Программа

«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры

**Артинского городского округа»**

**На период до 2030 года**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Стариков М.М./

г. Красноярск – 2021 г.

Оглавление

[1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ 3](#_Toc88572405)

[2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 4](#_Toc88572406)

[2.1. Характеристика существующего состояния систем электроснабжения 4](#_Toc88572407)

[2.2. Характеристика существующего состояния систем газоснабжения 11](#_Toc88572408)

[2.3. Характеристика существующего состояния систем теплоснабжения 13](#_Toc88572409)

[2.4. Характеристик существующего состояния систем водоснабжения 50](#_Toc88572410)

[2.5. Характеристик существующего состояния систем водоотведения 85](#_Toc88572411)

[2.6 Анализ существующего состояния системы сбора и вывоза твердых коммунальных отходов 92](#_Toc88572412)

[3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 105](#_Toc88572413)

[3.1 Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования 105](#_Toc88572414)

[3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 110](#_Toc88572415)

[4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 111](#_Toc88572416)

[5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ 117](#_Toc88572417)

[5.1 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении 117](#_Toc88572418)

[5.2 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении 118](#_Toc88572419)

[5.3 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении 122](#_Toc88572420)

[5.4 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 125](#_Toc88572421)

[5.5 Программа инвестиционных проектов в водоотведении 131](#_Toc88572422)

[5.6 Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов 132](#_Toc88572423)

[5.7 Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях 134](#_Toc88572424)

[5.8 Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении 134](#_Toc88572425)

[5.9 Программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года» 135](#_Toc88572426)

[5.10. Взаимосвязанность проектов 137](#_Toc88572427)

[6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ 137](#_Toc88572428)

[6.1 Источники и объемы инвестиций по проектам 137](#_Toc88572429)

[6.2 Краткое описание форм организации проектов 171](#_Toc88572430)

[6.3 Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы 174](#_Toc88572431)

[6.4 Прогноз доступности коммунальных услуг для населения 175](#_Toc88572432)

[7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ 179](#_Toc88572433)

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование Программы** | «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа до 2030 года» (далее – Прогамма) |
| **Основание для разработки Программы** | Правовыми основаниями для разработки Программы комплексного развития являются:  1. Градостроительный кодекс Российской Федерации (от 29 декабря 2004 года №190-ФЗ);  2. Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;  3. Федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;  4. Федеральный закон от 06 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации;  5. Постановление Правительства РФ от 14 июня 2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;  6. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 г. №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** | Обеспечить сбалансированное развития систем коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа с учетом повышения качества и надежности предоставления коммунальных услуг и экологической безопасности |
| **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: 2021 - 2025 гг.; * второй этап: 2026 - 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 – 202,113 млн. руб.; * в системе водоснабжения – 679,961 млн. руб.; * в системе водоотведения – 594,519 млн. руб.; * в системе санитарной очистки (ТКО) – 553,957 млн. руб.; * Муниципальная программа «развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»– 147,06 млн. руб.   Бюджетные ассигнования, предусмотренные в плановом периоде 2021-2030 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, Афанасково, 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, Конево, Попово, 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 Генерального плана 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**

В таблице 2.1.10.1 представлены сведения о тарифах на электрическую энергию для населения Свердловской области.

**Таблица 2.1.10.1 -Динамика тарифов на электроэнергию**

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Ед. изм. | 2020 г. | | 2021 г. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| I полугодие | II полугодие | I полугодие | II полугодие |
| 1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):  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 проживания 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 | 4,28 | 4,5 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,67 | 4,9 | 4,9 | 5,16 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 4,9 | 5,14 | 5,14 | 5,4 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,84 | 3,84 | 4,05 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):  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 проживания 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,86 | 3,0 | 3,0 | 3,15 |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,25 | 3,41 | 3,41 | 3,59 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,43 | 3,6 | 3,6 | 3,78 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,54 | 2,67 | 2,67 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):  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 проживания 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,86 | 3,0 | 3,0 | 3,15 |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,25 | 3,41 | 3,41 | 3,59 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,43 | 3,6 | 3,6 | 3,78 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,54 | 2,67 | 2,67 | 2,81 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | |
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 4.1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,86 | 3,0 | 3,0 | 3,15 |
| 4.1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1 | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 3,25 | 3,41 | 3,41 | 3,59 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 4.1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1 | | | | | | |
|  | Пиковая зона | руб./кВтч | 3,43 | 3,6 | 3,6 | 3,78 |
|  | Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,54 | 2,67 | 2,67 | 2,81 |
|  | Ночная зона | руб./кВтч | 1,54 | 1,62 | 1,62 | 1,71 |
| 4.2. | 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.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 4.2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 | 4,28 | 4,5 |
| 4.2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,67 | 4,9 | 4,9 | 5,16 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 4.2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 4,9 | 5,14 | 5,14 | 5,4 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,84 | 3,84 | 4,05 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 | 4,28 | 4,5 |
| 4.3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,67 | 4,9 | 4,9 | 5,16 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 4.3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 4,9 | 5,14 | 5,14 | 5,4 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,84 | 3,84 | 4,05 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 4.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | |
| 4.4.1. | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 | 4,28 | 4,5 |
| 4.4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,67 | 4,9 | 4,9 | 5,16 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |
| 4.4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 4,9 | 5,14 | 5,14 | 5,4 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,84 | 3,84 | 4,05 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,2 | 2,31 | 2,31 | 2,43 |

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению   
и приравненным к нему 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.

**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».

**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 2022г., 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 | Перспек­тивная 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 | На потребите­лей, располо­женных в МО Красноуфимский округ |
| **Итого** | | | | **306** | **411** | **5802** | **7389** | - |

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

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

В таблице 2.2.2 представлены сведения о тарифах на газ для населения Свердловской области.

**Таблица 2.2.2 - Тарифы на газ для населения Свердловской области**

| № | Направления использования газа населением Свердловской области | Розничные цены (с учетом НДС) – Постановление РЭК Свердловской области от 29.07.2020 г. № 73 - ПК | | Постановление РЭК Свердловской области от 28.06.2021 г. № 62-ПК |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| При отсутствии приборов учета газа | При наличии приборов учета газа | Розничные цены (с учетом НДС) |
| 1. | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (*в отсутствие других направлений использования газа)* | 5,10 руб./м3 | 5,04 руб./м3 | 5,25 руб./м3 |
| 2. | Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения *(в отсутствие других направлений использования газа)* | 5,25 руб./м3 | 5,25 руб./м3 | 5,42 руб./м3 |
| 3. | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения *(в отсутствие других направлений использования газа)* | 5,11 руб./м3 | 5,11 руб./м3 | 5,27 руб./м3 |
| 4. | Отопление с одновременным использованием газа на другие цели  *(кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5).* | 4 925,29 руб./1000 м3 | 4 925,29 руб./1000 м3 | 5 122,30  руб./1000 м3 |
| 5. | 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 | 4 925,29 руб./1000 м3 | 4 925,29 руб./1000 м3 | 5 122,30  руб./1000 м3 |

**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.

Согласно предоставленным исходным данным, до 2022 года строительство новых межпоселковых газопроводов высокого давления 1 и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2 МПа; от 0,3 до 0,6 МПа) - не требуется.

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**

| № | Наименование организации | Теплового источника |
| --- | --- | --- |
| 1 | МУП АГО "Теплотехника" | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 |
| Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 |
| Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а |
| Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 |
| Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а |
| Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 |
| Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 |
| Котельная № 3, с. Малые Карзи |
| Котельная № 7, с. Манчаж |
| Котельная № 12, с. Новый Златоуст |
| 2 | АО "Артинский завод" | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 |
| 3 | ОАО "ОТСК" | Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а |
| Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а |
| Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а |
| Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а |
| 4 | ООО "Стройтехнопласт" | Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б |
| Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б |
| БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 |
| 5 | ИГФ УРО РАН | Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а |

**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 |
| 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 IGNISG- 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 |
| 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 | EK3G/S-100 | Твердотопливный | 2018 | 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 |
| ОАО "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 |
| 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" | | | | |
| Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | |
| 1 | Novella Maxima 129 N | Газовый | 2012 | рабочий |
| 2 | Novella Maxima 129 N | Газовый | 2012 | резервный |
| Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | |
| 1 | Novella Maxima 172 N | Газовый | 2012 | рабочий |
| 2 | Novella Maxima 172 N | Газовый | 2012 | резервный |
| БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | | | | |
| 1 | RTQ 467 | Газовый | 2013 | рабочий |
| 2 | RTQ 467 | Газовый | 2013 | резервный |
| ИГФ УРО РАН | | | | |
| Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а | | | | |
| 1 | RS-400 | Газовый | 2013 | рабочий |
| 2 | RS-400 | Газовый | 2013 | резервный |

**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 №1 | Wilo-IРL 40-120-1,5/2 | 25 | 1,5 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IРL 40-210-1,1/4 | 23 | 1,1 |
| 3 | Подпиточный насос | AUPS126 | 1 | 0,37 |
| 4 | Вентилятор поддува | ВЦ 4-75-2,5 | - | 3 |
| Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-IL 80-160-11/2 | 140 | 11 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IL 80-160-11/2 | 140 | 11 |
| 3 | Подпиточный насос №3 | Standard100 | 3,12 | 0,97 |
| 4 | Подпиточный насос №4 | КМ65-50-160 | 25 | 5,5 |
| 5 | Рециркуляционный насос | Wilo-IРL 40-120-1,5/2 | 25 | 1,5 |
| Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-PH 101E | 5,1 | 0,1 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-PH 101E | 5,1 | 0,1 |
| 3 | Подпиточный насос | BelamosХI 08АLL | 3,6 | 0,8 |
| Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-IL 80-170-15/2 | 140 | 15 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IL 80-170-15/2 | 140 | 15 |
| 3 | Подпиточный насос | WILO MNIL 107 | 3 | 0,55 |
| 4 | Дымосос №1 | Д-3,5 | 4310 | 3 |
| 5 | Дымосос №2 | Д-3,5 | 4310 | 3 |
| Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | | | | |
| 1 | Сетевой насос контур Школы№1 | Wilo-IL 65-160-7,5/2. | 89 | 7,5 |
| 2 | Сетевой насос контур Школы№1 | Wilo-IL 65-160-7,5/2. | 89 | 7,5 |
| 3 | Сетевой насос контур Школы№1 | Wilo-IL 65-160-7,5/2. | 89 | 7,5 |
| 4 | Сетевой насос контур Молодежной | Wilo-IL 32-150-2,2/2. | 23 | 2,2 |
| 5 | Сетевой насос контур Молодежной | Wilo-IL 32-150-2,2/2. | 23 | 2,2 |
| 6 | Сетевой насос контур Молодежной | Wilo-IL 32-150-2,2/2. | 23 | 2,2 |
| 7 | Циркуляционный насос котлового контура | Wilo-IL 80-170-2,2/4. | 85 | 2,2 |
| 8 | Циркуляционный насос котлового контура | Wilo-IL 80-170-2,2/4. | 85 | 2,2 |
| 9 | Циркуляционный насос котлового контура | Wilo-IL 80-170-2,2/4. | 85 | 2,2 |
| 10 | Рециркуляционный насос | Wilo-IL 40-160-0,55/4 | 21 | 0,55 |
| 11 | Рециркуляционный насос | Wilo-IL 40-160-0,55/4 | 21 | 0,55 |
| 12 | Рециркуляционный насос | Wilo-IL 40-160-0,55/4 | 21 | 0,55 |
| 13 | Подпиточный насос №1 | Wilo-MNI202-1/E | 5 | 0,37 |
| 14 | Подпиточный насос №2 | Wilo-MNI202-1/E | 5 | 0,37 |
| Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-IL 100 / 250-7,5/4 | 170 | 7,5 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IL 100 / 250-7,5/4 | 170 | 7,5 |
| 3 | Подпиточный насос №1 | MNI 406 | 8 | 1,1 |
| 4 | Подпиточный насос №2 | Вектор JL 100 | 3 | 1,2 |
| 5 | Дымосос №1 | Д-3,5М | 4300 | 3 |
| 6 | Дымосос №2 | Д-6,5М | 5100 | 5,5 |
| Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | К 80-50-200 | 50 | 15 |
| 2 | Сетевой насос №2 | КМ 80-65-60С | 50 | 7,5 |
| 3 | Сетевой насос №3 | КМ 80-65-60С | 50 | 7,5 |
| 4 | Подпиточный насос №1 | К8/18 | 6 | 1,5 |
| Котельная № 3, с. Малые Карзи | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-IL 50 / 165-5,5/2 | 34 | 5,5 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IL 50 / 165-5,5/2 | 34 | 5,5 |
| 3 | Рециркуляционный насос №1 | wiloТОР-RL 30/4 | 8 | 0,35 |
| 4 | Рециркуляционный насос №2 | wiloТОР-RL 30/4 | 8 | 0,35 |
| 5 | Подпиточный насос №1 | НМС604 | 1,5 | 0,75 |
| 6 | Подпиточный насос №2 | НМС604 | 1,5 | 0,75 |
| Котельная № 7, с. Манчаж | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | Wilo-IL 80-170-15/2 | 140 | 15 |
| 2 | Сетевой насос №2 | Wilo-IL 80-170-15/2 | 140 | 15 |
| 3 | Подпиточный насос №1 | К 65-50-160 | 25 | 5,5 |
| 4 | Подпиточный насос №2 | WILO MNIL 107 | 3 | 0,55 |
| 5 | Дымосос | - | - | - |
| Котельная № 12, с. Новый Златоуст | | | | |
| 1 | Сетевой насос №1 | WILO PН 101 E | 50 | 15 |
| 2 | Сетевой насос №2 | WILO PН 101 E | 50 | 7,5 |
| 3 | Насосная станция | Мод.8821 SСН | 34 | 5,5 |
| 4 | Вентилятор | ВР-300/2/0,18(0,25/0,37) | 6 | 1,5 |
| АО "Артинский завод" | | | | |
| Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | | | | |
| 1 | Насос сетевой | Д-800 | 800 | 200 |
| 2 | Насос сетевой | Д-800 | 800 | 200 |
| 3 | Насос подпиточный | 5Кс-5 | 55 | 22 |
| 4 | Насос подпиточный | 5Кс-5 | 55 | 22 |
| 5 | Дымосос | Д-12,5 | 26000 | 45 |
| 6 | Дымосос | Д-12,5 | 26000 | 45 |
| 7 | Дымосос | Д-12,5 | 26000 | 45 |
| ОАО "ОТСК" | | | | |
| Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а | | | | |
| 1 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | - | - |
| 2 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | - | - |
| 3 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | - | - |
| 4 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | - | - |
| 5 | Подпиточный насос | WILO-HMC 604 | - | - |
| Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а | | | | |
| 1 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 2 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 3 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 4 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 5 | Подпиточный насос | WILO-HMC 604 | 9 | 0,6 |
| Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а | | | | |
| 1 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 2 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 3 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 4 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 5 | Подпиточный насос | WILO-HMC 604 | 9 | 0,6 |
| Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а | | | | |
| 1 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 2 | Циркуляционный насос котлового контура | WILO-TOP-RL30/4 | 4 | 0,1 |
| 3 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 4 | Сетевой насос наружного контура | WILO-IL 50-170 5.5-2 | 48 | 5,5 |
| 5 | Подпиточный насос | WILO-HMC 604 | 9 | 0,6 |
| ООО "Стройтехнопласт" | | | | |
| Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | |
| 1 | Сетевой насос | Wilo TOP-S50/15 | 40 | - |
| 2 | Сетевой насос | Wilo TOP-S50/15 | 4 | - |
| Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | | | | |
| 1 | сетевой насос | Wilo TOP-S50/15 | 40 | - |
| 2 | сетевой насос | Wilo TOP-S50/15 | 40 | - |
| БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | | | | |
| 1 | Сетевой насос | Wilo IPI-40/160 | 20 | - |
| 2 | Сетевой насос | Wilo IPI-40/160 | 20 | - |
| 3 | Подпиточный насос | - | 5 | 650 |
| ИГФ УРО РАН | | | | |
| Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а | | | | |
| 1 | Насос сетевой | Calpeda NM | - | 5,5 |
| 2 | Насос сетевой | Calpeda NM | - | 5,5 |

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 характер-ка, м\*м | Температурный график, оС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 50,255 | 75/65 |
| Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | 1547,7 | 1547,7 | 3095,4 | Надземная, бесканальная | 1981, 1983, 2001-2008, 2011-2013, 2016, 2018, 2020 | 25-219 | 304,12 | 75/65 |
| Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | 10 | 10 | 20 | Бесканальная | 1990 | 76 | 1,52 | 70/60 |
| Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | 1257,2 | 1257,2 | 2514,4 | Надземная, бесканальная | 1984, 1986, 1987, 1998, 2003, 2005,0 2006, 2010, 2012, 2015, 2020 | 20-159 | 280,281 | 70/60 |
| Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | 1931,8 | 1931,8 | 3863,6 | Надземная, бесканальная | 1985, 1988, 1990, 1992, 1994, 2000, 2002, 2003, 2005, 2006, 2009, 2012, 2013, 2019, 2020 | 25-159 | 389,188 | 75/65 |
| Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | 1395,8 | 1395,8 | 2791,6 | Надземная, бесканальная, в помещении | 1972, 1987, 1989, 2003-2011, 2015-2018, 2020 | 25-219 | 328,541 | 75/65 |
| Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | 360,56 | 360,56 | 721,12 | Надземная, бесканальная, в помещении | 1964, 1980, 2000, 2015, 2017 | 57, 76, 108 | 60,778 | 75/65 |
| Котельная № 3, с. Малые Карзи | 537,5 | 537,5 | 1075 | Надземная, бесканальная | 1977, 2011 | 40, 76, 133 | 73,36 | 70/60 |
| Котельная № 7, с. Манчаж | 1258,65 | 1258,65 | 2517,3 | Надземная, бесканальная | 2008 | 32-273 | 308,198 | 75/65 |
| Котельная № 12, с. Новый Златоуст | 30 | 30 | 60 | канальная | 1990 | 57 | 3,42 | 70/60 |
| **Всего тепловых сетей МУП АГО "Теплотехника"** | **8719,41** | **8719,41** | **17438,82** |  |  |  | **1799,66** |  |

**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** |  |  |  |

Характеристика тепловых сетей ОАО «ОТСК» представлена в таблице ниже.

**Таблица 2.3.5 - Тепловые сети ОАО «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, ООО «Стройтехнопласт», осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергии пгт Арти. Прокладка трубопроводов осуществляется надземным способом. Тепловая изоляция выполнена из ППУ и минеральной плиты.

**Таблица 2.3.6 – Тепловые сети ООО «Стройтехнопласт»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Обозначение участка сети | Диаметр, мм | Длина участка, м | Год ввода в эксплуатацию | Температурный график | Материальная характеристика сети, м\*м |
| 1 | - | 89,0000 | 352,0000 | 2012 | 95/70 | 31,3280 |

Данные по тепловым сетям ИГФ УРО РАН отсутствуют.

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, Г**кал/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  40-70 | 1 котёл –круглосуточно  2 котла – согласно температурного графика | ЭПЗ 12 | | ЭПЗ 12 | 1960 | 40 | 0,09 | Эл.энергия |  | 216 квт | 3  4 | 0,0  0,0 |  | 1 |  |  |
| 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", д.Березовка ул. Трактовая, 3 | 2 | 75-90 | 1- круглосуточно  1- по температурному графику | КВУ -0,64 | | КВУ -0,64 | 2012 | 50% |  | дрова | уголь | 3 | 4 | 0,050 |  |  |  |  |
| 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. Конево, 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  1 согласно температурного графика | ЭПО-48(А) | | ЭПО-48(А) | 2013 | 60 | 0,001 | электроэнергия | электроэнергия |  | 3 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
| 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-18К  (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-9К  (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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
|
|
| Теплогенераторная установка №2  (ФАП Черкасовкий)  д. Черкасовка, ул. Молодежная, д.18Г | 1 | электроконвектор | электрический | 0,00516 | 99 | 2020 | - | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
| 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
| Теплогенераторная установка №14  (ФАП Верхне-Бардымский)  д. Верхний Бардым, ул. Трактовая, д.12, часть №1 | 1 | ЭВП-6 | электрический | 0,00516 | 99 | 2013 | 99 |  | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
| 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
| Электроконвектор№19  (ФАП Сухановкий)  с. Сухановка, ул. Победы, д. 4А | 1 | электроковектор | электрический | 0,01032 | 99 | 2020 | 20 |  | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | Сезонный | 5664 |
| Рабочий |  |
| 1 | Титан 2-50 | водогрейный | 0,215 | 99 | 2008 | 91,5 |  | элэнергия | Резервный | - |
| 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы. | 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Сезонный | 5664 |
| Теплогенераторная установка №5  (СДК Березовский)  с. Березовка, ул. Грязнова, 38 | 1 | ЭВП-12 | водогрейный | 0,01032 | 99 | 2000 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. ПУ не оборудованы |  | 5664 |
| 2 | ЭПО-72 АУЗ | водогрейный | 0,06192 | 99 | 1995 |  | 70-95 | элэнергия |  |  |
| Теплогенераторная установка №8  (СДК Ново-Златоустовский)  с. Новый Златоуст, ул. Ленина, 19 | 1 | ЭВП-9 | водогрейный | 0,00774 | 99 | 2006 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Сезонный | 5664 |
| Теплогенераторная установка №9  (СДК Пантелейковский)  д. Пантелейково, ул. Трактовая, 7а | 1 | ЭВП-12 | водогрейный | 0,01032 | 99 | 2013 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Рабочий | 5664 |
| 2 | Энергия-3М | водогрейный | 0,254 | 73 | 1993 |  | 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Рабочий | 5664 |
| 2 | Энергия-3М | водогрейный | 0,508 | 73 | 1983 |  | 70-95 | дрова | Резервный |  |
| Теплогенераторная установка №13  (СДК Коневский)  с. Конево, ул. Советская, 21 | 1 | ЭВП-24 | водогрейный | 0,02064 | 99 | 2011 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Сезонный | 5664 |
| Теплогенераторная установка №14  (СДК Соколятский)  д. Соколята, ул. Победы, 41 | 1 | ЭВП-12 | водогрейный | 0,01032 | 99 | 2007 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Сезонный | 5664 |
| Теплогенераторная установка №17  (СДК и Б Верхне-Бардымский)  д. Верхний Бардым, ул. Трактовая, 12 | 1 | ЭВП-12 | водогрейный | 0,01032 | 99 | 2010 |  | 70-95 | элэнергия | Проектом не предусмотрено | Не предусмотрено по проекту | Рассчетный. 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 | Рассчетный. ПУ не оборудованы | Сезонный | 5664 |

**Доля поставки ресурса по приборам учета**

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 ОАО «ОТСК» сумма всех приборов учета по категориям следующая:

Население – 75 %;

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 2.3.10 - 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, 298б; 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; ООО «Элит-М» пгт. Арти, ул. Рабочей молодежи,257А |
| Котельная №3 | Артинский ГО, с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5 | МБОУ «Малокарзинская основная общеобразовательная школа» с. Малые Карзи, улица Юбилейная, 5; Структурное подразделение МБОУ «Малокарзинская ООШ» - 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 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; 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, 11; МКД пгт. Арти, улица Грязнова, 7; 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. |
| **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;  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. обсл.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;  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 Фролкова 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. |
| **ОАО «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;  МКД с. Сажино, улица Больничный городок, д.7;  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;  Комитет по управлению имуществом Администрации Артинского ГО с. Сажино, улица Больничный городок, д.7;  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  Сельскохозяйственный производственный кооператив «Искра» с. Старые Арти, улица Победы, д.1, кв.13 |
| **ООО «Стройтехнопласт»** | | |
| Теплогенераторная №1 | Артинский ГО, пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б | МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 1А; МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3А |
| Теплогенераторная №2 | Артинский ГО, пгт. Арти, улица Геофизическая, дом 3-б | МКД пгт. Арти, улица Геофизическая, 3Б |
| 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 2.3.11- Резервы и дефициты тепловой мощности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Присоединенная Тепловая нагрузка, Гкал/час | Резерв/дефицит |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | |
| 1 | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 | 0,5730 | 0,2500 | 0,3190 |
| 2 | Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | 4,2040 | 1,6190 | 2,4970 |
| 3 | Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | 0,2930 | 0,1120 | 0,1809 |
| 4 | Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | 4,5130 | 0,9520 | 3,4520 |
| 5 | Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | 4,5960 | 1,9130 | 2,5900 |
| 6 | Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | 8,9540 | 2,2240 | 6,5940 |
| 7 | Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | 0,9800 | 0,4720 | 0,5040 |
| 8 | Котельная № 3, с. Малые Карзи | 1,9280 | 0,3340 | 1,5800 |
| 9 | Котельная № 7, с. Манчаж | 8,5790 | 1,5570 | 6,9020 |
| 10 | Котельная № 12, с. Новый Златоуст | 0,1760 | 0,1000 | 0,0760 |
| АО «Артинский завод» | | | | |
| 11 | Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | 21,0500 | 6,8780 | 13,9820 |
| ОАО «ОТСК» | | | | |
| 12 | Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а | 0,6730 | 0,7740 | -0,1010 |
| 13 | Котельная № 4, с. Сажино, ул. Чухарева, 1а | 0,8410 | 0,5020 | 0,3390 |
| 14 | Котельная № 7, с. Сажино, ул. Больничный город, 4а | 0,5890 | 0,4150 | 0,1740 |
| 15 | Котельная № 10, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81а | 0,5890 | 0,4670 | 0,1220 |
| ООО «Стройтехнопласт» | | | | |
| 16 | Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,1700 | 0,11 | 0,06 |
| 17 | Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,2780 | 0,1 | 0,178 |
| 18 | БМК, пгт. Арти, ул. Ленина, 73 | 0,7850 | 0,09 | 0,695 |
| ИГФ УРО РАН | | | | |
| 19 | Котельная, пгт Арти, ул. Геофизическая, 2а | 0,6750 | 0,1945 | 0,4805 |

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки можно сделать следующие выводы о том, что только 1 источник тепловой энергии (Котельная № 3, пгт. Арти, ул. Лесная, 2а) имеет 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 nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – 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 nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – 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 (Кэ)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

* при наличии резервного электроснабжения Кэ = 1,0;
* при отсутствии резервного электроснабжения Кэ = 0,6;

***Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

* при наличии резервного водоснабжения Кв = 1,0;
* при отсутствии резервного водоснабжения Кэ = 0,6;

***Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (КТ)*** характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

* при наличии резервного топлива Кт = 1,0;
* при отсутствии резервного топлива Кт =0,5;

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

* полная обеспеченность Кт = 1,0;
* не обеспечена в размере 10% и менее Кт = 0,8;
* не обеспечена в размере более 10% Кт = 0,5;

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

-от 90% –до 100% - Кр = 1,0;

- от 70% –до 90% - Кр = 0,7;

- от 50% – до 70% - Кр = 0,5;

- от 30% – до 50% - Кр = 0,3;

- менее 30% включительно - Кр = 0,2.

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

***Кс = (S****экспл.-* ***S****ветх)/* ***S****экспл,*

где ***S****экспл-*протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации

***S****ветх-* протяженность ветхих тепловых сетей находящихся в эксплуатации

***Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк тс)***, характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям:

Иотк = nотк/S[1/(км\*год)],

где nотк - количество отказов за предыдущий год;

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

В зависимости от интенсивности отказов (Иотк) определяется показатель надежности (Котк)

- до 0,2 включительно – Котк тс = 1,0;

- от 0,2 - до 0,6 включительно - Котк = 0,8;

-от 0,8 - до 1,2 включительно - Котк = 0,6;

- свыше 1,2 - Котк = 0,5.

***Показатель интенсивности отказов теплового источника (Котк ит)***, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (Котк ит):

Иотк ит=nотк/S [1/(км\*год)],

где nотк- количество отказов за предыдущий год

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

В зависимости от интенсивности отказов (Иотк ит) определяется показатель надежности теплового источника (Котк ит):

-до 0,2 включительно - Котк ит = 1,0;

-от 0,2 до 0,6 включительно - Котк ит = 0,8;

-от 0,6 - 1,2 включительно - Котк ит = 0,6.

***Показатель относительного недоотпуска тепловой энергии (Кнед)*** в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

Qнед = Qоткл/Qфакт\*100 [%],

где Qоткл - аварийный недоотпуск тепловой энергии потребителям;

Qфакт - фактический отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения

В зависимости от величины недоотпуска тепла (Qнед) определяется показатель надежности (Кнед)

- до 0,1% включительно - Кнед = 1,0;

- от 0,1% - до 0,3% включительно - Кнед = 0,8;

- от 0,3% - до 0,5% включительно - Кнед = 0,6;

- от 0,5% - до 1,0% включительно - Кнед = 0,5.

- свыше 1,0% - Кнед = 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:

Кгот=0,25\*Кп+0,35\*Км+0,3\*Ктр+0,1\*Кист

***Общая оценка готовности дается по следующим категориям:***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Кгот** | **(Кп; Км); Ктр** | **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 Кэ, Кв, Кт, и Ки, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при Кэ = Кв = Кт = Ки = 1;

надежные - при Кэ = Кв = Кт = 1 и Ки = 0,5;

малонадежные - при Ки = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей Кэ, Кв, Кт;

ненадежные показателей Кэ, Кв, Кт.

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 2.3.12 - 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 (Кнед) | Показатель надежности (Кж) | Показатель надежности (Кнад) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МУП АГО Теплотехника** | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, пгт. Арти, ул. Ленина, 298 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0,8 | 1 | 1 | 1 | 0,92 |
| Котельная № 2, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 234 | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 0,7 | 1 | 1 | 1 | 0,86 |
| Котельная № 4, пгт. Арти, ул. Ленина, 141а | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0,83 |
| Котельная № 5, пгт. Арти, ул. Дерябина, 124 | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 0,6 | 1 | 1 | 1 | 0,84 |
| Котельная № 8, пгт. Арти, ул. Первомайская, 16а | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 0,7 | 1 | 1 | 1 | 0,86 |
| Котельная № 9, пгт. Арти, ул. Грязнова, 17 | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 0,8 | 1 | 1 | 1 | 0,87 |
| Котельная № 10, пгт. Арти, ул. Р. Молодежи, 12/2 | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 0,85 | 1 | 1 | 1 | 0,87 |
| Котельная № 3, с. Малые Карзи | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0,7 | 1 | 1 | 1 | 0,91 |
| Котельная № 7, с. Манчаж | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,5 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,89 |
| Котельная № 12, с. Новый Златоуст | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0,83 |
| 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 |
| ОАО 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** | | | | | | | | | | |
| Теплогенераторная №1, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1 | 0,3 | 0,5 | 1 | 1 | 1 | 0,8 |
| Теплогенераторная №2, пгт Арти, ул. Геофизическая, 3б | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 1 | 0,5 | 0,5 | 1 | 1 | 1 | 0,82 |
| 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 09.12.2020 г. № 164-пк «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области об установлении тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) на территории Артинского городского округа» представлен в таблице ниже.

**Таблица 2.3.13 – 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 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1863,84 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1957,85 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1957,85 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2037,52 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2037,52 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2080,59 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2080,59 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2138,53 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2138,53 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2145,26 | - | - |
| 2 | Для населения (тарифы с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1863,84 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1957,85 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1957,85 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2037,52 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2037,52 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2080,59 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2080,59 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2138,53 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2138,53 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2145,26 | - | - |
| АО "Артинский завод" | | | | | | |
| 1 | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1129,85 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1187,8 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1187,8 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1227,78 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1227,78 |  |  |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1256,84 |  |  |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1256,84 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1301,3 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1301,3 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1368,22 | - | - |
| 2 | Для населения (тарифы с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1333,22 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1401,6 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1401,6 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1448,78 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1473,34 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1508,21 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1508,21 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1561,56 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1561,56 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1641,86 |  |  |
| ОАО "ОТСК" | | | | | | |
| 1 | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2144,91 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2194,84 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2194,84 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2274,75 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2274,75 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2353,09 | - | - |
| 2 | Для населения (тарифы с учетом НДС) | | | | |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2573,89 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2633,81 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2633,81 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2729,7 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2729,7 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2823,71 | - | - |
| ООО "Стройтехнопласт" | | | | | | |
| 1 | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1569,07 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1642,76 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1642,76 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1697,36 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1683,00 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1683,00 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1683,00 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1740,87 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1740,87 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1834,93 | - | - |
| 2 | Для населения (тарифы с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1569,07 | - | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1642,76 | - | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1642,76 | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1697,36 | - | - |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1683,00 | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1683,00 | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1683,00 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1740,87 | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1740,87 | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1834,93 | - | - |
| ИГФ УРО РАН | | | | | | |
| 1 | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1285,28 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1356,64 | - | - |
| 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 01.07.20224 по 31.12.2024 | 1638,17 | - | - |
| 2 | Для населения (тарифы с учетом НДС) | | | | |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1542,34 | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1627,97 | - | - |
| 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 01.07.20224 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**

| № | Наименование ВНБ | наименование скважины | адрес | | глубина скважины, м | оборудование | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| населенный пункт | улица | марка насоса | часы работы ч/сут. | Производитель-ность, м3/ч | напор, м |
| Артинская поселковая администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Березка» | скважина № 5960 | пгт. Арти | ул. Первомайская, д. 112б | 122 | ЭЦВ 6-16-130 | 8,2 | 16 | 130 |
| 2 | ВНБ «Волочнева | скважина №2084 | пгт. Арти | ул. Волочнева,42а | 70,5 | ЭЦВ 8-25-55 | 1 | 25 | 55 |
| 3 | ВНБ «ДРСУ» | скважина №8357 | Пгт. Арти | ул. Малышева,112а | 90 | CRS 6-25/16 | 1,2 | 25 | 130 |
| 4 | ВНБ «ДРСУ Комсомольская» | скважина №7395 | пгт. Арти | ул. Комсомольская, д. 74 | 118 | ЭЦВ 6-16-110 | 6 | 16 | 110 |
| 5 | ВНБ «Заводская 2» | скважина №6672 | пгт. Арти | ул. Симинчинская,1а | 107 | ЭЦВ 8-25-125 | утоплен | 25 | 125 |
| скважина №6673 | 120 | ЭЦВ 8-40-110 | 10 | 40 | 110 |
| 6 | ВНБ «Карзинская» | скважина №4414 | пгт. Арти | 10-й Пятилетки,62а | 86 | CRS 6-25/16 | 8 | 25 | 130 |
| скважина №5942 | 92 | ЭЦВ 6-25-100 кн | 8 | 25 | 100 |
| 7 | ВНБ «МХЛ» | скважина №7325 | пгт. Арти | ул. Козлова, д. 121 | 90 | БЦПЭ 0,5-63У | 24 | 2,5 | 63 |
| 8 | ВНБ «Налоговая | скважина №5943 | пгт. Арти | ул. Молодежная,10 | 100 | CRS 6-25/16 | 11 | 25 | 130 |
| скважина №8359 | 90 | ЭЦВ 6-16-110 | 18 | 16 | 110 |
| скважина №5988 | 100 |  |  |  |  |
| 9 | ВНБ «Партизанская | скважина №8355 | пгт. Арти | ул. Кирова,25а | 120 | ЭЦВ 8-25-125 | 7 | 25 | 125 |
| скважина № 4483 | 90 | 6SR18/11 pedr. | 9,4 | 18 | 148 |
| 10 | ВНБ «Пристанинская» | скважина №4488 | пгт. Арти | ул. Аносова,129а | 70,5 | ЭЦВ 8-25-125 | 1,5 | 25 | 125 |
|  | 6-16-110 (рез) | 2,2 | 16 | 110 |
| 11 | ВНБ «Райпо» | скважина №8353 | пгт. Арти | ул. Карла Маркса,12а | 90 | ЭЦВ 6-25-100 | 5 | 25 | 100 |
| скважина №2038 | 47 | ЭЦВ 6-16-75 | 7 | 16 | 75 |
| 12 | ВНБ РТП | скважина №4499 | пгт. Арти | ул. Первомайская,124 | 80 | ЭЦВ 6-10-80 | 0,1 | 10 | 80 |
| 13 | ВНБ «Серебровка» | скважина № 5987 | пгт. Арти | ул. Черепанова,54а | 100 | ЭЦВ 6-16-110 | 14 | 16 | 110 |
| 14 | ВНБ «Химия» | скважина №7329 | пгт. Арти | ул. Гагарина, 68 | 120 | Pedrolo 4SRm/18 | 12 | 4 | 100 |
|  |  |  |  |  |
| 15 | ВНБ «Центральная» | скважина №1503 | пгт. Арти | ул. Гагарина,4а | 80 | ЭЦВ 6-16-110 (Промбурвод) | 10 | 16 | 110 |
| 16 | ВНБ «Школа № 2» | скважина № 6698 | пгт. Арти | ул. Сосновая,32а | 90 | ЭЦВ 6-16-110 (дальняя) | 11 | 16 | 110 |
|  | ЭЦВ 8-25-100 | 7 | 25 | 100 |
|  | ЭЦВ 8-40-120 справа | 0 | 40 | 120 |
| 17 | ВНБ «ДСПМК» | скважина № 7393 | пгт. Арти | ул.Дорожная,4а | 125 | ЭЦВ 6-25-100 | 6,3 | 25 | 100 |
| Барабинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Бараба» | скважина №3923 | с. Бараба | ул. Юбилейная,1д | 88 | ЭЦВ 5-10-125 | 22 | 10 | 125 |
| 2 | ВНБ «Большие Карзи» | скважина № 7338 | с. Большие Карзи | ул.Советская,33а | 78 | ЭЦВ 6-16-110 | 1 | 16 | 110 |
| 3 | ВНБ «Малая Дегтярка» | скважина №3466 | д. Малая Дегтярка | ул.Культуры,9а | 101 | ЭЦВ 6.5-10-85 | 2 | 10 | 85 |
| Березовскоя сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «1 Мая» | скважина №6647 | с. Березовка | ул. 1Мая, д73, корп, а | 88 | БЦПЭ 0,5-50У Водолей | 6 | 3,6 | 50 |
| 2 | ВНБ «Центральная» | скважина № 3445 | с. Березовка | ул.Железнодорожников, 4а | 78 | ЭЦВ 6-10-110 | 5 | 10 | 110 |
| 3 | ВНБ «Энгельса» | скважина №5284 | с. Березовка | ул. Энгельса,55а | 101 | ETERNA SPS2-110 | 4 | 2,5 | 110 |
| Куркинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Курки» | скважина №2987 | с. Курки | ул. Совхозная,1а | 51 | UNIPUMP ECO-4 | 6,5 | 4 | 110 |
| Малокарзинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Малые Карзи» | скважина №3489 | с. Малые Карзи | ул. Юбилейная,13а | 50 | ЭЦВ 6-10-85 | 2,5 | 10 | 85 |
| Малотавринская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Малая Тавра» | скважина №5217 | с. Малая Тавра | ул. Пролетарская,20а | 110 | ЭЦВ 6-10-110 | 6,3 | 10 | 110 |
| 2 | ВНБ «Багышково» | скважина № 3996 | д. Багышково | Ул. Советская,30 | 80 | ЭЦВ 6-10-110 | 2,6 | 10 | 110 |
| Новозлатоуская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Администрация» | скважина №2192 | с. Новый Златоуст | ул. Новая,6а | 45 | ЭЦВ 6-10-110 | 0,5 | 10 | 110 |
| 2 | ВНБ «Гора» | скважина №5917 | с. Новый Златоуст | ул. Новая, 1а | 110 | ЭЦВ 6-16-75 | 0,1 | 10 | 75 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ВНБ «Пантелейково» | скважина №8350 | с. Пантелейково | ул. Луговая,8а | 110 | ЭЦВ 6-10-140 | 8,5 | 10 | 140 |
| 2 | ВНБ «Пантелейково» | скважина №6625 | с. Пантелейково | ул. Трактовая,49а | 90 | законсервирована |  |  |  |
| Поташкинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Абросимова» | скважина №4425 | с. Поташка | ул. Абросимова, д. 52а | 80 | ЭЦВ 6-16-110 | 0,5 | 16 | 110 |
| 2 | ВНБ «Юбилейная» | скважина №2939 | с. Поташка | ул. Юбилейная,2а | 75 | ЭЦВ 6-16-110 | 3,1 | 16 | 110 |
| 3 | ВНБ «Чапаева» | скважина №4428 | с. Поташка | ул. Чапаева,25а | 80 | 4SR4m/18 | 3 | 4 | 90 |
| Пристанинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Чекмаш» | Скважина № 3461 | д. Чекмаш | Ул. Трактовая,1 | 40 | ЭЦВ 6-10-80 | 1 | 10 | 80 |
| 2 | ВНБ «Волково» | Скважина № 4403 | д. Волково | Ул. Кирова,1 | 89 | ЭЦВ 6-10-80 | 2,5 | 10 | 80 |
| 3 | ВНБ «Комарова» | Скважина № 4416 | д. Комарово | Ул. Береговая,1 | 43 | Вихрь СН-60В | 0,3 | 1,3 | 60 |
| Сажинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Больничный городок» | скважина №652 | с. Сажино | ул. Больничный городок, д. 8 | 50 | ЭЦВ 6-25-100 | 5 | 25 | 100 |
| 2 | ВНБ «Свободы» | скважина №5923 | с. Сажино | ул. Свободы, д. 22б | 89 | ЭЦВ 6-10-85 | 0 | 10 | 85 |
| 3 | ВНБ «Советская» | скважина № 5923а | с. Сажино | ул. Советская, д. 99а | 90 | ЭЦВ 6-10-110 | 5,5 | 10 | 110 |
| 4 | ВНБ «Чухарева» | скважина №5920 | с. Сажино | ул. Чухарева, д. 1а | 80 | ЭЦВ 6-16-140 | 9 | 16 | 140 |
| 5 | ВНБ «Волкова» | скважина №2711 | с. Сажино | ул. Волкова,20а | 90 | ЭЦВ 6-10-80 | 10,5 | 10 | 80 |
| 6 | ВНБ «Конево» | Скважина № 3078 | д. Конево | Ул. Советская, 6 | 61 | ЭЦВ 6-10-80 | 13 | 10 | 80 |
| 7 | ВНБ «Соколята» | Скважина № 3469 | д. Соколята | Ул. Лесная,2 | 101 | ЭЦВ5-6,5-120 | 4 | 6,5 | 120 |
| 8 | ВНБ «Попово» | Скважина № 3914 | д. Попово | Ул. Трактовая,7 | 85 | ЭЦВ 6-10-80 | 10 | 3,5 | 80 |
| Свердловская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «МТФ» | скважина №4455 | с. Свердловское | ул.Куйбышева,7а | 80 | ЭЦВ 6-10-85 | 0,5 | 10 | 85 |
| 2 | ВНБ «СПК» | скважина №6689 | с. Свердловское | ул.Мира, 20 | 82 | ЭЦВ 6-16-110 | 0,5 | 16 | 110 |
| 3 | ВНБ «СХТ» | скважина №5292 | с. Свердловское | ул. Лесная, д. 4 | 59 | ЭЦВ 6-10-80 | 5 | 10 | 80 |
| 4 | ВНБ «Полдневая» | Скважина № 5244 | д. Полдневая | Ул. Октября,5 | 90 | ЭЦВ 6-16-75 | 0,3 | 16 | 75 |
| Староартинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «КРЯЖ» | скважина №2098 | с. Старые Арти | ул. Ленина, д. 238а | 56,5 | CRS 6-16/16 | 5,3 | 16 | 110 |
| 2 | ВНБ «МТМ» | скважина №1888 | с. Старые Арти | ул.Ленина,44а | 50 | ЭЦВ 6-16-110 | 3 | 16 | 110 |
| 3 | ВНБ « МТФ» | скважина №5698 | с. Старые Арти | ул.Заречная,50а | 92 | ЭЦВ 6-16-110 | 6,3 | 16 | 110 |
| 4 | ВНБ «Сенная» | скважина № 1924 | д. Сенная | Ул. Береговая | 50 | ЭЦВ 6-10-80 | 0,3 | 10 | 80 |
| Сухановская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ «Мира» | скважина №3459 | с. Сухановка | с. Сухановка ул.Мира,1а | 90 | ЭЦВ 6-16-110 | 0,8 | 16 | 110 |
| 2 | ВНБ «Победы» | скважина №3458 | с. Сухановка | ул.Победы,3а | 90 | ЭЦВ 6-10-110 | 2 | 10 | 110 |
| Азигуловская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ с. Азигулово | скважина №6654 | с. Азигулово | ул.30 лет Победы26д | 70 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 2 | ВНБ д. Биткино | скважина №6624 | д. Биткино | ул.Ясная 1А | 60 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| Манчажская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ с. Манчаж | скважина №147 | с.Манчаж | ул.8 Марта 63Б | 80 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 2 | ВНБ с. Манчаж | скважина №148 | с.Манчаж | пер.Советский 8А | 80 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 3 | ВНБ с. Манчаж | скважина №5232 | с.Манчаж | ул.Манчажская | 72 | ЭЦВ 6-16-130 |  | 16 | 13 |
| 4 | ВНБ с. Манчаж | скважина №6634 | с.Манчаж | ул.Лесная 15А | 85 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 5 | ВНБ д. Токари | скважина №6628а | д.Токари | ул.Пролетарская12а |  | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 6 |  | скважина д. Токари, р-он фермы | д.Токари | Район фермы |  | ЭЦВ 6-16-130 |  | 16 | 130 |
| 7 |  | скважина д.Кадочниково, ул.Трактовая 14а | д.Кадочниково | ул.Трактовая 14а |  | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 8 | ВНД д. Кадочниково | скважина № 2340 | д.Кадочниково | ул.Заречная 6А |  | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| Симинчинская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ с. Симинчи | скважина №3426 | с. Симинчи | ул.Садовая 11А | 74,5 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 2 | ВНБ д. Верхний Бардым | скважина №4461 | д. Верхний Бардым | ул.Трактовая 22А | 60 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 3 | ВНБ д. Нижний Бардым | скважина №5218 | д. Нижний Бардым | ул.Школьная 11А | 70 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| Устьманчажская сельская администрация | | | | | | | | | |
| 1 | ВНБ д. Усть- Манчаж | скважина №3932а | с. Усть-Манчаж | ул.Школьная 24 | 65 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |
| 2 | ВНБ д. Бихметково | скважина №5300 | д. Бихметково | ул.Новая 29В | 80 | ЭЦВ 6-10-80 |  | 10 | 80 |

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 – 194,262 км (таблица 2.4.2), из них:

* + сети р.п.Арти – 69,183 км.
  + сети поселений – 125,079 км.

**Таблица 2.4.2 – Характеристика сетей водоснабжения**

| Обозначение участка | Диаметр трубопроводов, мм | Длиня 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 | 808 | 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 | 11993 | 1972, 1984 |
| сети водоснабжения ВНБ «МХЛ» скважина №7325 | 76, 89 | 749 | 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 | 7917 | 1974 |
| сети водоснабжения ВНБ «Пристанинская» скважина №4488 | 32, 50, 63, 76 | 1428 | 1975 |
| сети водоснабжения ВНБ «Райпо» скважина №8353, 2038 | 40, 57, 63, 76, 100 | 7035 | 1962, 1991 |
| сети водоснабжения ВНБ РТП скважина №4499 | 32, 100 | 655 | 1975 |
| сети водоснабжения ВНБ «Серебровка» скважина № 5987 | 32, 57, 63, 76, 100 | 3513 | 1980 |
| сети водоснабжения ВНБ «Химия» скважина №7329 | 100 | 139 | 1987 |
| 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 | 9076 | 1986 |
| сети водоснабжения ВНБ «ДСПМК» скважина № 7393 | 32, 57, 76, 100 | 1872 | 1990 |
| **Итого по Артинской ПА** | | **69183** |  |
| 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 |
| Березовская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Центральная» скважина №3445 | 32, 50, 76, 108, 110, 159 | 3560 | 1966, 1977, 1983 |
| сети водоснабжения ВНБ «1 Мая» скважина № 6647 | 76, 108 | 749 | 1968 |
| сети водоснабжения ВНБ «Энгельса» скважина №5284 | 76, 108 | 1176 | 1973, 1983 |
| Куркинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Курки» скважина №7338 | 57, 76, 89, 127 | 3896 | 1966 |
| Малокарзинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Малые Карзи» скважина №3489 | 89 | 381,2 | 1965, 1969 |
| 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 |
| Новозлатоуская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Администрация» скважина №2192 | 50 | 164 | 1978 |
| сети водоснабжения ВНБ «Гора» скважина №5917 | 50, 89 | 750 | 1963 |
| Пантелейковская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Пантелейково» скважина №8350 | 57, 63, 76, 108, 120, 127 | 4452 | 1991 |
| Поташкинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Абросимова» скважина №4425 | 57, 110 | 1856 | 1974 |
| сети водоснабжения ВНБ «Юбилейная» скважина №2939 | 40, 57, 76, 108 | 5363 | 1966 |
| сети водоснабжения ВНБ «Чапаева» скважина №4428 | 63, 89 | 892 | 1973 |
| Пристанинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ "Пристанинская" скважина № 4488 | 50, 57 | 2005 | 1975 |
| сети водоснабжения ВНБ «Чекмаш» Скважина № 3461 | 57, 89 | 1090 | 1968 |
| сети водоснабжения ВНБ «Волково» Скважина № 4403 | 57, 89 | 1623 | 1965 |
| 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 | 1591 | 1965, 1978 |
| транспортировка ХВС ВНБ «Чухарева» скважина №5920 | 50, 108 | 2232 | 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 |
| 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 |
| Староартинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «КРЯЖ» скважина №2098 | 57, 63, 76, 89, 108 | 4551 | 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 | 3000 | 1968 |
| Сухановская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ «Мира» скважина №3459 | 57, 76, 89 | 644 | 1968 |
| сети водоснабжения ВНБ «Победы» скважина №3458 | 57, 76, 110 | 1830 | 1968 |
| Азигуловская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ с. Азигулово скважина №6654 |  | 6000 | 1982 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Биткино скважина №6624 |  | 3000 | 1979 |
| Манчажская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №147 |  | 7900 | 1955 |
| сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №148 |  | 3200 | 1955, 1999 |
| сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №5232 |  | 5480 | 1999 |
| сети водоснабжения ВНБ с. Манчаж скважина №6634 |  | 1000 | 1997 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Токари скважина №6628а |  | 3000 | 1983 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Токари буровая скважина район фермы |  | 1100 | 1983 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Кадочниково буровая скважина ул. Трактовая 14а |  | 2050 | 1963 |
| Симинчинская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ с. Симинчи скважина №3426 |  | 6000 | 1990 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Верхний Бардым скважина №4461 |  | 2000 | 1984 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Нижний Бардым скважина №5218 |  | 4000 | 1985 |
| УстьМаньчажская сельская администрация | | | |
| сети водоснабжения ВНБ с. Усть-Манчаж скважина №3932а |  | 3000 | 1990 |
| сети водоснабжения ВНБ д. Бихметково скважина №5300 |  | 2500 | 1966 |
| **Итого по МО:** |  | **194262,20** |  |

**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. | 2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| Артинская поселковая администрация | | | |
| ВНБ «Березка» скважина № 5960 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 10,864 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 10,864 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 10,864 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 10,864 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 2,1 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 8,764 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,29 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 8,27 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,2 |
| ВНБ «Волочнева скважина №2084 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 2,9 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 2,9 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 2,9 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 2,9 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,3 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 2,6 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,09 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 2,45 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,06 |
| ВНБ «ДРСУ» скважина №8357 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 4,55 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 4,55 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 4,55 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 4,55 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,4 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,15 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,14 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 3,92 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,1 |
| ВНБ «ДРСУ Комсомольская» скважина №7395 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 5,3 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 5,3 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 5,3 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 5,3 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,5 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,8 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,16 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 4,53 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,1 |
| ВНБ «Заводская 2» скважина №6672 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 19,45 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 19,45 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 19,45 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 19,45 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 2,9 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16,55 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,55 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,62 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,38 |
| ВНБ «Заводская 2» скважина № 6673 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 21 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 21 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 21 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 21 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4,2 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16,8 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,55 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,86 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,39 |
| ВНБ «Карзинская» скважина №4414 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 18,308 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 18,308 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 18,308 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 18,308 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,6 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 14,71 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,49 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 13,88 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,34 |
| ВНБ «Карзинская» скважина №5942 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 20 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 20 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,53 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,1 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,37 |
| ВНБ «МХЛ» скважина №7325 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,31 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 0,31 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,31 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 0,31 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,062 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,25 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,01 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 0,23 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,01 |
| ВНБ "Налоговая" скважина №5943 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 18,926 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 18,926 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 18,926 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 18,926 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,7 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 15,23 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,5 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 14,37 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,35 |
| ВНБ «Налоговая» скважина №8359 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 20 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 20 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,53 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,1 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,37 |
| ВНБ «Налоговая» скважина №5988 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 17,852 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 17,852 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 17,852 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 17,852 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,6 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 14,25 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,47 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 13,45 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,33 |
| ВНБ «Партизанская» скважина №8355 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 13 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 13 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 13 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 13 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 2,6 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,34 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,34 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 9,82 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,24 |
| ВНБ «Партизанская» скважина №4483 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 20,297 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,297 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 20,297 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,297 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,04 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 17,26 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,57 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 16,29 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,4 |
| ВНБ «Пристанинская» скважина №4488 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 15,698 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 15,698 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 15,698 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 15,698 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,1 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 12,6 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,42 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 11,89 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,29 |
| ВНБ «Райпо» скважина №8353 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 10,46 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 10,46 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 10,46 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 10,46 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 15,56 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 0 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0 |
| ВНБ «Райпо» скважина.№2038 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 9 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 9 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 9 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 9 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,8 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 7,2 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,24 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 6,8 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,17 |
| ВНБ РТП скважина №4499 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 4,584 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 4,584 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 4,584 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 4,584 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,916 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 3,67 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,12 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 3,46 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,08 |
| ВНБ «Серебровка» скважина № 5987 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 20,97 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,97 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 20,97 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,97 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4,194 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16,78 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,55 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,84 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,39 |
| ВНБ «Химия» скважина №7329 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 5,684 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 5,684 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 5,684 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 5,684 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,852 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,83 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,16 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 4,56 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,11 |
| ВНБ «Центральная» скважина №1503 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 20,4 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,4 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 20,4 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 20,4 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4,08 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 16,32 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,54 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 15,41 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,38 |
| ВНБ «Школа № 2» скважина № 6698 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 32,428 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 32,428 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 32,428 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 32,428 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 4,864 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 27,56 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,91 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 26,02 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,63 |
| ВНБ «ДСПМК» скважина № 7393 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 9,653 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 9,653 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 9,653 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 9,653 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,447 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 8,21 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 0,27 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 7,75 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 0,19 |
| Барабинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Бараба» скважина №3923 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,986 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,986 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,986 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,986 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,147 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,839 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,79 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «Большие Карзи» скважина № 7338 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,208 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,208 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,208 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,208 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,181 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,027 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,97 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «Малая Дегтярка» скважина №3466 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 2,854 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,854 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 2,854 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,854 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,713 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 2,141 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,07 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 2,02 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,05 |
| Березовская сельская администрация | | | |
| ВНБ «1 Мая» скважина № 6647 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 3,31 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,31 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 3,31 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,31 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,331 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 2,979 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,1 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 2,81 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,07 |
| ВНБ «Центральная» скважина №3445 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,92 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,92 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,92 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,92 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,138 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,782 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,74 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «Энгельса» скважина №5284 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,96 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,96 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,96 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,96 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,144 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,816 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,77 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| Куркинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Курки» скважина №2987 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 3,655 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,655 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 3,655 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,655 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,548 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 3,107 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,1 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 2,93 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,07 |
| Малокарзинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Малые Карзи» скважина №3489 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,852 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,852 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,852 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,852 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,277 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,575 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,05 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,49 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,04 |
| Малотавринская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Малая Тавра» скважина №5217 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 6,89 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 6,89 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 6,89 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 6,89 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,033 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 5,857 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,19 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 5,53 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,13 |
| ВНБ «Багышково» Скважина № 3996 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 2,325 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,325 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 2,325 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,325 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,348 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,977 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,07 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,87 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,05 |
| Новозлатоустовская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Администрация» скважина №2192 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,678 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,678 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,678 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,678 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,101 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,577 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,02 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,54 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,01 |
| ВНБ «Гора» скважина №5917 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,156 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,156 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,156 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,156 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,023 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,133 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,13 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0 |
| Пантелейковская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Пантелейково» скважина №8350 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 8,1 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 8,1 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 8,1 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 8,1 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,296 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 6,804 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,22 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 6,42 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,16 |
| Поташкинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Абросимова» скважина №4425 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,982 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,982 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,982 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,982 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,196 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,786 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,74 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «Юбилейная» скважина №2939 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,76 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,76 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,76 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,76 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,264 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,496 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,05 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,41 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,03 |
| ВНБ «Чапаева» скважина №4428 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,23 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,23 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,23 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,23 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,184 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,046 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,99 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| Пристанинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Чекмаш» Скважина № 3461 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,35 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,35 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,35 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,35 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,202 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,148 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,04 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,08 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,03 |
| ВНБ «Волково» Скважина № 4403 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,15 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,85 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,8 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «Комарова» Скважина № 4416 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,69 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,69 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,69 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,69 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,075 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,615 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,02 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,58 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,01 |
| Сажинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Больничный городок» скважина №652 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 3,886 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,886 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 3,886 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 3,886 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 3,886 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,13 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 3,67 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,09 |
| ВНБ «Свободы» скважина №5923 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 12,994 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 12,994 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 12,994 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 12,994 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 12,994 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,43 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 12,27 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,3 |
| ВВНБ «Советская» скважина № 5923а | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 4,2 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 4,2 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 4,2 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 4,2 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,2 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,14 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 3,96 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,1 |
| ВНБ «Чухарева» скважина №5920 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 12,75 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 12,75 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 12,75 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 12,75 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 12,75 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,42 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 12,04 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,29 |
| ВНБ «Волкова» скважина №2711 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 6,6 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 6,6 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 6,6 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 6,6 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 6,6 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,22 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 6,23 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,15 |
| ВНБ «Конево» скважина № 3078 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,51 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,51 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,51 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,51 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,51 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,02 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,48 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,01 |
| ВНБ «Соколята» скважина № 3469 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,848 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,848 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,848 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,848 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,848 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,06 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,74 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,04 |
| ВНБ «Попово» скважина № 3914 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,2 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,2 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,2 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,2 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год |  |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,2 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,5 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0 |
| Свердловская сельская администрация | | | |
| ВНБ «МТФ» скважина №4455 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,04 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,04 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,04 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,04 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,156 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,884 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,03 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,83 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| ВНБ «СПК» скважина №6689 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,341 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,341 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,341 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,341 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,201 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,14 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,04 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,08 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,03 |
| ВНБ «СХТ» скважина №5292 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 4,248 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 4,248 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 4,248 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 4,248 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,764 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 3,484 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,11 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 3,29 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,08 |
| ВНБ «Полдневая» скважина № 5244 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,26 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,26 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,26 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,26 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,189 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,071 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,04 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,01 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,02 |
| Староартинская сельская администрация | | | |
| ВНБ «КРЯЖ» скважина №2098 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 7,69 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 7,69 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 7,69 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 7,69 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,153 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 6,537 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,22 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 6,17 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,15 |
| ВНБ «МТМ» скважина №1888 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 10,1 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 10,1 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 10,1 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 10,1 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 1,515 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 8,585 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,28 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 8,1 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,2 |
| ВНБ « МТФ» скважина №5698 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 2,5 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,5 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 2,5 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 2,5 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,375 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 2,125 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,07 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 2,01 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,05 |
| ВНБ «Сенная» скважина № 1924 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,705 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,705 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,705 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,705 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,255 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,45 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,05 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,37 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,03 |
| Сухановская сельская администрация | | | |
| ВНБ «Мира» скважина №3459 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 0,59 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,59 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 0,59 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 0,59 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,088 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 0,502 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,02 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 0,47 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,01 |
| ВНБ «Победы» скважина №3458 | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 1,55 |
| 1.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,55 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем Переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 1,55 |
| 3.1 | питьевой воды | тыс. м3\год | 1,55 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,232 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 1,318 |
| 5.1 | бюджет | тыс. м3\год | 0,04 |
| 5.1 | население | тыс. м3\год | 1,24 |
| 5.2 | прочие потребители | тыс. м3\год | 0,03 |
| Азигуловская сельская администрация | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 11 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 11 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 11 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 11 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,2 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 7,8 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 1,8 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 6 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год |  |
| Манчажская сельская администрация | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 45 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 45 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 45 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 45 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 10 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 35 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 2,8 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 30,3 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 1,9 |
| Симинчинская сельская администрация | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 7,6 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 7,6 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 7,6 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год |  |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 3,2 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,4 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год |  |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 4,4 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год |  |
| Устьманчажская сельская администрация | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 5 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 5 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год |  |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 5 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год |  |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 0,8 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 4,2 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год |  |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 4,2 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год |  |
| Итого по АГО | | | |
| 1 | Объем поднятой воды, из них: | тыс. м3\год | 507,152 |
| 1.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 507,152 |
| 2 | Расход воды на собственные нужды | тыс. м3\год | 0 |
| 3 | Объем переданной воды в сеть из них: | тыс. м3\год | 507,152 |
| 3.1 | - питьевой воды | тыс. м3\год | 494,552 |
| 4 | Потери в сетях | тыс. м3\год | 100,294 |
| 5 | Передано воды потребителям из них: | тыс. м3\год | 401,913 |
| 5.1 | - бюджет | тыс. м3\год | 16,49 |
| 5.1 | - население | тыс. м3\год | 385,59 |
| 5.2 | - прочие потребители | тыс. м3\год | 10,17 |

**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.

**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 |
| 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  ВНБ Химия | пгт. Арти | улица Гагарина, 68-44, от улицы Южная, 27 до улицы Ленина, 160 |
| 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 Овсеенко, 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 улица 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, 2б - 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 отулицы Иконникова, 25 до улицы Уральская, 2-5. |
| село Пристань | Улица Партизанская, 1-73; улица Мелехова, 1-27; улица Набережная, 1-17; улица Советская, 1-21 |
| 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  ВНБ Центральная | пгт. Арти | улица Гагарина, 4а - улица Карла Маркса, 17 –переулок Почтовый, улица Нефедова, 1-переулок Школьный, улица Карла Маркса, 35-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 улица 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 Трактовая, 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 Трактовая, 1-65, улица Молодежная, 1-24, улица Набережная, 1-48 |
| 26 | ВЗУ №26  ВНБ Пантелейково | село Пантелейково | улица Трактовая,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 Трактовая, 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  ВНБ Победы | село Сухановка | улица Победы, 3а |
| 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, улицаПобеды,1-20, улица Мира, 2-8 |
| 43 | ВЗУ №43  Больничный городок, 8 | село Сажино | улица Больничный городок, 8-1, улица Октябрьская, 1-20, улица Трактовая |
| 44 | ВЗУ №44  улица Свободы | село Сажино | улица Свободы, 22б-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 Трактовая, 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 Трактовая, 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, улицаКирова, 8 |
| 55 | ВЗУ №55  ВНБ Администрация | село  Новый Златоуст | улица Новая, 6а – улица Кирова, 1 - улица Ленина, 8-22 |
| 56 | ВЗУ №56  ВНБ Бараба | село Бараба | улица Юбилейная, 1д-15, улица Нагорная, 1-13, улицаМира, 1-7 |
| 57 | ВЗУ №57  ВНБ Большие Карзи | деревня  Больщие 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 | данные не предоставлены |
| 61 | ВЗУ №61  ВНБ с. Манчаж | село Манчаж | данные не предоставлены |
| 62 | ВЗУ №62  ВНБ д. Усть- Манчаж | село Усть-Манчаж | данные не предоставлены |
| 63 | ВЗУ №63  ВНБ с. Азигулово | село Азигулово | данные не предоставлены |
| 64 | ВЗУ №64  ВНБ с. Симинчи | село Симинчи | данные не предоставлены |
| 65 | ВЗУ №65  ВНБ д. Верхний Бардым | деревня Верхний Бардым | данные не предоставлены |
| 66 | ВЗУ №66  ВНБ д. Нижний Бардым | деревня Нижний Бардым | данные не предоставлены |
| 67 | ВЗУ №67  ВНБ д. Бихметково | деревня Бихметково | данные не предоставлены |
| 68 | ВЗУ №68  ВНБ д. Биткино | деревня Биткино | данные не предоставлены |
| 69 | ВЗУ №69 | деревня Бакийково | данные не предоставлены |
| 70 | ВЗУ №70  ВНД д. Кадочниково | деревня Кадочниково | данные не предоставлены |
| 71 | ВЗУ №71  ВНБ д. Токари | деревня Токари | данные не предоставлены |

**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 документации;

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 отсутствует 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.

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

На момент на актуализацию программы «Комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа» для ресурсоснабжающей организации МУП АГО «Водоканал» тарифы не утверждены.

**Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения**

Состояние сетей водоснабжения и водохозяйственного комплекса в [целом](http://zubstom.ru/docs/index-18760.html) [имеет важнейшее значение для](http://zubstom.ru/docs/index-18760.html) социально-экономического развития Артинского городского округа. Проблемы обеспечения населения питьевой водой надлежащего качества в [достаточном количестве и](http://zubstom.ru/docs/index-9645.html) экологической безопасности водопользования являются актуальными для муниципального округа.

К общим проблемам водоснабжения в Артинском городском округе, в [частности](http://zubstom.ru/docs/index-389.html), 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](http://zubstom.ru/docs/index-20790.html), преобладание административных методов хозяйствования над рыночными;
* отсутствие значительных муниципальных и частных инвестиций в [процесс](http://zubstom.ru/docs/index-3237.html) [модернизации и развития](http://zubstom.ru/docs/index-3237.html) 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 осуществлялось хозспособом 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**

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 водоотведения**

Централизованным водоотведением обеспечено 11,74 % населения от общего количества, проживающего на территории округа. 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. м3/сут. | 7,7 |  |
| 3 | Очистные сооружения (КОС) | штук | 1 | 80 |
| 3.1 | Установленная мощность КОС | тыс. м3/сут. | 4,2 |  |
| 4 | Протяженность сетей водоотведения | км | 26,6 | 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 СМ125-80-315. 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, складируется 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 СМ125-80-315 - 1 шт., Q- 80м3/ч, 18 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 Dу 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, складируется 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, 18 кВт/ч |

**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 Dy 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, 7,5 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 FEKAMAX100С4-2,2 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 FEKAMAX100C4 -2,2 кВт, Q – 12 м3/ч, Р – 2 кгс/см2 |

**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 2xd125 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 25м3/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.м3/сут. |
| фактическая мощность | 4,2 тыс.м3/сут. |
| год ввода в эксплуатацию | 1976г. |
| износ объекта | 80% |
| здание КОС | кирпичное здание |
| марка воздуходувки | UB 125G 2шт. |
| марка насоса перекачки | СМ125-80-315 2 шт., 80 м3/ч |
| марка резервуаров | РВС 1000м3 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 выгреба 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**

Учет принимаемых сточных вод на очистных сооружениях отсутствует. Потребители централизованной системы водоотведения системами учета стоков не оборудованы.

**Надежность работы системы**

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

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

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

**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 объёма 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**

На момент на актуализацию программы «Комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа» для ресурсоснабжающей организации МУП АГО «Водоканал» тарифы не утверждены.

**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 2.1.2.2645-10) (Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. N 64 г. Москва "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10"). 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.

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

**Таблица 2.6.1 - Перечень контейнерных площадок для сбора ТКО от населения**

| № | Расположение контейнерной площадки | Количество контейнеров для ТКО, ед. | Наличие бункера для КГО, ед. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | с. Азигулово, улица Зинура Ахметова, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 2. | с. Азигулово, улица Советская, вблизи дома 62 | 3 | 1 |
| 3. | с. Азигулово, улица Комсомольцев-Фронтовиков, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 4. | с. Азигулово, улица 30 лет Победы, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 5. | с. Азигулово, улица Труда, вблизи дома 12 | 3 | 1 |
| 6. | с. Азигулово, улица Набережная, вблизи дома 35 | 3 | 1 |
| 7. | с. Азигулово, улица Советская, вблизи дома 121 | 3 | 1 |
| 8. | с. Азигулово, улица Советская, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 9. | с. Азигулово, улица Лесная, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 10. | д. Биткино, улица Набережная, вблизи дома 21 | 3 | 1 |
| 11. | д. Биткино, улица Советская, вблизи дома 54 | 3 | 1 |
| 12. | с. Азигулово, улица Комсомольцев-Фронтовиков, вблизи дома 50 | 3 | 1 |
| 13. | с.Сухановка, улица Мира, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 14. | с.Сухановка, улица Победы, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 15. | с.Сухановка, улица 8 Марта, вблизи дома 11 | 3 | 1 |
| 16. | с.Сухановка, улица Ленина, вблизи дома 125 | 3 | 1 |
| 17. | с.Сухановка, улица Ленина, вблизи дома 183 | 3 | 1 |
| 18. | с.Сухановка, улица Ленина, вблизи дома 196 | 3 | 1 |
| 19. | с.Сухановка, улица Ленина, вблизи дома 216 | 3 | 1 |
| 20. | с.Сухановка, улица Заречная, вблизи дома 17 | 3 | 1 |
| 21. | с.Сухановка, улица Заречная, вблизи дома 40 | 3 | 1 |
| 22. | д.Черкасовка , улица Молодежная, между домами 11-13 | 3 | 1 |
| 23. | д.Черкасовка , улица Советская, вблизи дома 26 | 3 | 1 |
| 24. | д.Черкасовка , улица Мира, вблизи дома 12 | 3 | 1 |
| 25. | д.Берёзовка, улица Железнодорожников, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 26. | д.Берёзовка, улица Юбилейная, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 27. | д.Берёзовка, улица Грязнова, вблизи дома 14 | 3 | 1 |
| 28. | д.Берёзовка, улица Энгельса, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 29. | д.Берёзовка, улица Энгельса, вблизи дома 6 | 3 | 1 |
| 30. | д.Берёзовка, улица Грязнова, вблизи дома 30 | 3 | 1 |
| 31. | д.Берёзовка, улица Энгельса, вблизи дома 63 | 3 | 1 |
| 32. | с.Курки, улица Новая , вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 33. | с.Курки, улица Мира, вблизи дома 99 | 3 | 1 |
| 34. | с.Курки, улица Заречная, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 35. | с.Курки, улица Молодежная, вблизи дома 16 | 3 | 1 |
| 36. | д. Малые Карзи, улица Гагарина, вблизи дома 25 | 3 | 1 |
| 37. | д. Малые Карзи, улица Гагарина, вблизи дома 53 | 3 | 1 |
| 38. | д. Малые Карзи, улица Юбилейная, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 39. | д. Малые Карзи, улица Мира, вблизи дома 46 | 3 | 1 |
| 40. | д. Малые Карзи, улица Советская, вблизи дома 7 | 3 | 1 |
| 41. | д. Малые Карзи, улица Мира, вблизи дома 2А | 3 | 1 |
| 42. | д. Малые Карзи, улица Советская, вблизи дома 39 | 3 | 1 |
| 43. | д.Ильчигулово, улица Ленина, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 44. | д.Ильчигулово, улица Ленина, вблизи дома 57А | 3 | 1 |
| 45. | д.Ильчигулово, улица Ленина, вблизи дома 29А | 3 | 1 |
| 46. | д.Байбулда, улица Луговая, вблизи дома 5 | 3 | 1 |
| 47. | д. Соколята, улица Победы, вблизи дома 39 | 3 | 1 |
| 48. | д. Соколята, улица Луговая, вблизи дома 17 | 3 | 1 |
| 49. | д. Конево, улица Трактовая, вблизи дома 12 | 3 | 1 |
| 50. | д. Конево, улица Трактовая, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 51. | с. Сажино, улица Свободы, вблизи дома 22А | 3 | 1 |
| 52. | с. Сажино, улица Победы, вблизи дома 6 | 3 | 1 |
| 53. | с. Сажино, улица Свободы, вблизи дома 18 | 3 | 1 |
| 54. | с. Сажино, улица Ленина, вблизи дома 43 | 3 | 1 |
| 55. | с. Сажино, улица Энергетиков, вблизи дома 7 | 3 | 1 |
| 56. | с. Сажино, улица Молодежная, вблизи дома 3 | 3 | 1 |
| 57. | с. Сажино, улица Советская, вблизи дома 61 | 3 | 1 |
| 58. | с. Сажино, улица Ленина, вблизи дома 14 | 3 | 1 |
| 59. | с. Сажино, улица Трактовая, вблизи дома 4 | 3 | 1 |
| 60. | д. Турышовка, улица Трактовая, вблизи дома 10 | 3 | 1 |
| 61. | д. Попово, улица Заречная, вблизи дома 23 | 3 | 1 |
| 62. | с. Сажино, улица Советская, вблизи дома 30 | 3 | 1 |
| 63. | с. Сажино, улица 9 мая, вблизи дома 21Б | 3 | 1 |
| 64. | с. Бараба, улица Юбилейная, вблизи дома 7 | 3 | 1 |
| 65. | с. Бараба, улица Юбилейная, вблизи дома 19 | 3 | 1 |
| 66. | с. Бараба, улица Юбилейная, вблизи дома 27 | 3 | 1 |
| 67. | с. Бараба, улица Красных партизан, вблизи дома 23 | 3 | 1 |
| 68. | с. Бараба, улица Нагорная, вблизи дома 13 | 3 | 1 |
| 69. | д. Большие Карзи, улица Советская, вблизи дома 16 | 3 | 1 |
| 70. | д. Большие Карзи, улица Советская, вблизи дома 1А | 3 | 1 |
| 71. | д. Большие Карзи, улица 40 лет Победы, вблизи дома 7 | 3 | 1 |
| 72. | д. Омельково, улица Заречная, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 73. | д. Омельково, улица Уральская, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 74. | д. Малая Дегтярка, улица Культуры, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 75. | с.Свердловское, улица Ленина, вблизи дома 5 | 3 | 1 |
| 76. | с.Свердловское, улица Ленина, вблизи дома 60 | 3 | 1 |
| 77. | с.Свердловское, улица Ленина, вблизи дома 92 | 3 | 1 |
| 78. | с.Свердловское, улица 8 Марта, вблизи дома 1 А | 3 | 1 |
| 79. | с.Свердловское, улица Куйбышева, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 80. | с.Свердловское, улица Юбилейная, вблизи дома 17 | 3 | 1 |
| 81. | с.Свердловское, улица Лесная, вблизи дома 6 | 3 | 1 |
| 82. | с.Свердловское, улица Космонавтов, вблизи дома 10 | 3 | 1 |
| 83. | с.Свердловское, улица Кирова, вблизи дома 52 | 3 | 1 |
| 84. | д.Андрейково, улица Эрыкана, вблизи дома 41 | 3 | 1 |
| 85. | д.Андрейково, улица Заречная, вблизи дома 28 | 3 | 1 |
| 86. | д.Полдневая, улица Октября, вблизи дома 5 | 3 | 1 |
| 87. | д.Полдневая, улица Чапаева, вблизи дома 12 | 3 | 1 |
| 88. | с.Новый Златоуст , улица Кирова, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 89. | с.Новый Златоуст , улица Ленина, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 90. | с.Новый Златоуст , улица Советская, вблизи дома 10 | 3 | 1 |
| 91. | д. Широкий Лог, улица Мира, вблизи дома 23 | 3 | 1 |
| 92. | с. Поташка, улица Ленина, вблизи дома 78 | 3 | 1 |
| 93. | с. Поташка, улица Ленина, вблизи дома 11 | 3 | 1 |
| 94. | с. Поташка, улица Октябрьская, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 95. | с. Поташка, улица Юбилейная, вблизи дома 5 | 3 | 1 |
| 96. | с. Поташка, улица Юбилейная, вблизи дома 22 | 3 | 1 |
| 97. | с. Поташка, улица Абросимова, вблизи дома 23 | 3 | 1 |
| 98. | д. Артя-Шигири, улица Ленина, вблизи дома 19 | 3 | 1 |
| 99. | д. Артя-Шигири, улица Ленина, вблизи дома 95 | 3 | 1 |
| 100. | д. Артя-Шигири, улица Совхозная, вблизи дома 6 | 3 | 1 |
| 101. | д. Артя-Шигири, улица Советская, вблизи дома 10 | 3 | 1 |
| 102. | д. Багышково , улица Николаева , вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 103. | д. Багышково , улица Пионерская , вблизи дома 4 | 3 | 1 |
| 104. | д. Багышково , улица Советская , вблизи дома 39 | 3 | 1 |
| 105. | д. Багышково , улица Советская , вблизи дома 65 | 3 | 1 |
| 106. | с. Малая Тавра, улица Зареченская, вблизи дома 42 | 3 | 1 |
| 107. | с. Малая Тавра, улица 8 Марта, между д.26 и д.28 | 3 | 1 |
| 108. | с. Малая Тавра, улица Молодежная, вблизи дома 19 | 3 | 1 |
| 109. | с. Малая Тавра, улица Советская , вблизи дома 1А | 3 | 1 |
| 110. | с. Малая Тавра, между ул. Ключевая и ул. Новая, между д. 15 и д.1 | 3 | 1 |
| 111. | с. Малая Тавра, улица Зареченская, вблизи дома 69 | 3 | 1 |
| 112. | с. Малая Тавра, улица Октябрьская, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 113. | с. Малая Тавра, улица Пролетарская, вблизи дома 13 | 3 | 1 |
| 114. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 5А | 3 | 1 |
| 115. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 42 | 3 | 1 |
| 116. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 78 | 3 | 1 |
| 117. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 122 | 3 | 1 |
| 118. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 180 | 3 | 1 |
| 119. | с. Старые Арти, улица Ленина, вблизи дома 216 | 3 | 1 |
| 120. | с. Старые Арти, улица Победы, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 121. | с. Старые Арти, улица Совхозная, вблизи дома 30 | 3 | 1 |
| 122. | с. Старые Арти, улица Заречная, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 123. | д. Стадухино, улица Кирова, вблизи дома 16 | 3 | 1 |
| 124. | д. Сенная, улица Свердлова, вблизи дома 29 | 3 | 1 |
| 125. | с.Пристань, улица Чапаева , вблизи дома 3А | 3 | 1 |
| 126. | с. Пристань, улица Крупской , вблизи дома 35А | 3 | 1 |
| 127. | с.Пристань, улица Чапаева , вблизи дома 17 | 3 | 1 |
| 128. | с.Пристань, улица Мелехова , вблизи дома 28 | 3 | 1 |
| 129. | д. Афонас ково, улица Комсомольская , вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 130. | д. Афонас ково, улица Новая , вблизи дома 7 | 3 | 1 |
| 131. | д. Чекмаш, улица Ленина , вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 132. | с. Манчаж, улица Трактовая, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 133. | с. Манчаж, улица Советская, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 134. | с. Манчаж, улица Манчажская, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 135. | с. Манчаж, улица Октябрьская, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 136. | с. Манчаж, улица Октябрьская, вблизи дома 54 | 3 | 1 |
| 137. | с. Манчаж, улица Октябрьская, вблизи дома 63 | 3 | 1 |
| 138. | с. Манчаж, улица Мира, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 139. | с. Манчаж, улица Манчажская, вблизи дома 65 | 3 | 1 |
| 140. | с. Манчаж, улица 8 Марта, вблизи дома 1 Г | 3 | 1 |
| 141. | с. Манчаж, улица 8 Марта, вблизи дома 65 | 3 | 1 |
| 142. | с. Манчаж, улица Комсомольская, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 143. | с. Манчаж, улица Советская, вблизи дома 127 А | 3 | 1 |
| 144. | с. Манчаж, улица Советская, вблизи дома 168 | 3 | 1 |
| 145. | с. Манчаж, улица Советская, вблизи дома 93 А | 3 | 1 |
| 146. | с. Манчаж, улица пер. Советский, вблизи дома 8 А | 3 | 1 |
| 147. | с. Манчаж, улица Трактовая, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 148. | с. Манчаж, улица 1 Мая, вблизи дома 5 | 3 | 1 |
| 149. | д. Токари, улица Трактовая, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 150. | д. Кадочниково, улица Трактовая, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 151. | с. Симинчи, улица Трактовая, вблизи дома 13 | 3 | 1 |
| 152. | с. Симинчи, улица Нагорная, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 153. | с. Симинчи, улица Советская, вблизи дома 59 | 3 | 1 |
| 154. | д. Верхний Бардым, улица Трактовая, вблизи дома 1 | 3 | 1 |
| 155. | д. Верхний Бардым, улица Ключевая, вблизи дома 6 | 3 | 1 |
| 156. | д. Верхний Бардым, улица Ключевая, вблизи дома 53 | 3 | 1 |
| 157. | д. Нижний Бардым, улица Комсомольская, вблизи дома 13-15 | 3 | 1 |
| 158. | д. Нижний Бардым, улица Комсомольская, вблизи дома 69 | 3 | 1 |
| 159. | д. Нижний Бардым, улица Заречная, вблизи дома 12 | 3 | 1 |
| 160. | д. Нижний Бардым, улица Заречная, вблизи дома 81 | 3 | 1 |
| 161. | д. Пантелейково, улица Мира, вблизи дома 8 | 3 | 1 |
| 162. | д. Пантелейково, улица Трактовая, вблизи дома 35 | 3 | 1 |
| 163. | д. Пантелейково, улица Набережная, вблизи дома 20 | 3 | 1 |
| 164. | д. Пантелейково, улица Трактовая, вблизи дома 49 | 3 | 1 |
| 165. | д. Пантелейково, улица Тополиная, вблизи дома 2 | 3 | 1 |
| 166. | д. Усть-Манчаж, улица Советская, вблизи дома 40 | 3 | 1 |
| 167. | д. Усть-Манчаж, улица Школьная, вблизи дома 25 | 3 | 1 |
| 168. | д. Бихметково, улица Партизанская, вблизи дома 57 | 3 | 1 |
| 169. | д. Бакийково, улица Азенбаева, вблизи дома 74 | 3 | 1 |
| 170. | д. Бакийково, улица Азенбаева, вблизи дома 25 | 3 | 1 |
| 171. | д. Бакийково, улица Азенбаева, вблизи дома 32 | 3 | 1 |
| 172. | пгт Арти, улица Первомайская, вблизи дома 107 | 1 | − |
| 173. | пгт Арти, улица Ленина, вблизи дома 272 | 4 | − |
| 174. | пгт Арти, улица Ленина, вблизи дома 294 | 2 | − |
| 175. | пгт Арти, улица Нефедова, вблизи дома 33/41 | 5 | − |
| 176. | пгт Арти, улица Нефедова, вблизи дома 28/32 | 5 | − |
| 177. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 14 | 2 | − |
| 178. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 94 | 2 | − |
| 179. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 93 | 2 | − |
| 180. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 62 | 4 | − |
| 181. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 56 | 1 | − |
| 182. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 109 А | 3 | − |
| 183. | пгт Арти, улица Козлова, вблизи дома 111А | 1 | − |
| 184. | пгт Арти, улица Геофизическая, вблизи дома 1А | 2 | − |
| 185. | пгт Арти, улица Геофизическая, вблизи дома 3А | 5 | − |
| 186. | пгт Арти, улица Кирова, вблизи дома 90 | 2 | − |
| 187. | пгт Арти, улица Кирова, вблизи дома 33а | 3 | − |
| 188. | пгт Арти, улица Королева, вблизи дома 55 | 2 | − |
| 189. | пгт Арти, улица Партизанская, вблизи дома 87 | 2 | − |
| 190. | пгт Арти, улица Заводская, вблизи дома 22 | 3 | − |
| 191. | пгт Арти, улица Рабочей Молодежи, вблизи дома 234а | 3 | − |
| 192. | пгт Арти, улица Автомобилистов, вблизи дома 15а | 3 | − |
| 193. | пгт Арти, улица Паначева, вблизи дома 62а | 2 | − |
| 194. | пгт Арти, улица Паначева, вблизи дома 43,А | 3 | − |
| 195. | пгт Арти, улица Карла Маркса, вблизи дома 179А | 2 | − |
| 196. | пгт Арти, улица Нефедова, вблизи дома 105А | 3 | − |
| 197. | пгт Арти, улица Южная, вблизи дома 15а | 3 | − |
| 198. | пгт Арти, улица Южная, вблизи дома 25 А | 3 | − |
| 199. | пгт Арти, улица Ленина, вблизи дома 197б | 3 | − |
| 200. | пгт Арти, улица Ленина, вблизи дома 264 А | 3 | − |
| 201. | пгт Арти, улица Королева, вблизи дома 109а | 3 | − |
| 202. | пгт Арти, улица Королева, вблизи дома 118а | 3 | − |
| 203. | пгт Арти, улица Ленина, вблизи дома 85/91 | 3 | − |
| 204. | пгт Арти, улица 10 Пятилетки, вблизи дома 9а | 6 | − |
| 205. | пгт Арти, улица Молодежная, вблизи дома 2а | 3 | − |
| 206. | пгт Арти, улица Карла Маркса, вблизи дома 28 а | 2 | − |
| 207. | пгт Арти, улица Розы Люксембург, вблизи дома 21а | 3 | − |
| 208. | пгт Арти, улица Пролетарская, вблизи дома 1а | 3 | − |
| 209. | пгт Арти, улица Пролетарская, вблизи дома 65а | 2 | − |
| 210. | пгт Арти, улица Овсеенко, вблизи дома 89а | 3 | − |
| 211. | пгт Арти, улица Козлова, вблизи дома 107а | 3 | − |
| 212. | пгт Арти, улица Комсомольская, вблизи дома 1 А | 3 | − |
| 213. | пгт Арти, улица Волочнева, вблизи дома 42а | 8 | − |
| 214. | пгт Арти, улица Щепочкина, вблизи дома 22а | 3 | − |
| 215. | пгт Арти, улица Прокопенко, вблизи дома 63а | 3 | − |
| 216. | пгт Арти, улица Невраева, вблизи дома 6а | 5 | − |
| 217. | пгт Арти, улица Восточная, вблизи дома 15а | 3 | − |
| 218. | пгт Арти, улица Красногорская, вблизи дома 6 а | 3 | − |
| 219. | пгт Арти, улица Лесная, вблизи дома 42 | 1 | − |
| 220. | пгт Арти, улица Лесная, вблизи дома 75а | 3 | − |
| 221. | пгт Арти, улица Иосса, вблизи дома 95а | 3 | − |
| 222. | пгт Арти, улица Аносова, вблизи дома 83а | 3 | − |
| 223. | пгт Арти, улица Фрунзе, вблизи дома 124А | 6 | − |
| 224. | пгт Арти, улица Партизанская, вблизи дома 16А | 3 | − |
| 225. | пгт Арти, улица Партизанская, вблизи дома 57а | 2 | − |
| 226. | пгт Арти, улица Бажова, вблизи дома 6а | 3 | − |
| 227. | пгт Арти, улица Грязнова, вблизи дома 15 а | 3 | − |
| 228. | пгт Арти, улица Малышева, вблизи дома 43а | 3 | − |
| 229. | пгт Арти, улица Малышева, вблизи дома 72а | 3 | − |
| 230. | с. Пристань, улица Новая , вблизи дома 1 Б | 3 | − |
| 231. | с. Пристань, улица Шевалдина, вблизи дома 59 А | 3 | − |
| 232. | с. Пристань, улица Мира, вблизи дома 1 А | 3 | − |
| 233. | с. Пристань, улица Крупской , вблизи дома 3 А | 3 | − |
| 234. | с. Пристань, улица Партизанская, вблизи дома 4 А | 3 | − |
| 235. | п. Усть-Югуш, улица Рабочая, вблизи дома 12а | 2 | − |
| 236. | п. Усть-Югуш, улица Уральская, вблизи дома 6а | 2 | − |
| 237. | п. Усть-Югуш, улица Заречная, вблизи дома 1а | 2 | − |
| 238. | п. Усть-Югуш, улица Октябрьская, вблизи дома 11а | 2 | − |
| 239. | п. Усть-Югуш, улица Набережная, вблизи дома 3а | 3 | − |
| 240. | п. Усть-Югуш, улица Первомайская, вблизи дома 5А | 3 | − |
| 241. | с. Сажино, улица Больничный городок, вблизи дома 3 | 3 | − |
| 242. | с. Сажино, улица Чухарева, вблизи дома 1 | 3 | − |
| 243. | с. Сажино, улица Свободы, вблизи дома 22 | 2 | − |
| 244. | с. Сажино, улица Больничный Городок, вблизи дома 7 | 8 | − |

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**

| № | Наименование юридического лица, индивидуальных предпринимателей | Местонахождение | Категория объекта |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | ООО «Артинский общепит» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Ленина, д.88 | Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые |
| 2. | ООО «Артинский общепит» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Ленина, д. 78/80 | Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые |
| 3. | Артинское районное потребительское общество | Свердловская обл, с. Свердловское, ул. Ленина, д. 36 | Промтоварный магазин |
| 4. | Артинское районное потребительское общество | Свердловская обл, с. Манчаж, ул. Советская, 58 "а" | Промтоварный магазин |
| 5. | ООО «Артинский хлебокомбинат» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Партизанская, д.99 | Предприятия иных отраслей промышленности |
| 6. | ООО «Колос» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Ленина, д. 96 | Промтоварный магазин |
| 7. | ИП Некрасов Юрий Алексеевич | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 64 | Промтоварный магазин |
| 8. | ИП Некрасов Юрий Алексеевич | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 100 | Промтоварный магазин |
| 9. | МАОУ АГО «Артинская СОШ№1» | Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Первомайская, д. 112 | Дошкольное образовательное учреждение |
| 10. | МАОУ АГО «Артинская СОШ№1» | Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Нефедова, д. 44 а | Общеобразовательное учреждение |
| 11. | МБОУ «Барабинская ООШ» | Свердловская обл, с. Бараба, ул. Юбилейная, д. 6 | Общеобразовательное учреждение |
| 12. | МБОУ «Куркинская ООШ» | Свердловская обл, с. Курки, ул. Заречная, д. 45 | Общеобразовательное учреждение |
| 13. | МБОУ «Свердловская СОШ» | Свердловская обл, с. Свердловское, ул. Ленина, д. 21 | Общеобразовательное учреждение |
| 14. | МБОУ «Свердловская СОШ» | Свердловская обл, с. Свердловское, ул. Ленина, д. 30 Б | Дошкольное образовательное учреждение |
| 15. | МБОУ «Сухановская СОШ» | Свердловская обл, с. Сухановка, ул. Ленина, д. 112 | Общеобразовательное учреждение |
| 16. | МАОУ «Артинский лицей» | Свердловская обл,пгт. Арти, ул. Лесная, д.2 | Общеобразовательное учреждение |
| 17. | МБОУ «Малотавринская СОШ» | Свердловская обл, с. Малая Тавра, ул. Молодежная, д. 2 | Дошкольное образовательное учреждение |
| 18. | МАОУ АГО «Артинская СОШ №6» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Дерябина, д. 13 | Общеобразовательное учреждение |
| 19. | ИП Ватлина Светлана Леонидовна | Свердловская обл, д .Пантелейково, ул. Тополиная, д. 5 | Кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые |
| 20. | МАОУ «Азигуловская СОШ» | Свердловская обл,с. Азигулово, ул. 30лет Победы, д. 26 | Общеобразовательное учреждение |
| 21. | МАОУ «Азигуловская СОШ» | Свердловская обл,д. Нижний Бардым, ул. Школьная, д. 7 | Общеобразовательное учреждение |
| 22. | МБОУ «Березовская ООШ» | Свердловская обл, д. Березовка, ул. Трактовая, д. 3 | Общеобразовательное учреждение |
| 23. | МБОУ «Поташкинская СОШ» | Свердловская обл, с. Поташка, ул. Пономарева, д. 14 | Дошкольное образовательное учреждение |
| 24. | МБОУ «Поташкинская СОШ» | Свердловская обл, д. Артя-Шигири, ул. Школьная, д. 8 | Общеобразовательное учреждение |
| 25. | МАОУ «Манчажская СОШ» | Свердловская обл, с. Манчаж, ул. 70 лет Победы, д. 7 | Дошкольное образовательное учреждение |
| 26. | МАОУ «Манчажская СОШ» | Свердловская обл, с. Манчаж, ул. 8-е Марта, д. 63 а | Общеобразовательное учреждение |
| 27. | МУП АГО «Водоресурс» | пгт. Арти, ул. Первомайская, 40А | Учреждения |
| 28. | ИП Кетов В.В. | Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Ленина, д. 100 а | Промтоварный магазин, предприятия иных отраслей промышленности |
| 29. | МБОУ «Малокарзинская ООШ» | Свердловская обл,с. Малые Карзи, ул. Юбилейная, д. 5 | Общеобразовательное учреждение |
| 30. | МАДОУ «Детский сад «Радуга» | Свердловская область, пгт Арти, ул. Лесная, 2 А | Дошкольное образовательное учреждение |
| 31. | МАДОУ «Детский сад «Радуга» | Свердловская область, пгт Арти, ул.Бажова, 89 ч.2 | Дошкольное образовательное учреждение |
| 32. | ГБУ СО «Артинская ветеринарная станция по борьбе с болезнями животных» | Свердловская обл,пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, д. 255 | Учреждения |
| 33. | МАДОУ «Детский сад «Капелька» | 623340 Свердловская область, Артинский район, пгт. Арти, ул.Розы Люксембург, 5 А | Дошкольное образовательное учреждение |
| 34. | Административно-офисное здание «Рим», ООО «Фармакон» аптечный пункт, Торгово-офисное здание | п. Арти, ул. Ленина, 75, Ленина, 70, Рабочей Молодежи, 93, Ленина, 81 | Административные, офисные учреждения, промтоварный магазин |
| 35. | ИП Кетов СА | Свердловская обл, пгт. Арти, ул. Рабочей Молодежи, 119 | Промтоварный магазин |
| 36. | МУП АГО «Теплотехника» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Рабочей Молодежи, д.234 | Административные, офисные учреждения |
| 37. | Акционерное общество «Артинский завод» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Королева, д.50 | Предприятия иных отраслей промышленности |
| 38. | МБОУ «Поташкинская СОШ» | Свердловская обл, с. Поташка, ул.Октябрьская, д.28 | Общеобразовательное учреждение |
| 39. | ООО «Акционеры Артинского завода» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Советская, д.5 А | Предприятия иных отраслей промышленности |
| 40. | ИП Шатохина И.А. | Свердловская обл, пгт.Арти, ул.Советская, д.5 А | Предприятия иных отраслей промышленности |
| 41. | МАОУ «Сажинская СОШ» | Свердловская область, Артинский район, с. Сажино, ул. Чухарева, 1 а | Общеобразовательное учреждение |
| 42. | ООО «Арти Промторг» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Ленина, 88 | Промтоварный магазин |
| 43. | ООО «Арти Промторг» | Свердловская обл, пгт.Арти, ул. Карла Маркса, 12 | Гаражи, парковки закрытого типа |
| 44. | ООО «Малодегтярский карьер» | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Свердлова, 1 | Административные, офисные учреждения, Гаражи, парковки закрытого типа |
| 45. | МАДОУ «Детский сад «Сказка» | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Королева, 29 Б | Дошкольное образовательное учреждение |
| 46. | МАДОУ «Детский сад «Сказка» | Свердловская область, пгт. Арти, ул. Королева, 29 А | Дошкольное образовательное учреждение |
| 47. | ИП Балашов В.И. | Свердловская область, Артинский район, д. Пантелейково, ул. Трактовая, 7А | Предприятия иных отраслей промышленности |
| 48. | ОАО «МРСК Урала» - Производственное отделение «Западные электрические сети» | Свердловская обл., пгт. Арти, ул. Первомайская, 28 | Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности |
| 49. | ОАО «МРСК Урала» - Производственное отделение «Западные электрические сети» | Свердловская обл., Артинский район, с. Манчаж, м/р-н "Подстанция", 1 | Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности |
| 50. | ОАО «МРСК Урала» - Производственное отделение «Западные электрические сети» | Свердловская обл., Артинский район,с. Сухановка, ул. 8 Марта, 1 | Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности |
| 51. | ОАО «МРСК Урала» - Производственное отделение «Западные электрические сети» | Свердловская обл., пгт. Арти, ул. Козлова, 111 | Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности |
| 52. | ОАО «МРСК Урала» - Производственное отделение «Западные электрические сети» | Свердловская обл., Артинский район,с. Сажино, ул. Энергетиков, 7 | Гаражи, парковки закрытого типа; Предприятия иных отраслей промышленности |
| 53. | МБОУ «Малотавринская СОШ» | Свердловская область, Артинский район, с. Малая Тавра, ул. Совесткая, 1 | Общеобразовательное учреждение |
| 54. | МАОУ «Староартинская СОШ» | Свердловская область, Артинский район, с. Старые Арти, ул. Ленина, 81 | Общеобразовательное учреждение |
| 55. | МАОУ «Артинский лицей» | Свердловская область, Артинский район, с. Пристань, ул. Советская, 5 | Общеобразовательное учреждение |

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 противофильтрационного 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;  - 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.

**Таблица 2.6.3 - Долгосрочные тарифы региональных операторов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2019 - 2021 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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») <\*> |
| 2 | Административно-производственное объединение - 2 (Западное) | | | | | |
| 2.1 | Общество с ограниченной ответственностью «ТБО «Экосервис» (город Первоуральск) | Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | 2019 | 408,01 | 489,61 | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 408,01 | 489,61 | |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 411,79 | 494,15 | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 619,57 | 743,48 | |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 624,34 | 749,21 | |

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 2021 г. составила 27121 человек.

**Рис. 3.1 - Динамика численности населения АГО за 2010-2021 гг.**

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

Согласно данным Генерального плана 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 малодостоверен, 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 вариантусоставит 25,2тыс. 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 вариантоснован 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 вариантпредполагает 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 базырайона 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 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 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 с. Манчаж Артинского городского округа Свердловской области, 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. Чапаевапредусматривается 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. Трактовая 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 дома, 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 Артинского городского поселения предусмотрены проектные предложения по развитию экономики округа

Артинский городской округ является одним их 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 ОАО «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 2020 года» (в редакции от 18.01.2019 г. №33)

**Таблица 3.2.1 - Прогноз потребности в коммунальных ресурсах**

| Показатель | 2020 г. | 2021 г. | 2025 г. | Расчетный срок |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Численность населения | 27121 | 27273 | 27204 | 27638 |
| Электроснабжение, тыс. кВт | - | 27390,6 | 27134,4 | 26705,84 |
| Газоснабжение, м3/ч | - | 411,0 | 5149 | 5295 |
| Теплоснабжение, Гкал/ч | 19,06 | 19,06 | 19,92 | 19,92 |
| Водоснабжение, тыс. куб.м | 401,913 | 496,004 | 690,874 | 690,874 |
| Водоотведение, тыс. куб.м | 154,2 | 160,0 | 181,0 | 200,0 |
| ТБО | - | 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.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026-2030 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. | - | 72 | 65 | 57 | 49 | 41 | 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 | % | 45 | 46 | 48 | 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 | % | 50,1 | 52 | 55 | 60 | 65 | 70 | 100 |
| 4.2 | бюджет | % | 68 | 68 | 70 | 75 | 80 | 85 | 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 |
| 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 | 6,4 | 4,9 | 3,3 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **Система газоснабжения** | | | | | | | | | |
| **Критерии доступности для населения коммунальных услуг** | | | | | | | | | |
| 1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к газоснабжению | % | 8,6 | 8,6 | 15 | 20 | 25 | 30 | 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 | % | 62,25 | 62,25 | 70 | 75 | 80 | 88 | 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) | % | 19,78 | 17,27 | 16,2 | 16,0 | 14,8 | 13,05 | 13,05 |
| 5 | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | 46,5 | 47,0 | 50,0 | 60,0 | 70,0 | 80,0 | 100 |
| **Показатели надежности поставки ресурса** | | | | | | | | | |
| 8 | Количество аварий и повреждений на 1 км сетей холодного водоснабжения в год | ед./км | 2,0 | 1,9 | 1,8 | 1,7 | 1,5 | 1,4 | 0,9 |
| 9 | Протяженность ветхих сетей, нуждающихся в замене | км | 43 | 35 | 26,9 | 18,6 | 10,3 | 2,3 | 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 | % | 10 | 8 | 5 | 2 | 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 | 1,8 | 1,5 | 1,1 | 0,9 | 0,82 | 0,76 | 0,50 |
| 3 | Увеличение объема стоков пропущенных через очистные сооружения не менее | % | 50% | 60% | 70% | 80% | 80% | 80% | 90% |
|  | **Показатели надежности** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год | ед/км | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | 7,9 | 6,4 | 4,9 | 3,3 | 1,7 | 0 | 0 |
| **Показатели качества поставляемого коммунального ресурса** | | | | | | | | | |
| 6 | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сети, для централизованной системы водоотведения, в год не более | ед/год | 3,6 | 3,1 | 2,6 | 2,2 | 1,8 | 1,6 | 1,3 |
| 7 | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной системы водоотведения, не более | % | 25 | 14 | 6 | 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 |
| **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. Трактовая** |  |
| 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 потребуется 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 потребуется 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** | |
| 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 |
| 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 |
| 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, протяжен 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 |
| 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 - Планируемые мероприятия по строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

| Меропр-тие номер | Наименование и состав мероприятий | Планируемый год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- |
| Проект №1-1 «Строительство источников тепловой энергии для покрытия прироста тепловой нагрузки в местах нового строительства жилищного и общественного фонда» | | |
| 1-1.1 | Установка блочной газовой котельной, проектируемой для ДДУ, проектной мощностью 1,13 МВт (0,094 Гкал/ч) | 2023 |
| 1-1.2 | Строительство газовой котельной, проектируемой на пересечении улиц Невраева и Красногорской проектной мощностью 0,77 МВт (0,66 Гкал/ч) | 2023 |
| Проект №1-2 «Строительство и техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения надежности, в том числе с исчерпанием эксплуатационного ресурса» | | |
| 1-2.1 | Установка блочной котельной мощностью 0,258 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Курки, ул. Заречная, стр.45 | 2022 г. |
| 1-2.2 | Установка блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Старые Арти, ул. Ленина, стр. 192 | 2022 г. |
| 1-2.3 | Установка блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Азигулово ул 30 лет Победы, стр. 26 | 2022 г. |
| 1-2.4 | Установка блочной котельной мощностью 0,172 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Усть-Манчаж, ул. Школьная, стр. 4 | 2022 г. |
| 1-2.5 | Установка блочной котельной мощностью 0,129 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, д. Багышково ул. Советская, стр. 70а | 2022 г. |
| 1-2.6 | Установка блочной котельной мощностью 0,430 Гкал/ч расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Свердловское, ул. Ленина, стр. 21 | 2022 г. |
| 1-2.7 | Реконструкция котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, с. Сухановка, ул. Ленина, стр. 112  Замена котлов в количестве 2 единиц.  Установка:  - сетевых насосов КМ 80-65-160 центробежных с электродвигателем, массой агрегата до 0,1 т  - подпиточных насосов КМ 50-32-125 центробежных с электродвигателем, массой агрегата до 0,1 т  - баков расширительных круглых и прямоугольных вместимостью 1 куб.м.  - монопомпы МПБ-600 | 2022 г. |
| 1-2.8 | Реконструкция котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, АГО, пгт.Арти, ул. Первомайская, стр 112  Замена котлов в количестве 2 единиц на котел мощность. 0,172 Гкал/ч с установкой насоса «Родничок» и баков расширительных круглых и прямоугольных вместимостью 1 куб.м. | 2022 г. |
| 1-2.9 | Разработка проектно-сметной документации котельной № 7 с. Манчаж | 2022 г |
| 1-2.10 | Строительство новой котельной с. Манчаж (вместо котельной № 7) | 2023 г. |
| 1-2.11 | Реконструкции (техперевооружение) котельной №2 | 2022 г. |
| 1-2.12 | Реконструкции (техперевооружение) котельной №5 | 2022 г. |
| 1-2.13 | Проведение энергетического обследования Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | 2022 г. |
| 1-2.14 | Модернизация узла учета тепловой энергии в Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | 2021 г. |
| 1-2.15 | Замена в насосной 7 светильников 250Вт на:64 Вт (энергосберегающие) в Котельной № 1, пгт. Арти, ул. Королева, 50 | 2021 г. |
| Проект № 1-3 «Установка коммерческих узлов учета газа на источниках тепловой энергии» | | | |
| 1-3.1 | Установка коммерческих узлов учета газа на источниках тепловой энергии:  - Котельная № 2;  - Котельная № 3;  - Котельная № 5;  - Котельная № 9;  - Котельная № 10 | 2023 г. |
| 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 | 2021-2025 гг. |

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 – Предложение по реконструкции участков тепловых сетей в период 2021-2023 гг.**

| № меропр-ия | Мероприятие | Условный диаметр, мм | Тип изоляции | Протяженность в двухтрубном исчислении, м |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Проект 2-2.1 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения» | | | | |
| МУП АГО «Теплотехника» | | | | |
| 2-2.1.1 | Ремонт тепловой сети от камеры ул. Ленина,270 до камеры ул. Ленина,266 до угла поворота на ул. Р. Молодежи | 108  159 | ППУ | 65  28 |
| 2-2.1.2 | Ремонт тепловой сети от угла поворота на ул. Р. Молодежи до врезки на опуске по ул. Р. Молодежи,234 | 159 | ППУ | 149,6 |
| 2-2.1.3 | Капитальный ремонт сети от Котельной № 3 от электрокотельной до камеры сельской администрации | 76 | ППУ | 162,5 |
| 2-2.1.4 | Капитальный ремонт сети от Котельной № 4 (замена ветких сетей от котельной до здания С/К "Старт" | 76 | ППУ | 10 |
| 2-2.1.5 | Ремонт тепловой сети от дома ул. Кирова,33а до Кирова,35 трубами в надземном исполнении при выходе из придомовой территории дома ул. Кирова,35 | 57  76 | ППУ | 70  50 |
| 2-2.1.6 | Ремонт тепловой сети от точки врезки выполненной в 2021 г. до камеры №4 трубами в надземном исполнении | 76 | ППУ | 157 |
| 2-2.1.7 | Капитальный ремонт сети от котельной № 8 ул. Первомайская,21, в надземном исполнении на опорах по придомовой территории дома ул. Первомайская,16а | 159 | ППУ | 85,3 |
| 2-2.1.8 | Капитальный ремонт сети от котельной № 8 от камеры №7 до жилых домов ул. Нефедова, 33/41, №43 | 76 | ППУ | 176,6 |
| 2-2.1.9 | ремонт тепловой сети ответвления от магистральной сети на ул. Грязнова,12 ,14, 16, 18, 20 ,22, 24 | 32 | ППУ | 124,2 |
| 2-2.1.10 | ремонт тепловой сети ответвления ул. Заводская,18, 20, 22 | 76  89 | ППУ | 22  22 |
| АО Артинский завод | | | |  |
| 2-2.1.11 | Капитальный ремонт участка тепловой сети Ø273 протяженностью 210 м в двухтрубном исполнении с заменой теплоизоляции на ППУ изоляцию | 273 | ППУ | 210 |
| 2-2.1.12 | Приобретение и монтаж сепараторов для удаления микропузырьков и шлама | - | - | 314,45 |
| Участки тепловых сетей от котельных ведомственных учреждений сферы образования | | | | |
| 2-2.1.13 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Сухановка, улица Ленина, 112 | 110 | ППУ | 700 |
| 2-2.1.14 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу:с. Курки, улица Заречная, 45 | 89 | ППУ | 220 |
| 2-2.1.15 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: пгт Арти, улица Первомайская, 112 | 89 | ППУ | 94 |
| 2-2.1.16 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу:с. Старые Арти, улица Ленина, 192 | 76 | ППУ | 74 |
| 2-2.1.17 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Азигулово, улица 30 лет Победы, | 110 | ППУ | 280 |
| 2-2.1.18 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Усть-Манчаж, улица Школьная, 4 | 89 | ППУ | 80 |
| 2-2.1.19 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: д. Багышково, улица Советская, 70а | 76 | ППУ | 54 |
| 2-2.1.20 | Реконструкция тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: с. Свердловское, улица Ленина, 21 | 110 | ППУ | 30 |

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 | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ, с учетом ликвидации ВНБ Волочнева, ВНБ Серебровка, с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 2021-2030 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2021-2024 |
| Школа № 2 -5,2 км. |  |
| Серебровка - 1,5 км. |  |
| Волочнева - 2,7 км. |  |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 3,474 км | 2023-2025 |
| ВНБ Пристанинская | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ, с устройством водоподготовки и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 2021 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей 5 км. | 2021-2030 |
| 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. | 2021-2024 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2024-2030 |
| 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. | 2022-2030 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2021-2030 |
| 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 | 2024-2030 |
| 2 | Строительство водопроводных сетей по ул. Октябрьская, ул. Победы, протяженностью 1,7 км | 2023-2030 |
| 3 | Строительство/реконструкция водопроводных сетей по переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская протяженностью 0,795 км | 2023-2030 |
| д.Пантелейково | | |
| 1 | Реконструкция водопроводных сетей | 2021-2030 |
| 2 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,42 км | 2022-2024 |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,5 км по ул. Юбилейная, ул. Победы и ул. Нагорная | 2023-2025 |
| 4 | Разконсервация скважины №6625 | 2022 |
| с.Поташка | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 2021 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей 5,6 км. | 2021-2030 |
| с. Пристань | | |
| 1 | Строительство водонапорной башни | 2023-2025 |
| 2 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Чапаева, протяженностью 1,98 км | 2023-2025 |
| 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 | 2022-2030 |
| 4 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 100 м и колодцев для соединения водопроводных сетей с. Пристань и р.п. Арти | 2022-2023 |
| с. Старые Арти | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 2022-2023 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2021-2030 |
| 3 | Реконструкция ВЗУ МТМ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| д. Сенная | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2022-2030 |
| с.Березовка | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д. Артя Шигири | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| с.Сухановка | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д. Комарово | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| с. Курки | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| 3 | Строительство насосной станции первого подъема | 2022-2025 |
| 4 | Установка наземного стального резервуара для воды | 2022-2024 |
| 5 | Строительство водопроводных сетей, протяженностью 4,34 км | 2022-2025 |
| д.Волково | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д. Малая Дегтярка | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д.Конево | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Чекмаш | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Строительство сетей: | 2022-2030 |
| с. Сажино | | |
| ВНБ Больничный городок | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| ВНБ Волково | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2030 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2024 |
| ВНБ Советская | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2030 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2024 |
| ВНБ Лесная | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2025 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| ВЗУ Чухарева | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Свободы, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2025 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2021-2030 |
| Строительство водопроводных сетей в с. Сажино | | |
| 1 | Строительство водопроводных сетей по ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок протяженностью 2 км | 2023-2030 |
| д. Соколята | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2024-2030 |
| д. Багышково | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2024 |
| 2 | Ремонт сетей | 2022-2030 |
| д. Турышовка | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2022-2030 |
| д. Малая Тавра | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д. Малые Карзи | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2022-2030 |
| с. Свердловское | | |
| ВНБ СХТ | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| ВНБ МТФ ВНБ СПК | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2025 |
| д.Большие Карзи | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2022 |
| 2 | Ремонт сетей | 2021-2030 |
| д. Бараба | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2022-2030 |
| 3 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,63 км | 2023-2030 |
| с. Новый Златоуст | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов с учетом ликвидации ВНБ Администрация | 2021-2024 |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 2022-2030 |
| 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 | 2021-2023 |
| 2 | Реконструкция сетей | 2021-2030 |
| с.Симинчи | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Верхний Бардым | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| 3 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Лесная, ул. Трактовая, протяженностью 3,66 км | 2023-2025 |
| д.Нижний Бардым | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| с. Азигулово | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,9 км | 2024-2030 |
| д.Биткино | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Бихметково | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Усть Манчаж | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Кадочниково | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2030 |
| д.Токари | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 2021-2023 |
| 2 | Ремонт сетей | 2023-2026 |

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 | 2021 |
| 2 | Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с.Манчаж | 2021 |
| 3 | Реконструкция очистных сооружений р.п.Арти | 2021-2022 |
| 4 | Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Пристань | 2023-2025 |
| 5 | Проектирование и строительство очистных сооружений сточных вод с. Азигулова | 2024-2030 |
| Строительство и реконструкция канализационных сетей и КНС | | |
| 1 | Реконструкция аварийных участков трубопроводов водоотведения в МО | 2021-2030 |
| пгт. Арти | | |
| 1 | Строительство автоматизированной, модульной насосной станции сточных вод, в районе ул. Аносова | 2021 |
|  | "Красная горка" |  |
| 2 | строительства сети водоотведения, протяженностью 3,512 км | 2021-2024 |
| 3 | прокладка напорного коллектора хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 0,548 км | 2021-2023 |
|  | пер. Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская |  |
| 4 | строительства сети водоотведения 850 м | 2021-2023 |
|  | ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская |  |
| 5 | строительство КНС (1 шт.) | 2021-2022 |
| 6 | строительства сети водоотведения | 2021-2022 |
| 7 | строительство участка канализации от МКД, расположенных по адресу : ул.Партизанская, д.87 и ул.Бажова, д.90, до централизованной системы водоотведения | 2021-2022 |
| с. Бараба | | |
|  | ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая |  |
| 1 | прокладка канализационных сетей d 160, протяженностью 2,34 км | 2026-2030 |
| д. Верхний Бардым | | |
| 1 | ул. Лесная, ул. Трактовая |  |
| 2 | строительство сетей водоотведения, протяженностью 3,87 км | 2023-2030 |
| с. Курки | | |
|  | ул. Лесная, ул. Новая |  |
| 1 | строительство напорной канализации 4,47 км | 2023-2030 |
| д. Пантелейково | | |
|  | ул. Юбилейная, ул. Победы |  |
| 1 | строительство сети самотечных коллекторов общей протяженностью 1,29 км | 2023-2030 |

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 |
| 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 cбору 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 накопления ТКО согласно реестру | ед. | в соответствии с реестром | в соответствии с реестром |  |  |
| 4.3. | Выведение из экспуатации 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

Мероприятия по установки приборов учета предусмотрена действующей Схемой теплоснабжения Артинского городского округа и представлена в таблице 5.3.1.

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

Согласно Приложение № 2 к постановлению Администрации Артинского городского округа от 22.01.2021 № 21 «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года» в подпрограмме 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года» и подпрограмме 3 «Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа на 2014-2024 гг.» представлены энергосберегающие мероприятия (таблица 5.9.1).

**Таблица 5.8.1 – Энергосберегающие мероприятия**

| № | Наименование мероприятия | Период реализации |
| --- | --- | --- |
| ***Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»*** | | |
| 177 | Мероприятие 2. Разработка ПСД на реконструкцию котельной № 5, расположенной в пгт.Арти | 2022 |
| 187 | 2. Прочие нужды | |
| 223 | Мероприятие 7. Поставка и монтаж узлов учета | 2021-2022 |
| 228 | Мероприятие 8. Разработка топливно-энергетического баланса Артинского городского округа | 2021-2024 |
| ***Подпрограмма 3 "Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа на 2014-2024 гг.*** | | |
| 245 | 1. Организация уличного освещения | 2021-2024 |

5.9 Программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»

Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года» включает в себя 4 подпрограммы:

1) Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе до 2024 года»;

2) Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»;

3) Подпрограмма 3 «Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа на 2014-2024 гг.»;

4) Подпрограмма 4 «Обеспечивающая подпрограмма».

**Таблица 5.9.1 - План мероприятий по выполнению муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»**

| № | Наименование мероприятия | Период реализации |
| --- | --- | --- |
| 1 | *Муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»* | |
| 17 | *Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструкт-ры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе до 2024 года»* | |
| 23 | 1. Капитальные вложения | |
| 24 | по направлению "Капитальные вложения" | - |
| 49 | 2. Прочие нужды | |
| 75 | Мероприятие 5. Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа Свердловской области | 2024 |
| 95 | Мероприятие 9. Актуализация схемы теплоснабжения Артинского городского округа | 2024 |
| 100 | Мероприятие 10. Приобретение основных средств на объекты коммунальной инфраструктуры | 2021 |
| 110 | Мероприятие 12. Субсидии юридическим лицам, оказывающим жилищно-коммунальные услуги на территории Артинского городского округа на частичное возмещение затрат в связи с выполнением работ по текущему ремонту и капитальному ремонту муниципального имущества коммунального комплекса | 2021-2024 |
| 115 | Мероприятие 13. Приобретение специальной техники для жилищно-коммунального хозяйства | 2022-2023 |
| 150 | Мероприятие 20. Разработка проектной документации геологического изучения недр по объекту: «Проведение поисково-оценочных работ и оценка запасов подземных питьевых вод с целью водоснабжения пгт. Арти» | 2021 |
| 155 | Мероприятие 21. Актуализация схемы теплоснабжения Артинского городского округа, схемы водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа, программы "Комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа" | 2021 |
| 160 | *Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»* | |
| 166 | 1. Капитальные вложения | |
| 177 | Мероприятие 2. Разработка ПСД на реконструкцию котельной № 5, расположенной в пгт.Арти | 2022 |
| 187 | 2. Прочие нужды | |
| 223 | Мероприятие 7. Поставка и монтаж узлов учета | 2021-2022 |
| 228 | Мероприятие 8. Разработка топливно-энергетического баланса Артинского городского округа | 2021-2024 |
| 233 | *Подпрограмма 3 "Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа на 2014-2024 гг.* | |
| 239 | *Прочие нужды* | |
| 245 | 1. Организация уличного освещения всего | 2021-2024 |
| 250 | 2. Озеленение (посадка, подрезка деревьев и кустарников) | 2021-2024 |
| 255 | 3. Организация и содержание мест захоронения | 2021-2024 |
| 260 | *4. Прочие мероприятия по благоустройству* |  |
| 261 | 4.1. Содержание и устройство пешеходных тротуаров и мостов | 2021-2024 |
| 266 | 4.2. Санитарная уборка, очистка территорий, содержание площадок накопления ТКО и подъездов к ним | 2021-2024 |
| 276 | 4.4. Устройство, оборудование контейнерных площадок с ограждением и подъездов к ним, приобретение контейнерного оборудования | 2021-2023 |
| 291 | 4.9. Общественные работы | 2021-2023 |
| 306 | 7. Ремонт мемориального комплекса в пгт. Арти | 2021 |
| 311 | 8. Капитальный и текущий ремонт памятников и обелисков | 2021-2024 |
| 316 | 9. Изготовление и установка стел на въезде в Артинский городской округ, разработка и экспертиза проектно-сметной документации | 2021-2023 |
| 321 | 10. Обустройство детских игровых площадок | 2022 |
| 331 | *Подпрограмма 4 "Обеспечивающая подпрограмма"* | |
| 332 | по подпрограмме 4 | - |

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.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026-2030г. |
|  | **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | **8944,4** | **11829,5** | **12054,3** | **4188,0** | **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 |
| 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 |
|  | *ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская* |  |  |  |  |  |  |  |
| 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** |
|  | *переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская* |  |  |  |  |  |  |  |
| 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** |
|  | *ул. Октябрьская, ул. Победы* |  |  |  |  |  |  |  |
| 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** |
| 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. Трактовая | | | | | | | | |
| 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** | 0 | 0 | 220000,0 | 220000,0 | 220000,0 | 637933,0 | **1297933,0** |
|  | *Мероприятия по источнику газоснабжения* |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 |  |
| 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 |  |
|  | *Мероприятия по строительству новых участков газопроводов* | 0 | 0 | 220000,0 | 220000,0 | 220000,0 | 637933,0 | **1297933,0** |
| 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); |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 Кишерть (48 квартир); |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Газопроводы высокого давления 2 категории, протяженностью 9,563 км, для возможности 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); |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 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, протяжен 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); |  |  |  |  |  |  |  |
| 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** | **45960,7** | **91670,1** | **56976,5** | **3753,0** | **3753,0** | **0,0** | **202113,2** |
| 1 | Проект 1-1.1 «Строительство источника тепловой энергии для покрытия прироста тепловых нагрузок в местах нового строительства жилищного и общественного фонда» |  |  | 13013,497 |  |  |  | **13013,5** |
| 2 | Проект 1-2.1 «Техническое перевооружение источника тепловой энергии для обеспечения надежности, в том числе с исчерпанием эксплуатационного ресурса» | 30412,82 | 76557,16 | 25000,0 |  |  |  | **131970,0** |
| 3 | Проект № 1-3 «Установка коммерческих узлов учета газа на источниках тепловой энергии» |  | 800,0 | 3050,0 |  |  |  | **3850,0** |
| 4 | Проект 2-1.1 «Строительство тепловых сетей для покрытия прироста тепловых нагрузок в местах нового строительства жилищного и общественного фонда |  |  | 5566,614 |  |  |  | **5566,6** |
| 5 | Проект 2-2.1, 2.2 «Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения» | **12369,83** | **10946,92** | **6792,35** |  |  |  | **30109,1** |
| 5.1 | МУП АГО «Теплотехника» | 4754,244 | 4764,702 |  |  |  |  | **9518,9** |
| 5.2 | АО «Артинский завод» | 902,22 | 902,22 | 1216,67 |  |  |  | **3021,1** |
| 5.3 | Котельные ведомственных учреждений сферы образования | 6713,37 | 5280 | 5575,68 |  |  |  | **17569,1** |
| 6 | Проект 2-2.3«Установка узлов учета тепловой энергии на вводах в многоквартирные дома» | 3178,0 | 3366,0 | 3554,0 | 3753,0 | 3753,0 |  | **17604,0** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | **45835,0** | **166797,0** | **211927,0** | **105524,0** | **88058,5** | **61819,0** | **679960,5** |
| р.п. Арти | | | | | | | | |
| 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. | 850 | 800 |  | 400 | 400 | 480 | **2930** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 6300 | 6300 | 3700 | 6400 |  |  | **22700** |
| Школа № 2 -5,2 км. |  |  |  |  |  |  |  |
| Серебровка - 1,5 км. |  |  |  |  |  |  |  |
| Волочнева - 2,7 км. |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 3,474 км | 0 | 0 | 5780 | 5780 | 5790 |  | **17350** |
|  | Итого: | 7150 | 7100 | 9480 | 12580 | 6190 | 480 | **42980** |
| ВНБ Пристанинская | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ, с устройством водоподготовки и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 650 |  |  |  |  |  | **650** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей 5 км. | 2735 | 2735 | 2735 | 1265 | 1265 | 1265 | **12000** |
|  | Итого: | 3385 | 2735 | 2735 | 1265 | 1265 | 1265 | **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. | 6500 | 53300 | 40500 | 2400 |  |  | **102700** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей |  |  |  | 13540 | 13530 | 13530 | **40600** |
| Партизанская |  |  |  |  |  |  |  |
| Заводская |  |  |  |  |  |  |  |
| ДРСУ Малышева |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 6500 | 53300 | 40500 | 15940 | 13530 | 13530 | **143300** |
| 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. |  | 46000 | 55000 | 10700 | 10700 | 10700 | **133100** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 4500 | 7400 | 32400 | 10100 | 10100 | 10000 | **74500** |
| участок ДРСУ Комсомольская, МХЛ |  |  |  |  |  |  |  |
| участок ДСПМК, Райпо, Центральная, Налоговая |  |  |  |  |  |  |  |
| участок Карзинская, Сельхозхимия, Березка, РТП |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 4500 | 53400 | 87400 | 20800 | 20800 | 20700 | **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 |  |  |  | 750 | 750 | 700 | **2200** |
| 2 | Строительство водопроводных сетей по ул. Октябрьская, ул. Победы, протяженностью 1,7 км |  |  | 600 | 600 | 600 | 605 | **2405** |
| 3 | Строительство/реконструкция водопроводных сетей по переулок Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская протяженностью 0,795 км |  |  | 2830 | 2830 | 2830 |  | **8490** |
|  | Итого: | 0 | 0 | 3430 | 4180 | 4180 | 1305 | **13095** |
| д.Пантелейково | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция водопроводных сетей | 4800 | 4800 | 6000 | 2700 | 2700 | 2700 | **23700** |
| 2 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,42 км |  | 1146 | 1100 | 1100 |  |  | **3346** |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,5 км по ул. Юбилейная, ул. Победы и ул. Нагорная |  |  | 2000 | 1900 | 1900 |  | **5800** |
| 4 | Разконсервация скважины №6625 |  | 500 |  |  |  |  | **500** |
|  | Итого: | 4800 | 6446 | 9100 | 5700 | 4600 | 2700 | **33346** |
| с.Поташка | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. | 450 |  |  |  |  |  | **450** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей 5,6 км. | 2300 | 4500 | 4400 | 1600 | 1700 | 1700 | **16200** |
|  | Итого: | 2750 | 4500 | 4400 | 1600 | 1700 | 1700 | **16650** |
| с. Пристань | | | | | | | | |
| 1 | Строительство водонапорной башни |  |  | 2400 | 800 | 200 |  | **3400** |
| 2 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Чапаева, протяженностью 1,98 км |  |  | 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 |  | 10000 | 10000 | 10000 | 10000 | 10000 | **50000** |
| 4 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 100 м и колодцев для соединения водопроводных сетей с. Пристань и р.п. Арти |  | 500 | 500 |  |  |  | **1000** |
|  | Итого: | 0 | 10500 | 16100 | 14000 | 13689 | 10000 | **64289** |
| с. Старые Арти | | | | | | | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки, накопительных емкостей и санитарных зон,обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов. |  | 650 | 2100 | 0 | 0 | 0 | **2750** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 4000 | 4800 | 4800 | 3000 | 1800 | 1500 | **19900** |
| 3 | Реконструкция ВЗУ МТМ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 750 |  |  | 1000 |  |  | **1750** |
|  | Итого: | 4750 | 5450 | 6900 | 4000 | 1800 | 1500 | **24400** |
| д. Сенная | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 |  | 100 |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 250 | 50 | 150 | 50 | 50 | **700** |
| с.Березовка | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 400 | 550 | 200 | 100 |  |  | **1250** |
| 2 | Ремонт сетей | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | **1200** |
|  | Итого: | 600 | 750 | 400 | 300 | 200 | 200 | **2450** |
| д. Артя Шигири | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 400 | 150 |  |  |  |  | **550** |
| 2 | Ремонт сетей | 50 | 50 | 50 | 100 | 100 | 100 | **450** |
|  | Итого: | 450 | 200 | 50 | 100 | 100 | 100 | **1000** |
| с.Сухановка | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 250 |  |  |  |  | **550** |
| 2 | Ремонт сетей | 500 | 500 | 500 | 350 | 350 | 400 | **2600** |
|  | Итого: | 800 | 750 | 500 | 350 | 350 | 400 | **3150** |
| д. Комарово | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 100 | 350 |  |  |  |  | **450** |
| 2 | Итого: | 100 | 350 | 0 | 0 | 0 | 0 | **450** |
| с. Курки | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 100 | 100 |  |  | **500** |
| 2 | Ремонт сетей | 250 | 350 | 300 | 100 | 200 | 200 | **1400** |
| 3 | Строительство насосной станции первого подъема |  | 3566 | 3566 | 3566 | 3566 |  | **14264** |
| 4 | Установка наземного стального резервуара для воды |  | 3200 | 3200 | 3043 |  |  | **9443** |
| 5 | Строительство водопроводных сетей, протяженностью 4,34 км |  | 3500 | 3500 | 3500 | 3138 |  | **13638** |
|  | Итого: | 400 | 10766 | 10666 | 10309 | 6904 | 200 | **39245** |
| д.Волково | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 | 100 | 100 |  |  | **550** |
| 2 | Ремонт сетей | 200 | 200 | 300 | 100 | 200 | 100 | **1100** |
|  | Итого: | 350 | 400 | 400 | 200 | 200 | 100 | **1650** |
| д. Малая Дегтярка | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 200 | 400 |  | 50 |  |  | **650** |
| 2 | Ремонт сетей | 50 | 50 | 50 |  | 100 | 100 | **350** |
|  | Итого: | 250 | 450 | 50 | 50 | 100 | 100 | **1000** |
| д.Конево | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 200 | 250 |  | 150 |  |  | **600** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 |  | 100 | 50 | **200** |
|  | Итого: | 200 | 250 | 50 | 150 | 100 | 50 | **800** |
| д.Чекмаш | | | | | | | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 1000 | 1000 | 3800 | 1100 |  |  | **6900** |
| 2 | Строительство сетей: |  | 600 | 1000 |  | 500 | 250 | **2350** |
|  | Итого: | 1000 | 1600 | 4800 | 1100 | 500 | 250 | **9250** |
| с. Сажино | | | | | | | | |
| ВНБ Больничный городок | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 50 | 50 | 50 |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей | 200 | 200 | 250 | 100 | 100 | 200 | **1050** |
|  | Итого: | 500 | 250 | 300 | 150 | 100 | 200 | **1500** |
| ВНБ Волково | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 50 |  | 100 | 200 | 200 | **850** |
| 2 | Ремонт сетей | 300 | 300 | 300 | 100 |  |  | **1000** |
|  | Итого: | 600 | 350 | 300 | 200 | 200 | 200 | **1850** |
| ВНБ Советская | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 50 |  | 100 | 200 | 200 | **850** |
| 2 | Ремонт сетей | 300 | 300 | 300 | 100 |  |  | **1000** |
|  | Итого: | 600 | 350 | 300 | 200 | 200 | 200 | **1850** |
| ВНБ Лесная | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 50 |  | 100 | 300 |  | **750** |
| 2 | Ремонт сетей | 200 | 200 | 300 |  |  | 100 | **800** |
|  | Итого: | 500 | 250 | 300 | 100 | 300 | 100 | **1550** |
| ВЗУ Чухарева | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с учетом ликвидации ВНБ Свободы, с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 350 | 500 | 1800 | 500 | 600 |  | **3750** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей | 500 | 100 | 500 | 200 | 200 | 200 | **1700** |
|  | Итого: | 850 | 600 | 2300 | 700 | 800 | 200 | **5450** |
| Строительство водопроводных сетей в с. Сажино | | | | | | | |  |
| 1 | Строительство водопроводных сетей по ул. Победы, ул. Мира, ул. Больничный городок протяженностью 2 км |  |  | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | **5000** |
|  | Итого: | 0 | 0 | 1250 | 1250 | 1250 | 1250 | **5000** |
| д. Соколята | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 |  |  |  |  | **350** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  |  | 50 | 50 | 50 | **150** |
| 3 | Итого: | 150 | 200 | 0 | 50 | 50 | 50 | **500** |
| д. Багышково | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 |  | 50 |  |  | **400** |
| 2 | Ремонт сетей |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 250 | 50 | 100 | 50 | 50 | **650** |
| д. Турышовка | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 |  |  |  |  | **350** |
| 2 | Ремонт сетей |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 250 | 50 | 50 | 50 | 50 | **600** |
| д. Малая Тавра | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 | 50 |  |  |  | **400** |
| 2 | Ремонт сетей | 50 | 50 | 50 | 100 | 100 | 100 | **450** |
|  | Итого: | 200 | 250 | 100 | 100 | 100 | 100 | **850** |
| д. Малые Карзи | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 100 | 100 |  |  |  | **350** |
| 2 | Ремонт сетей |  | 50 | 50 | 100 | 100 | 50 | **350** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 150 | 100 | 100 | 50 | **700** |
| с. Свердловское | | | | | | | | |
| ВНБ СХТ | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 |  |  |  |  | **350** |
| 2 | Ремонт сетей | 100 | 50 | 50 | 50 | 100 | 50 | **400** |
|  | Итого: | 250 | 250 | 50 | 50 | 100 | 50 | **750** |
| ВНБ МТФ ВНБ СПК | | | | | | | |  |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 300 | 50 |  |  |  |  | **350** |
| 2 | Ремонт сетей | 100 | 50 | 100 | 100 | 50 | 100 | **500** |
|  | Итого: | 400 | 100 | 100 | 100 | 50 | 100 | **850** |
| д.Большие Карзи | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 450 |  |  |  |  | **600** |
| 2 | Ремонт сетей | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | **300** |
|  | Итого: | 200 | 500 | 50 | 50 | 50 | 50 | **900** |
| д. Бараба | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 250 | 250 | 50 |  |  |  | **550** |
| 2 | Ремонт сетей |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | **250** |
| 3 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 2,63 км |  |  | 566 | 500 | 500 | 500 | **2066** |
|  | Итого: | 250 | 300 | 666 | 550 | 550 | 550 | **2866** |
| с. Новый Златоуст | | | | | | | | |
| 1 | Строительство ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов с учетом ликвидации ВНБ Администрация | 500 | 1150 | 2000 | 500 |  |  | **4150** |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей |  | 50 | 100 | 150 | 100 | 50 | **450** |
| 3 | Итого: | 500 | 1200 | 2100 | 650 | 100 | 50 | **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 | 950 | 300 | 500 |  |  |  | **1750** |
| 2 | Реконструкция сетей | 50 | 550 | 800 | 600 | 400 | 400 | **2800** |
|  | Итого: | 1000 | 850 | 1300 | 600 | 400 | 400 | **4550** |
| с.Симинчи | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 | 50 |  |  |  | **400** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 50 | 50 | 50 | **200** |
|  | Итого: | 150 | 200 | 100 | 50 | 50 | 50 | **600** |
| д.Верхний Бардым | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 200 | 50 |  |  |  | **400** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 50 | 50 | 50 | **200** |
| 3 | прокладка хозяйственно-питьевого водопровода по ул. Лесная, ул. Трактовая, протяженностью 3,66 км |  |  | 3900 | 3900 | 3700,5 |  | **11500,5** |
|  | Итого: | 150 | 200 | 4000 | 3950 | 3750,5 | 50 | **12100,5** |
| д.Нижний Бардым | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 50 | 200 | 200 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 50 | 50 | 50 | **200** |
|  | Итого: | 50 | 200 | 250 | 50 | 50 | 50 | **650** |
| с. Азигулово | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 50 | 50 | 50 | **200** |
| 3 | Прокладка хозяйственно-питьевого водопровода, протяженностью 1,9 км |  |  |  | 3200 | 3200 | 3089 | **9489** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 3250 | 3250 | 3139 | **10139** |
| д.Биткино | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 50 | 50 | 50 | **200** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 50 | 50 | 50 | **650** |
| д.Бихметково | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 100 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 100 | 50 | 50 | **700** |
| д.Усть Манчаж | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 100 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 100 | 50 | 50 | **700** |
| д.Кадочниково | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 100 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 100 | 50 | 50 | **700** |
| д.Токари | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция ВЗУ с устройством водоподготовки и санитарных зон, обеспечением автоматизации и диспетчеризации процессов | 150 | 150 | 150 |  |  |  | **450** |
| 2 | Ремонт сетей |  |  | 50 | 100 | 50 | 50 | **250** |
|  | Итого: | 150 | 150 | 200 | 100 | 50 | 50 | **700** |
|  | **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | **251770** | **224600** | **25219** | **30106** | **27184** | **23570** | **589524** |
| Строительство и реконструкция очистных сооружений | | | | | | | | |
| 1 | Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Сажино | 7260 |  |  |  |  |  | **7260** |
| 2 | Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с.Манчаж | 18200 |  |  |  |  |  | **18200** |
| 3 | Реконструкция очистных сооружений р.п.Арти | 212000 | 213000 |  |  |  |  | **425000** |
| 4 | Проектирование и строительство модульной установки биологической очистки сточных вод с. Пристань |  |  | 6000 | 6000 | 6200 |  | **18200** |
| 5 | Проектирование и строительство очистных сооружений сточных вод с. Азигулова |  |  |  | 6000 | 6000 | 6200 | **18200** |
| Строительство и реконструкция канализационных сетей и КНС | | | | | | | | |
| 1 | Реконструкция аварийных участков трубопроводов водоотведения в МО | 2800 | 2800 | 2800 | 2800 | 2800 | 2800 | **16800** |
| пгт. Арти | | | | | | | | |
| 1 | Строительство автоматизированной, модульной насосной станции сточных вод, в районе ул. Аносова | 3400 |  |  |  |  |  | **3400** |
|  | "Красная горка" |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | строительства сети водоотведения, протяженностью 3,512 км | 2500 | 2500 | 2500 | 3122 |  |  | **10622** |
| 3 | прокладка напорного коллектора хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 0,548 км | 500 | 500 | 664 |  |  |  | **1664** |
|  | пер. Школьный, ул. Карла Маркса, ул. Королёва, ул. Советская |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | строительства сети водоотведения 850 м | 500 | 1000 | 1071 |  |  |  | **2571** |
|  | ул. Заводская, ул. Самолётная, ул. Грязнова, ул. Симинчинская |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | строительство КНС (1 шт.) | 810 | 1000 |  |  |  |  | **1810** |
| 6 | строительства сети водоотведения | 1100 | 1100 |  |  |  |  | **2200** |
| 7 | строительство участка канализации от МКД, расположенных по адресу : ул.Партизанская, д.87 и ул.Бажова, д.90, до централизованной системы водоотведения | 2700 | 2700 |  |  |  |  | **5400** |
| с. Бараба | | | | | | | | |
|  | ул. Заречная, ул. Западная, ул. Луговая |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | прокладка канализационных сетей d 160, протяженностью 2,34 км |  |  |  |  |  |  | **7075** |
| д. Верхний Бардым | | | | | | | | |
| 1 | ул. Лесная, ул. Трактовая |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | строительство сетей водоотведения, протяженностью 3,87 км |  |  | 5079 | 5079 | 5079 | 5079 | **20316** |
| с. Курки | | | | | | | | |
|  | ул. Лесная, ул. Новая |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | строительство напорной канализации 4,47 км |  |  | 6105 | 6105 | 6105 | 6095 | **24410** |
| д. Пантелейково | | | | | | | | |
|  | ул. Юбилейная, ул. Победы |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | строительство сети самотечных коллекторов общей протяженностью 1,29 км |  |  | 1000 | 1000 | 1000 | 3396 | **6396** |
|  | **МЕРОПРИЯТИЯ В СФЕРЕ САНИТАРНОЙ ОЧИСТКИ** | **73920** | **73920** | **70410** | **77503,6** | **51623** | **206580,17** | **553956,77** |
| **I.** | **Мероприятия в сфере обращения с ТКО** | **56067** | **56067** | **56067** | **56098,1** | **46783** | **187225,2** | **458307,3** |
| **1.** | **Мероприятия по сбору ТКО и вторичных ресурсов и мойке контейнеров** | **14267** | **14267** | **14267** | **14312,3** | **2498** | **9999,5** | **69610,8** |
| 1.1. | Металлические контейнеры, объемом 0,75 куб.м | 1950 | 1950 | 1950 | 1983,6 | 1980 | 7892,7 | **17706,3** |
| 1.2. | Контейнер для энергосберегающих ламп | 360 | 360 | 360 | 356 | 280 | 1156 | **2872** |
| 1.3. | Контейнерная площадка на бетонном основании на 1 контейнер | 186 | 186 | 186 | 187,6 | 24 | 92,5 | **862,1** |
| 1.4. | Контейнерная площадка на бетонном основании на 2 контейнера | 450 | 450 | 450 | 451,1 | 59 | 236,3 | **2096,4** |
| 1.5. | Контейнерная площадка на бетонном основании на 3 контейнера | 9620 | 9620 | 9620 | 9 616,80 | 84 | 337,5 | **38898,3** |
| 1.6. | Контейнерная площадка на бетонном основании на 4 контейнера | 210 | 210 | 210 | 216,2 | 60 | 238,7 | **1144,9** |
| 1.7. | Контейнерная площадка на бетонном основании на 5 контейнеров | 71 | 71 | 71 | 71 | 11 | 45,8 | **340,8** |
| 1.8. | Машина для мойки контейнеров ТГ-100А на базе шасси КамАЗ-53605-1952-62 | 1360 | 1360 | 1360 | 1 370,00 |  |  | **5450** |
| 1.9. | Стационарные пункты приема вторичного сырья | 60 | 60 | 60 | 60 |  |  | **240** |
| **2.** | **Спецавтотранспорт по cбору и транспортировке ТКО** | **5725** | **5725** | **5725** | **5698,4** | **8925** | **35709,2** | **67507,6** |
| 2.1. | Мусоровоз с боковой загрузкой МКМ 44108 на шасси КамАЗ 43255 А3 | 1120 | 1120 | 1120 | 1 106,40 |  |  | **4466,4** |
| 2.2. | Мусоровоз с задней загрузкой МКЗ 4905 на шасси КамАЗ 53605 | 2460 | 2460 | 2460 | 2 446,10 | 1965 | 7861,1 | **19652,2** |
| 2.3. | Самосвал ЗИЛ-СААЗ-454510 | 455 | 455 | 455 | 453,5 |  |  | **1818,5** |
| 2.4. | Мультилифт КАМАЗ 6520 с L-платформой(7250 мм) и прицепом под пресс-контейнер 35м3 |  |  |  |  | 1550 | 6208,5 | **7758,5** |
| 2.5. | Мобильные пункты приема вторичного сырья |  |  |  |  |  |  | **0** |
| - | Автомобиль Газель ГАЗ 3302 тент | 250 | 250 | 250 | 259,4 | 810 | 3227,6 | **5047** |
| - | Весы электронные г/п 100 кг | 1440 | 1440 | 1440 | 1 433,00 | 4600 | 18412 | **28765** |
| **3.** | **Мусороперегрузочные станции** | **0** | **0** | **0** | **0** | **5860** | **23447,5** | **29307,5** |
| 3.1. | Мусороперегрузочная станция с. Манчаж (включая технологическое оборудование) |  |  |  |  | 5600 | 22408,5 | **28008,5** |
| 3.2. | Контейнер объемом 35 куб.м (включая резерв) |  |  |  |  | 260 | 1039 | **1299** |
| **4.** | **Мероприятия по обеспечению утилизации, захоронения и обезвреживания ТКО, выведению из эксплуатации объектов** | **36075** | **36075** | **36075** | **36087,4** | **29500** | **118069** | **291881,4** |
| 4.1. | Реконструкция полигона для утилизации твердых коммунальных отходов в д. Чекмаш, включая работы по оценке остаточной емкости полигона | 1170 | 1170 | 1170 | 1 161,80 |  |  | **4671,8** |
| 4.2. | Рекультивация полигона для складирования ТБО РП Арти в д. Чекмаш (в период с 2027-2030 гг.) |  |  |  |  | 29500 | 118069 | **147569** |
| 4.3. | Разработка проектов рекультивации площадок накопления ТКО согласно реестру | 17530 | 17530 | 17530 | 17 515,80 |  | 0 | **70105,8** |
| 4.3. | Выведение из экспуатации площадок временного накопления ТКО | 15500 | 15500 | 15500 | 15 534,80 |  | 0 | **62034,8** |
| 4.4. | Уплотнительный катом РЭМ-25 | 1875 | 1875 | 1875 | 1 875,00 |  | 0 | **7500** |
| **II.** | **Механизированная уборка** | **13083** | **13083** | **9573** | **16625,5** | **0** | **0** | **52364,5** |
| 1. | Комбинированная машина ЭД-405 | 5850 | 5850 | 5850 | 5 850,00 |  |  | **23400** |
| 2. | КО-812 | 4860 | 4860 | 4860 | 4 890,90 |  |  | **19470,9** |
| 3. | Автогрейдеры (ДЗ-143, ДЗ-180, ГС 14.02) | 3900 | 3900 | 390 | 7 410,00 |  |  | **15600** |
| 4. | Самосвал КАМАЗ 65115 | 2936 | 2936 | 2936 | 2 937,00 |  |  | **11745** |
| 5. | Шнекороторный, роторный снегоочиститель (ПУМ-500, МТЗ) | 730 | 730 | 730 | 720 |  |  | **2910** |
| 6. | Фронтальный погрузчик (МТЗ-82) | 357 | 357 | 357 | 359,6 |  |  | **1430,6** |
| 7. | Экскаватор ЭО2621 | 300 | 300 | 300 | 308 |  |  | **1208** |
| **III.** | **Строительство снежных полигонов** |  |  |  |  | **3325** | **13294,97** | **16619,97** |
| **IV.** | **Вывоз ЖБО** | **4770** | **4770** | **4770** | **4780** | **1515** | **6060** | **26665** |
| 1. | КАМАЗ МК-10 | 2500 | 2500 | 2500 | 2 500,00 |  |  | **10000** |
| 2. | ЗИЛ КО-520-Д | 2270 | 2270 | 2270 | 2 280,00 | 1515 | 6060 | **16665** |
| **МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА «РАЗВИТИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В АРТИНСКОМ ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ДО 2024 ГОДА»** | | | | | | | | |
| ***Подпрограмма 1 «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в Артинском городском округе до 2024 года»*** | | | | | | | | |
|  | **Всего по подпрограмме 1, в том числе:** | **7264,65** | **7030,2** | **11116,2** | **650** | 0 | 0 | **26061,05** |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | **7264,65** | **7030,2** | **11116,2** | **650** | 0 | 0 | **26061,05** |
|  | внебюджетные источники |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | **1. Капитальные вложения** | | | | |  |  |  |
|  | **по направлению "Капитальные вложения"** | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | **2. Прочие нужды** | | | | |  |  |  |
|  | **по направлению "Прочие нужды"** | **7264,65** | **7030,2** | **11116,2** | **650** | 0 | 0 | **26061,05** |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | 7264,65 | 7030,2 | 11116,2 | 650 | 0 | 0 | **26061,05** |
|  | внебюджетные источники |  |  |  |  |  |  | **0** |
| 1 | Мероприятие 9. Актуализация схемы теплоснабжения Артинского городского округа | 0 | 0 | 0 | 350 | 0 | 0 | **350** |
| 2 | Мероприятие 10. Приобретение основных средств на объекты коммунальной инфраструктуры | 1200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1200** |
| 3 | Мероприятие 12. Субсидии юридическим лицам, оказывающим жилищно-коммунальные услуги на территории Артинского городского округа на частичное возмещение затрат в связи с выполнением работ по текущему ре-монту и капитальному ремонту муниципального имущества коммунального комплекса | 3604,65 | 1844,3 | 4117,3 | 0 | 0 | 0 | **9566,25** |
| 4 | Мероприятие 13. Приобретение специальной техники для жилищно-коммунального хозяйства | 0 | 5185,9 | 6998,9 | 0 | 0 | 0 | **12184,8** |
| 5 | Мероприятие 20. Разработка проектной документации геологического изучения недр по объекту: «Проведение поисково-оценочных работ и оценка запасов подземных питьевых вод с целью водоснабжения пгт. Арти» | 1200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1200** |
| 6 | Мероприятие 21. Актуализация схемы теплоснабжения Артинского городского округа, схемы водоснабжения и водоотведения Артинского городского округа, программы "Комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры Артинского городского округа" | 1260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1260** |
| ***Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Артинском городском округе до 2024 года»*** | | | | | | | | |
|  | **Всего по подпрограмме 2, в том числе** | **587,35** | **4247** | **60** | **40** | 0 | 0 | **4934,35** |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | 587,35 | 4247 | 60 | 40 |  |  | **4934,35** |
|  | внебюджетные источники |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | **1. Капитальные вложения** | | | | |  |  |  |
|  | **Всего по направлению "Капитальные вложения"** | **0** | **3500** | **0** | **0** | 0 | 0 | **3500** |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | 0 | 3500 | 0 | 0 |  |  | **3500** |
|  | внебюджетные источники |  |  |  |  |  |  | **0** |
| 1 | Мероприятие 2. Разработка ПСД на реконструкцию котельной № 5, расположенной в пгт.Арти | 0 | 3 500,00 | 0 |  |  |  | **3500** |
|  | **2. Прочие нужды** | | | | |  |  |  |
|  | **Всего по направлению "Прочие нужды"** | 587,35 | 747 | 60 | 40 | 0 | 0 | **1434,35** |
| 2 | Мероприятие 7. Поставка и монтаж узлов учета | 527,35 | 687 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1214,35** |
| 3 | Мероприятие 8. Разработка топливно-энергетического баланса Артинского городского округа | 60 | 60 | 60 | 40 | 0 | 0 | **220** |
| ***Подпрограмма 3 "Восстановление и развитие объектов внешнего благоустройства на территории Артинского городского округа на 2014-2024 г.г.*** | | | | | | | | |
|  | **по подпрограмме 3** | **27230,4** | **32412,8** | **31110,7** | **21931** | 0 | 0 | **112684,9** |
|  | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
|  | областной бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | 27230,4 | 32412,8 | 31110,7 | 21931 |  |  | **112684,9** |
|  | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
|  | ***Прочие нужды*** | | | | |  |  |  |
|  | **Всего по прочим нуждам, в том числе** | ***27230,4*** | ***32412,8*** | ***31110,7*** | ***21931*** | 0 | 0 | **112684,9** |
|  | федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
|  | областной бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
|  | местный бюджет | 27230,4 | 32412,8 | 31110,7 | 21931 |  |  | **112684,9** |
|  | внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | **0** |
| 1 | 1. Организация уличного освещения всего, в том числе: | 13003,4 | 13393,5 | 13795,3 | 15989 | 0 | 0 | **56181,2** |
| 2 | 2. Озеленение (посадка, подрезка деревьев и кустарников) всего, в том числе | 616 | 634,5 | 653,5 | 609 | 0 | 0 | **2513** |
| 3 | 3. Организация и содержание мест захоронения | 2384,6 | 2456,1 | 2529,8 | 1738 | 0 | 0 | **9108,5** |
| 4 | *4. Прочие мероприятия по благоустройству* |  |  |  |  |  |  | **0** |
| 4.1 | 4.1. Содержание и устройство пешеходных тротуаров и мостов | 2319,2 | 2388,8 | 2460,4 | 1862 | 0 | 0 | **9030,4** |
| 4.2 | 4.2. Санитарная уборка, очистка территорий, содержание площадок накопления ТКО и подъездов к ним | 4132,2 | 4256,2 | 4383,9 | 1630 | 0 | 0 | **14402,3** |
| 4.3 | 4.4. Устройство, оборудование контейнерных площадок с ограждением и подъездов к ним, приобретение контейнерного оборудовани | 639,4 | 2121,3 | 2184,9 | 0 | 0 | 0 | **4945,6** |
| 4.4 | 4.9. Общественные работы | 890,7 | 926,3 | 963,4 | 0 | 0 | 0 | **2780,4** |
| 5 | 7. Ремонт мемориального комплекса в пгт. Арти | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **1000** |
| 6 | 8. Капитальный и текущий ремонт памятников и обелисков | 620 | 531 | 729,5 | 103 | 0 | 0 | **1983,5** |
| 7 | 9. Изготовление и установка стел на въезде в Артинский городской округ, разработка и экспертиза проектно-сметной документации | 1624,9 | 3406,3 | 3410 | 0 | 0 | 0 | **8441,2** |
| 8 | 10. Обустройство детских игровых площадок | 0 | 2298,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | **2298,8** |
| ***Подпрограмма № 4 "Обеспечивающая подпрограмма"*** | | | | | | | | |
| 1 | **по подпрограмме 4** | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | 0 |
|  | **Всего по муниципальной программе, в том числе:** | **35082,4** | **43690** | **42286,9** | **26001** | 0 | 0 | **147060,3** |
|  | федеральный бюджет | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | областной бюджет | **0** | **0** | **0** | **1690** | 0 | 0 | **1690** |
|  | местный бюджет | **35082,4** | **43690** | **42286,9** | **24311** | 0 | 0 | **145370,3** |
|  | внебюджетные источники | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | **Капитальные вложения** | **0** | **3500** | **0** | **0** | 0 | 0 | **3500** |
|  | федеральный бюджет | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | областной бюджет | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | местный бюджет | **0** | **3500** | **0** | **0** | 0 | 0 | **3500** |
|  | внебюджетные источники | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | **Прочие нужды** | **35082,4** | **40190** | **42286,9** | **26001** | 0 | 0 | **143560,3** |
|  | федеральный бюджет | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |
|  | областной бюджет | **0** | **0** | **0** | **1690** | 0 | 0 | **1690** |
|  | местный бюджет | **35082,4** | **40190** | **42286,9** | **24311** | 0 | 0 | **141870,3** |
|  | внебюджетные источники | **0** | **0** | **0** | **0** | 0 | 0 | **0** |

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"](http://docs.cntd.ru/document/902227764) 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](http://docs.cntd.ru/document/902053281)».

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](http://docs.cntd.ru/document/902227764)» 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](http://docs.cntd.ru/document/902053281)».

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"](http://docs.cntd.ru/document/901856089) 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](http://docs.cntd.ru/document/902188258), в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены [Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977](http://docs.cntd.ru/document/902188258).

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 2021 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 2021 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 | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026-2030 гг. |
| Электроснабжение | | | | | | | |
| Прогнозируемый тариф | руб./кВт·ч | 4,5\* | 4,73 | 4,99 | 5,26 | 5,55 | 5,86-7,04 |
| Газоснабжение | | | | | | | |
| Прогнозируемый тариф | руб./м3 | 5,27 | 5,53 | 5,81 | 6,10 | 6,41 | 6,73-8,08 |
| Водоснабжение | | | | | | | |
| Прогнозируемый тариф | руб./м3 | 36,02 | 39,62 | 41,60 | 43,68 | 45,87 | 48,16-57,79 |
| Водоотведение | | | | | | | |
| Прогнозируемый тариф | руб./м3 | 40,17 | 42,18 | 44,29 | 46,50 | 48,83 | 51,27-61,52 |
| Теплоснабжение | | | | | | | |
| МУП АГО «Теплотехника» | руб./Гкал | 2138,53 | 2145,26 | 2209,6178 | 2275,9063 | 2435,2198 | 2532,63-2962,82 |
| АО «Артинский завод» | руб./Гкал | 1561,56 | 1641,86 | 1658,2786 | 1708,027 | 1759,2678 | 1829,64-2140,42 |
| ОАО "ОТСК" | руб./Гкал | 2729,7 | 2823,71 | 2851,9471 | 2937,5055 | 3025,6307 | 3146,66-3681,14 |
| ООО "Стройтехнопласт" | руб./Гкал | 1740,87 | 1834,93 | 1853,2793 | 1908,8777 | 1966,144 | 2044,79-2392,12 |
| ИГФ УРО РАН | руб./Гкал | 1627,97 | 1888,26 | 1888,26 | 1963,57 | 1965,8 | 2044,43-2391,70 |
| ТКО | | | | | | | |
| Прогнозируемый тариф, с учетом НДС | руб./м3 | 566,36 | 594,68 | 633,33 | 674,50 | 718,34 | 765,03-927,0 |

\*Одноставочный тариф 2 полугодия

**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 2021 год | | | | | | |
| Артинский городской округ | 4355 | 3340 | 3194 | 4355 | 3340 | 3194 |
| 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 2021 год | | | | | | |
| Артинский городской округ | 4363 | 3345 | 3200 | 4363 | 3345 | 3200 |
| 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 2021 год | | | | | | |
| Артинский городской округ | 4029 | 3118 | 2987 | 4029 | 3118 | 2987 |

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

| Показатель | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026-2030 гг. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе работающей семьи* | | | | | | |
| Среднемесячный заработная плата, руб. | 32986,1 | 34635,41 | 36367,18 | 38185,53 | 40094,81 | 42100-50520 |
| 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, % | 13,20 | 12,85 | 12,50 | 12,16 | 11,82 | 11,48-10,33 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 10,13 | 9,86 | 9,59 | 9,32 | 9,06 | 8,81-7,92 |
| на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, % | 9,68 | 9,22 | 8,78 | 8,36 | 7,97 | 7,59-6,32 |
| 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, % | 13,23 | 12,87 | 12,52 | 12,18 | 11,84 | 11,5-10,35 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 10,14 | 9,87 | 9,60 | 9,34 | 9,08 | 8,82-793 |
| на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, % | 9,70 | 9,44 | 9,19 | 8,93 | 8,68 | 8,44-7,59 |
| 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, % | 12,21 | 11,89 | 11,57 | 11,25 | 10,93 | 10,62-9,55 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 9,45 | 9,20 | 8,95 | 8,70 | 8,46 | 8,22-7,39 |
| на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек, % | 9,42 | 8,81 | 8,57 | 8,34 | 8,11 | 7,88-7,08 |
| *Доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе пенсионеров* | | | | | | |
| Среднемесячный размер пенсии, руб. | 15585,15 | 16364,41 | 17182,63 | 18041,76 | 18943,85 | 19891-23870 |
| 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, % | 27,94 | 27,20 | 26,46 | 25,73 | 25,01 | 24,3-21,86 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 21,43 | 20,86 | 20,29 | 19,73 | 19,18 | 18,64-16,76 |
| 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, % | 27,99 | 27,25 | 26,51 | 25,78 | 25,06 | 24,35-21,9 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 21,46 | 20,89 | 20,32 | 19,76 | 19,21 | 18,67-16,79 |
| 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, % | 25,85 | 25,16 | 24,48 | 23,81 | 23,14 | 22,48-20,22 |
| на одного члена семьи, состоящей из двух человек, % | 20,01 | 19,47 | 18,94 | 18,42 | 17,91 | 17,4-15,65 |

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, газоснабжения, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, захоронении (утилизации) ТКО.

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно:

1 этап – 2021 – 2025 гг.;

2 этап – 2026 – 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.