грязнова, 17	0	5900	49100	0	0	0	55000
5	Строительство блочно-модульной котельной №10 пгт. Арти Ул. Р.Мололдежи, 12/2	0	0	0	0	0	30000	30000

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
6	Строительство блочно-модульной котельной №12 с. Новый Златоуст	0	0	0	0	0	30000	30000
7	Строительство блочно-модульной котельной №2 пгт. Арти ул. Р. Молодежи, 234	0	0	0	50000	0	0	50000
<i>Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии</i>								
1	Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2, Разработка ПСД, Установка коммерческих узлов учета газа	0	1224	0	0	0	0	1224
2	Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234, установка коммерческих узлов учета газа	0	0	1224	0	0	0	1224
3	Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124, установка коммерческих узлов учета газа	0	0	1224	0	0	0	1224
4	Котельная № 3, с. Малые Карзи, разработка ПСД, Установка коммерческих узлов учета газа	0	1224	0	0	0	0	1224
ООО ГК «Уралбизнессфера»								
<i>Строительство источников тепловой энергии</i>								
1	Свердловская СООШ с. Свердловское ул. Ленина, д.21	6500	0	0	0	0	0	6500
2	Березовская ООШ д. Березовка ул. Тракторная, д.3	0	8200	0	0	0	0	8200
<i>Мероприятия на сетях и сооружениях на них</i>								
МУП АГО "Теплотехника"								
Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей и сооружений на них								
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а								
1	Ремонт сети теплоснабжения, участок Котельная №2 - жилые дома ул.Ленина, №274, 274-а, L=361,5 м (Ртс)	0	6600	0	0	0	0	6600
Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а								
1	Ремонт сети теплоснабжения, L=10,00 м (Ртс)	0	0	0	0	50,95	0	50,95
Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124								
1	Ремонт сети теплоснабжения, участок ул. Бажова, 90, L=375,00 м (Ртс)	0	0	5700	0	0	0	5700
Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а								
2	Ремонт сетей теплоснабжения, участок ул. Нефедова, 43, L=196,00 м (Ртс)	0	0	3314,2	0	0	0	3314,2

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
3	Ремонт сетей теплоснабжения, участок ул. Нефедова, 31а, L=143,00 м (Ртс)	0	0	2505	0	0	0	2505
4	Замена тепловой сети, участок Школьный переулок - ул. Молодежной, №4, L=158,00 м (Ртс)	0	0	2762,22	0	0	0	2762,22
Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязного, 17								
1	Капитальный ремонт ответвлений (Ртс)	0	0	2276,52	0	0	0	2276,52
Котельная № 3, с. Малые Карзи								
2	Ремонт сети теплоснабжения, участок ул. Юбилейная, L=162,50 м (Ртс)	0	0	0	2500	0	0	2500
Котельная № 7, с. Манчаж								
3	Ремонт сети теплоснабжения, участок с. Манчаж, L=235,00 м (Ртс)	0	0	0	3600	0	0	3600
Мероприятия, предложенные программой "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года"								
1	Мероприятие 1.Капитальный ремонт тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	10000,00	10000,00	0	20000,00
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	10000,00	10000,00	0	20000,00
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
2	Мероприятие 4.Ремонт теплотрассы котельной № 8	1382,31	0,00	0,00	10000,00	10000,00	0	21382,31
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	местный бюджет	1382,31	0,00	0,00	10000,00	10000,00	0	21382,31
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
3	Мероприятие 1. Разработка топливно-энергетического баланса Артинского городского округа	60,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0	180,00
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	местный бюджет	60,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0	180,00
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	0	45835	166797	211927	105524	150677,5	680760,5
р.п. Арти								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
ВЗУ Красная горка								
1	Реконструкция ВЗУ, с учетом ликвидации ВНБ Волочнева, ВНБ Серебровка, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	0	850	800	0	400	880	2930
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	6300	6300	3700	6400	0	22700
	Школа № 2 -5,2 км.	0	6300	6300	3700	6400	0	22700
	Серебровка - 1,5 км.	0	0	0	0	0	0	0
	Волочнева - 2,7 км.	0	0	0	0	0	0	0
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 3,474 км	0	0	0	5780	5780	5790	17350
Итого:		0	7150	7100	9480	12580	6670	42980
ВНБ Пристанинская								
1	Реконструкция ВЗУ, с устройством водоподготовки и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	0	650	0	0	0	0	650
2	Реконструкция водопроводных сетей 5 км.	0	2735	2735	2735	1265	2530	12000
Итого:		0	3385	2735	2735	1265	2530	12650
Строительство ВЗУ на Заводской								
1	Строительство ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Партизанская, ВНБ Заводская, ВНБ ДРСУ Малышева,с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	0	6500	53300	40500	2400	0	102700
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	0	0	0	13540	27060	40600
	Партизанская	0	0	0	0	0	0	0
	Заводская	0	0	0	0	0	0	0
	ДРСУ Малышева	0	0	0	0	0	0	0
Итого:		0	6500	53300	40500	15940	27060	143300
Строительство нового Центрального ВЗУ								
1	Строительство ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ ДРСУ Комсомольская, ВНБ МХЛ, ВНБ ДСПМК,ВНБ Райпо,	0	0	46000	55000	10700	21400	133100

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
	ВНБ Центральная, ВНБ Налоговая, ВНБ Карзинская, ВНБ Сельхозхимия, ВНБ Березка, ВНБ РТП, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.							
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	4500	7400	32400	10100	21000	75400
	участок ДРСУ Комсомольская, МХЛ	0	0	0	0	0	0	0
	участок ДСПМК, Райпо, Центральная, Налоговая	0	0	0	0	0	0	0
	участок Карзинская, Сельхозхимия, Березка, РТП	0	0	0	0	0	0	0
Итого:		0	4500	53400	87400	20800	41500	207600
Строительство/реконструкция водопроводных сетей в р.п. Арти								
1	Строительство/реконструкция водопроводных сетей по ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская протяженностью 4,8 км	0	0	0	0	750	1450	2200
2	Строительство водопроводных сетей по ул. Октябрьская, ул. Победы, протяженностью 1,7 км	0	0	0	600	600	1205	2405
3	Строительство/реконструкция водопроводных сетей по переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская протяженностью 0,795 км	0	0	0	2830	2830	2830	8490
Итого:		0	0	0	3430	4180	5485	13095
д.Пантелейково								
1	Реконструкция водопроводных сетей	0	4800	4800	6000	2700	5400	23700
2	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,42 км	0	0	1146	1100	1100	0	3346
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,5 км по ул. Юбилейная, ул. Победы и ул. Нагорная	0	0	0	2000	1900	1900	5800
4	Разконсервация скважины №6625	0	0	500	0	0	0	500
Итого:		0	4800	6446	9100	5700	7300	33346
с.Поташка								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	0	450	0	0	0	0	450

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
2	Реконструкция водопроводных сетей 5,6 км.	0	2300	4500	4400	1600	3400	16200
Итого:		0	2750	4500	4400	1600	3400	16650
с. Пристань								
1	Строительство водонапорной башни	0	0	0	2400	800	200	3400
2	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Чапаева, протяженностью 1,98 км	0	0	0	3200	3200	3489	9889
3	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	0	0	10000	10000	10000	20000	50000
4	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 100 м и колодцев для соединения водопроводных сетей с. Пристань и р.п. Арти	0	0	500	500	0	0	1000
Итого:		0	0	10500	16100	14000	23689	64289
с. Старые Арти								
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов.	0	0	650	2100	0	0	2750
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	4000	4800	4800	3000	3300	19900
3	Реконструкция ВЗУ МТМ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	750	0	0	1000	0	1750
Итого:		0	4750	5450	6900	4000	3300	24400
д. Сенная								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200		100	0	450
2	Ремонт сетей	0		50	50	50	100	250
Итого:		0	150	250	50	150	100	700
с.Березовка								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	400	550	200	100	0	1250
2	Ремонт сетей	0	200	200	200	200	400	1200
Итого:		0	600	750	400	300	400	2450
д. Артя Шигири								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	400	150	0	0	0	550
2	Ремонт сетей	0	50	50	50	100	200	450
Итого:		0	450	200	50	100	200	1000
с. Сухановка								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	250	0	0	0	550
2	Ремонт сетей	0	500	500	500	350	750	2600
Итого:		0	800	750	500	350	750	3150
д. Комарово								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	100	350	0	0	0	450
Итого:		0	100	350	0	0	0	450
с. Курки								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	100	100	0	500
2	Ремонт сетей	0	250	350	300	100	400	1400
3	Строительство насосной станции первого подъема	0	0	3566	3566	3566	3566	14264
4	Установка наземного стального резервуара для воды	0	0	3200	3200	3043	0	9443
5	Строительство водопроводных сетей, протяженностью 4,34 км	0	0	3500	3500	3500	3138	13638
Итого:		0	400	10766	10666	10309	7104	39245
д. Волково								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	100	100	0	550
2	Ремонт сетей	0	200	200	300	100	300	1100
	Итого:	0	350	400	400	200	300	1650
д. Малая Дегтярка								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	200	400	0	50	0	650
2	Ремонт сетей	0	50	50	50	0	200	350
	Итого:	0	250	450	50	50	200	1000
д.Конево								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	200	250	0	150	0	600
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	0	150	200
	Итого:	0	200	250	50	150	150	800
д.Чекмаш								
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	1000	1000	3800	1100	0	6900
2	Строительство сетей:	0	0	600	1000	0	750	2350
	Итого:	0	1000	1600	4800	1100	750	9250
с. Сажино								
ВНБ Больничный городок								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	50	50	50	0	450
2	Ремонт сетей	0	200	200	250	100	200	950
	Итого:	0	500	250	300	150	200	1400
ВНБ Волково								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	50	0	100	400	850

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
2	Ремонт сетей	0	300	300	300	100	0	1000
Итого:		0	600	350	300	200	400	1850
ВНБ Советская								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	50	0	100	400	850
2	Ремонт сетей	0	300	300	300	100	0	1000
Итого:		0	600	350	300	200	400	1850
ВНБ Лесная								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	50	0	100	300	750
2	Ремонт сетей	0	200	200	300	0	100	800
Итого:		0	500	250	300	100	400	1550
ВЗУ Чухарева								
1	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Свободы, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	350	500	1800	500	600	3750
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	500	100	500	200	400	1700
Итого:		0	850	600	2300	700	1000	5450
Строительство водопроводных сетей в с. Сажино								
1	Строительство водопроводных сетей по ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок протяженностью 2 км	0	0	0	1250	1250	2500	5000
Итого:		0	0	0	1250	1250	2500	5000
д. Соколята								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	0	0	0	350
2	Ремонт сетей	0	0	0	0	50	100	150
Итого:		0	150	200	0	50	100	500
д. Багышково								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	0	50	0	400
2	Ремонт сетей	0	0	50	50	50	100	250
	Итого:	0	150	250	50	100	100	650
д. Турышовка								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	0	0	0	350
2	Ремонт сетей	0	0	50	50	50	100	250
	Итого:	0	150	250	50	50	100	600
д. Малая Тавра								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	50	0	0	400
2	Ремонт сетей	0	50	50	50	100	200	450
	Итого:	0	200	250	100	100	200	850
д. Малые Карзи								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	100	100	0	0	350
2	Ремонт сетей	0	0	50	50	100	150	350
	Итого:	0	150	150	150	100	150	700
с. Свердловское								
ВНБ СХТ								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	0	0	0	350
2	Ремонт сетей	0	100	50	50	50	150	400
	Итого:	0	250	250	50	50	150	750
ВНБ МТФ ВНБ СПК		0						
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	300	50	0	0	0	350

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
2	Ремонт сетей	0	100	50	100	100	150	500
	Итого:	0	400	100	100	100	150	850
д. Большие Карзи								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	450	0	0	0	600
2	Ремонт сетей	0	50	50	50	50	100	300
	Итого:	0	200	500	50	50	100	900
д. Бараба								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	250	250	50	0	0	550
2	Ремонт сетей	0	0	50	50	50	100	250
3	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,63 км	0	0	0	566	500	1000	2066
	Итого:	0	250	300	666	550	1100	2866
с. Новый Златоуст								
1	Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов с учетом ликвидации ВНБ Администрация	0	500	1150	2000	500	0	4150
2	Реконструкция водопроводных сетей	0	0	50	100	150	150	450
	Итого:	0	500	1200	2100	650	150	4600
с. Манчаж								
ВЗУ 5232, 6634, Лесная								
1	Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации скважин 147,148, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	950	300	500	0	0	1750
2	Реконструкция сетей	0	50	550	800	600	800	2800
	Итого:	0	1000	850	1300	600	800	4550
с. Симинчи								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	50	0	0	400
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	50	100	200
	Итого:	0	150	200	100	50	100	600
д.Верхний Бардым								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	200	50	0	0	400
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	50	100	200
3	прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Лесная, ул. Тракторная, протяженностью 3,66 км	0	0	0	3900	3900	3700,5	11500,5
	Итого:	0	150	200	4000	3950	3700,5	12000,5
д.Нижний Бардым								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	50	200	200	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	50	100	200
	Итого:	0	50	200	250	50	100	650
с. Азигулово								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	50	100	200
3	Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,9 км	0	0	0	0	3200	6289	9489
	Итого:	0	150	150	200	3250	6389	10139
д.Биткино								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	50	100	200
	Итого:	0	150	150	200	50	100	650
д.Бихметково								

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	100	100	250
	Итого:	0	150	150	200	100	100	700
д.Усть Манчаж								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	100	100	250
	Итого:	0	150	150	200	100	100	700
д.Кадошниково								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	100	100	250
	Итого:	0	150	150	200	100	100	700
д.Токари								
1	Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов	0	150	150	150	0	0	450
2	Ремонт сетей	0	0	0	50	100	100	250
	Итого:	0	150	150	200	100	100	700
ВОДООТВЕДЕНИЕ		0	251770	224600	25219	30106	56150	594920
Мероприятия, предложенные схемой водоотведения								
Строительство и реконструкция очистных сооружений								
1	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Сажино	0	7260				0	7260
2	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с.Манчаж	0	18200				0	18200
3	Реконструкция очистных сооружений р.п.Арти	0	212000	213000			0	425000

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
4	Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Пристань	0			6000	6000	6200	18200
5	Проектирование и строительство очистных сооружений сточных вод с. Азигулова	0				6000	12200	18200
Строительство и реконструкция канализационных сетей и КНС								
1	Реконструкция аварийных участков трубопроводов водоотведения в МО	0	2800	2800	2800	2800	5600	16800
пгт. Арти								
1	Строительство автоматизированной, модульной насосной станции сточных вод, в районе ул. Аносова	0	3400	0	0	0	0	3400
	"Красная горка"							
1	строительства сети водоотведения, протяженностью 3,512 км	0	2500	2500	2500	3122	0	10622
2	прокладка напорного коллектора хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 0,548 км	0	500	500	664	0	0	1664
3	пер. Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская	0	0	0	0	0	0	0
4	строительства сети водоотведения 850 м	0	500	1000	1071	0	0	2571
5	ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская	0	0	0	0	0	0	0
6	строительство КНС (1 шт.)	0	810	1000	0	0	0	1810
7	строительства сети водоотведения	0	1100	1100	0	0	0	2200
8	строительство участка канализации от МКД, расположенных по адресу : ул.Партизанская, д.87 и ул.Бажова, д.90, до централизованной системы водоотведения	0	2700	2700	0	0	0	5400
с. Бараба								
	ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая	0	0	0	0	0	0	0
1	прокладка канализационных сетей d 160, протяженностью 2,34 км	0	0	0	0	0	0	7075
д. Верхний Бардым								
1	ул. Лесная, ул. Тракторная	0	0	0	0	0	0	0

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
2	строительство сетей водоотведения, протяженностью 3,87 км	0	0	0	5079	5079	10158	20316
с. Курки								
	ул. Лесная, ул. Новая	0	0	0	0	0	0	0
1	строительство напорной канализации 4,47 км	0	0	0	6105	6105	12200	24410
д. Пантелейково								
	ул. Юбилейная, ул. Победы	0	0	0	0	0	0	0
1	строительство сети самотечных коллекторов общей протяженностью 1,29 км	0	0	0	1000	1000	9792	11792
Мероприятия, предложенные программой "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года"								
1	Мероприятие 3.Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения	8358,69	0,00	8175,00	10000,00	10000,00	0,00	36533,69
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	местный бюджет	8358,69	0,00	8175,00	10000,00	10000,00	0	36533,69
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
МЕРОПРИЯТИЯ В СФЕРЕ САНИТАРНОЙ ОЧИСТКИ		76260	83353,6	51623	52130	52130	102320,17	417816,77
I.	Мероприятия в сфере обращения с ТКО	56067	56098,1	46783	48130	48130	90965,2	346173,3
1.	Мероприятия по сбору ТКО и вторичных ресурсов и мойке контейнеров	14267	14312,3	2498	2830	2830	4339,5	41076,8
1.1	Металлические контейнеры, объемом 0,75 куб.м	1950	1983,6	1980	2000	2000	3892,7	13806,3
1.2	Контейнер для энергосберегающих ламп	360	356	280	500	500	156	2152
1.3	Контейнерная площадка на бетонном основании на 1 контейнер	186	187,6	24	20	20	52,5	490,1
1.4	Контейнерная площадка на бетонном основании на 2 контейнера	450	451,1	59	100	100	36,3	1196,4
1.5	Контейнерная площадка на бетонном основании на 3 контейнера	9620	9 616,80	84	100,00	100	137,5	19658,3
1.6	Контейнерная площадка на бетонном основании на 4 контейнера	210	216,2	60	100	100	38,7	724,9

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
1.7 .	Контейнерная площадка на бетонном основании на 5 контейнеров	71	71	11	10	10	25,8	198,8
1.8 .	Машина для мойки контейнеров ТГ-100А на базе шасси КамАЗ-53605-1952-62	1360	1 370,00	0	0	0	0	2730
1.9 .	Стационарные пункты приема вторичного сырья	60	60	0	0	0	0	120
2.	Спецавтотранспорт по сбору и транспортировке ТКО	5725	5698,4	8925	10000	10000	15709,2	56057,6
2.1 .	Мусоровоз с боковой загрузкой МКМ 44108 на шасси КамАЗ 43255 АЗ	1120	1 106,40	0	0	0	0	2226,4
2.2 .	Мусоровоз с задней загрузкой МКЗ 4905 на шасси КамАЗ 53605	2460	2 446,10	1965	2 000,00	2000	3861,1	14732,2
2.3 .	Самосвал ЗИЛ-СААЗ-454510	455	453,5	0	0	0	0	908,5
2.4 .	Мультилифт КАМАЗ 6520 с L-платформой(7250 мм) и прицепом под пресс-контейнер 35м3	0	0	1550	2000	2000	2208,5	7758,5
2.5 .	Мобильные пункты приема вторичного сырья	0	0	0	0	0	0	0
-	Автомобиль Газель ГАЗ 3302 тент	250	259,4	810	1000	1000	1227,6	4547
-	Весы электронные г/п 100 кг	1440	1 433,00	4600	5 000,00	5000	8412	25885
3.	Мусороперегрузочные станции	0	0	5860	5300	5300	12847,5	29307,5
3.1 .	Мусороперегрузочная станция с. Манчаж (включая технологическое оборудование)	0	0	5600	5000	5000	12408,5	28008,5
3.2 .	Контейнер объемом 35 куб.м (включая резерв)	0	0	260	300	300	439	1299
4.	Мероприятия по обеспечению утилизации, захоронения и обезвреживания ТКО, выведению из эксплуатации объектов	36075	36 087,40	29500	30000	30000	58069	219731,4
4.1 .	Реконструкция полигона для утилизации твердых коммунальных отходов в д. Чекмаш, включая работы по оценке остаточной емкости полигона	1170	1 161,80	0	0	0	0	2331,8
4.2 .	Рекультивация полигона для складирования ТБО РП Арти в д. Чекмаш (в период с 2027-2030 гг.)	0	0	29500	30000	30000	58069	147569

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
4.3 .	Разработка проектов рекультивации площадок накопления ТКО согласно реестру	17530	17 515,80	0	0	0	0	35045,8
4.3 .	Выведение из эксплуатации площадок временного накопления ТКО	15500	15 534,80	0	0	0	0	31034,8
4.4 .	Уплотнительный катом РЭМ-25	1875	1 875,00	0	0	0	0	3750
II.	Механизированная уборка	15423	22475,5	0	0	0	0	37898,5
1.	Комбинированная машина ЭД-405	5850	5 850,00	0	0	0	0	11700
2.	КО-812	4860	4 890,90	0	0	0	0	9750,9
3.	Автогрейдеры (ДЗ-143, ДЗ-180, ГС 14.02)	390	7 410,00	0	0	0	0	7800
4.	Самосвал КАМАЗ 65115	2936	2 937,00	0	0	0	0	5873
5.	Шнекороторный, роторный снегоочиститель (ПУМ-500, МТЗ)	730	720	0	0	0	0	1450
6.	Фронтальный погрузчик (МТЗ-82)	357	359,6	0	0	0	0	716,6
7.	Экскаватор ЭО2621	300	308	0	0	0	0	608
III.	Строительство снежных полигонов			3325	3000	3000	7294,97	16619,97
IV.	Вывоз ЖБО	4770	4780	1515	1000	1000	4060	17125
1.	КАМАЗ МК-10	2500	2 500,00					5000
2.	ЗИЛ КО-520-Д	2270	2 280,00	1515	1000	1000	4060	12125
Мероприятия, предложенные программой "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2027 года"								
1	4.2. Санитарная уборка, очистка территорий, содержание площадок накопления ТКО и подъездов к ним всего, в том числе:	5973,51	5356,00	2812,40	0,00	0,00	0,00	14141,91
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	местный бюджет	5973,51	5356,00	2812,40	0,00	0,00	0,00	14141,91
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	4.3. Приобретение и установка контейнеров для сбора ТКО всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	200,00	200,00	0,00	400,00
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	местный бюджет	0,00	0,00	0,00	200,00	200,00	0,00	400,00
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Планируемое мероприятие	Планируемые сроки и сумма выполнения мероприятий, тыс. руб.						Всего, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028-2030г.	
3	4.4. Устройство, оборудование контейнерных площадок с ограждением и подъездов к ним, приобретение контейнерного оборудования всего, в том числе:	350,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	850,00
	федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	местный бюджет	350,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	850,00
	внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.2 Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими на территории Артинского городского округа организациями;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

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

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяются структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться в совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с соответствующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

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

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

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

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

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

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

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

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

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

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение с использованием централизованных систем (за исключением организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием открытых систем горячего водоснабжения), а также определяет планы мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, планов мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями, требования к составу инвестиционных программ, порядок рассмотрения разногласий при утверждении инвестиционных программ и порядок осуществления контроля за их выполнением.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, согласно требованиям Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Инвестиционные проекты в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность

реализации инвестиционных проектов в сфере холодного и горячего водоснабжения, водоотведения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

Обязанности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

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

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

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

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

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет бюджетных и внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории городского поселения территориальных сетевых организаций.

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

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

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

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

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

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

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

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

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

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

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

6.3 Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы

Расчет прогнозного уровня тарифов за коммунальные ресурсы для населения Артинского городского округа до 2030 г. рассчитывался из средневзвешенных тарифов любой коммунальной услуги, утвержденные соответствующими уполномоченными органами на 2023 год и представлен в таблице 6.3.1.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Артинского городского округа, а также Свердловской области.

На основании полномочий, предусмотренных действующим законодательством, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (коммунальных) отходов.

Изменение тарифов на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), обусловленной реализацией проектов Программы, необходимо оценивать и учитывать организациями, осуществляющими

регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (коммунальных) отходов, при формировании тарифного дела на плановый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование в рамках действующего законодательства.

6.4 Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

В связи с внесением изменений в действующее законодательство в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается Программа, производится методом формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги. В соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» расчет индексов по субъектам РФ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам РФ осуществляет федеральный орган исполнительной власти государственного регулирования тарифов. Индекс по субъекту РФ определяет максимальный допустимый рост совокупного платежа граждан в среднем по соответствующему региону и является основанием для утверждения предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях.

Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации письмом «По вопросам оплаты коммунальных услуг на общедомовые нужды» напоминает, что бремя расходов на содержание общего имущества в многоквартирном доме (МКД), в том числе коммунальные услуги, приходящиеся на общедомовые нужды, несут собственники помещений в МКД.

Если расходы гражданина на оплату ЖКУ превышает максимально допустимую норму расходов в совокупном доходе семьи, он имеет право на получение субсидии на оплату ЖКУ от государства.

Проект размеров областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, на 2023 год, представленные в таблице 6.4.1.

Расчет доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи представлен в таблице 6.4.2.

Таблица 6.3.1 - Динамика уровня тарифов на услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения на период до 2030 г.

Наименование	Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026	2027	2028-2030 гг.
Электроснабжение							
Прогнозируемый тариф	руб./кВт·ч	5,15	5,41	5,68	5,96	6,26	6,57-7,25
Газоснабжение							
АО «ГАЗЭКС»	руб./м3	6,85	7,19	7,55	7,93	8,33	8,74-9,64
Водоснабжение							
МУП АГО «Водоканал»	руб./м3	43,88*	42,32	42,7	44,04	44,84	47,08-51,90
Водоотведение							
МУП АГО «Водоканал»	руб./м3	37,55*	36,19	36,97	37,69	38,82	40,76-44,94
Теплоснабжение							
МУП АГО «Теплотехника»	руб./Гкал	2407,51	2357,59	2408,27	2521,71	2655,12	2787,87-3073,63
АО «Артинский завод»	руб./Гкал	1621,6	1638,17	1720,08	1806,08	1896,39	1991,21-2195,30
ОАО "ОТСК"	руб./Гкал	2810,57	2561,34	2566,3	2719,04	2854,99	2997,74-3305,01
ООО "Стройтехнопласт"	руб./Гкал	2015,21	1948,96	1952,76	2061,48	2164,55	2272,78-2505,74
ИГФ УРО РАН	руб./Гкал	1636,31	1638,17	1720,08	1806,08	1896,39	1991,21-2195,30
ТКО							
Прогнозируемый тариф, с учетом НДС	руб./м3	627,06	662,74	702,53	749,27	786,73	826,07-910,74

* с учетом НДС

Таблица 6.4.1 - Размеры областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг

Наименование муниципального образования, расположенного на территории Свердловской области	Областной стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, рублей в месяц					
	в отопительный период			в межотопительный период		
	на одиноко проживающего	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек	на одиноко проживающего	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для лиц, указанных в пунктах 1–3 части 2 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации, дифференцированный по муниципальным образованиям, расположенным на территории Свердловской области, на 2023 год						
Артинский городской округ	5010	3838	3671	5010	3838	3671
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации обязаны вносить взносы на капитальный ремонт, дифференцированный по муниципальным образованиям, расположенным на территории Свердловской области, на 2023 год						
Артинский городской округ	4985	3822	3655	4985	3822	3655
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями части 2 статьи 169 Жилищного кодекса Российской Федерации не обязаны вносить взносы на капитальный ремонт, и собственников жилых домов, дифференцированный по муниципальным образованиям, расположенным на территории Свердловской области, на 2023 год						
Артинский городской округ	4496	3488	3344	4496	3488	3344

Таблица 6.4.2 - Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи Артинского городского округа

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
<i>Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе работающей семьи</i>						
Среднемесячный заработная плата, руб.	33676,9	37730,2	39616,71	41597,5455	43677,42278	45861,3-53090,18
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для лиц, указанных в пунктах 1–3 части 2 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации						
на одиноко проживающего, %	14,877	13,278	12,646	12,044	11,470	10,924-9,437
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	11,397	10,172	9,688	9,227	8,787	8,369-7,229
на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, %	10,901	9,730	9,266	8,825	8,405	8,005-6,915
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации обязаны вносить взносы на капитальный ремонт						
на одиноко проживающего, %	14,802	13,212	12,583	11,984	11,413	10,870-9,390

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2030 гг.
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	11,349	10,130	9,647	9,188	8,751	8,334-7,199
на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, %	10,853	9,687	9,226	8,787	8,368	7,970-6,885
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями части 2 статьи 169 Жилищного кодекса Российской Федерации не обязаны вносить взносы на капитальный ремонт, и собственников жилых домов						
на одиноко проживающего, %	13,350	11,916	11,349	10,808	10,294	9,803-8,469
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	10,357	9,245	8,804	8,385	7,986	7,606-6,570
на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, %	9,930	8,863	8,441	8,039	7,656	7,292-6,299
<i>Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе пенсионеров</i>						
Среднемесячный размер пенсии, руб.	15600	16590	17419,5	18290,5	19205	20165,2-23343,8
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для лиц, указанных в пунктах 1–3 части 2 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации						
на одиноко проживающего, %	32,115	30,199	28,761	27,391	26,087	24,845-21,462
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	24,603	23,134	22,033	20,984	19,984	19,033-16,441
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации обязаны вносить взносы на капитальный ремонт						
на одиноко проживающего, %	31,955	30,048	28,617	27,255	25,957	24,721-21,355
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	24,5	23,038	21,941	20,896	19,901	18,953-16,373
Размер областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах, которые в соответствии с требованиями части 2 статьи 169 Жилищного кодекса Российской Федерации не обязаны вносить взносы на капитальный ремонт, и собственников жилых домов						
на одиноко проживающего, %	28,821	27,101	25,810	24,581	23,411	22,296-19,260
на одного члена семьи, состоящей из двух человек, %	22,359	21,025	20,024	19,070	18,162	17,297-14,942

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти Свердловской области, органов местного самоуправления Артинского района и Артинского городского поселения, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы.

Процесс реализации Программы включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчетность.

Формы и методы организации управления реализацией Программы определяются Заказчиком Программы. Реализация Программы осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых Ответственным исполнителем с соисполнителями программных мероприятий.

Механизм реализации Программы, включая систему и порядок финансирования, определяется нормативными правовыми актами Администрации муниципального образования. Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Управление реализацией Программы осуществляет Заказчик – администрация Артинского городского округа.

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, газоснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, захоронении (утилизации) ТКО.

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно:

1 этап – 2023 – 2026 гг.;

2 этап – 2027 – 2030 гг.;

Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Основными задачами осуществления мониторинга на муниципальном уровне являются:

- создание эффективного механизма контроля за достижением целевых показателей при вложении средств бюджета в коммунальную инфраструктуру и программы комплексного развития, инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций;
- создание системы, ориентированной на результат в реализации программ комплексного развития, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учетом интересов Свердловской области.

Основными принципами мониторинга являются:

- достоверность - использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);
- актуальность - информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчетных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчетов и пр.);

- доступность - информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;
- постоянство - мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;
- единство - ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.

В ходе мониторинга реализации мероприятий и внесения изменений в Программу комплексного развития представляется информация о:

- сроках разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих системы коммунальной инфраструктуры на территории муниципального образования и их соответствие мероприятиям программы комплексного развития;
- объемах планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ;
- объемах и порядке отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета субъекта федерации;
- мероприятиях на текущий и последующие годы, учитываемых при установлении тарифов на услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;
- сроках актуализации программы комплексного развития и актуализации схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- о достижении целевых показателей.

Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчета, состоящего из табличной части и пояснительной записки, содержащей анализ собранной информации. Отчет подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

По результатам мониторинга подготавливаются предложения по корректировке Программы с учетом происходящих изменений, в т.ч. по уточнению целей и задач программы комплексного развития.

Предложения по корректировке Программы должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации Программы;
- выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются Главой муниципального образования и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо- тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в Программу.