

ООО "Профит-Тайм"

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Луначарского, д. 3/2, оф. 7-708

Почт.адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5902173988/590201001 ОГРН 1105902004130

Тел. (342)260-95-95,(342)298-37-56, 8-919-468-76-81, 8-919-478-60-95

Эл.адрес: Profit-taym@yandex.ru; наш сайт: www.profit-taym.com

**АКТУАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КРАСНОУФИМСКИЙ ОКРУГ
НА 2018-2025 ГОДЫ**

**Том 2. Обосновывающие материалы
к программному документу**

Шифр проекта: 189-2018-ПКРКИ

Пермь 2018

ООО "Профит-Тайм"

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Луначарского, д. 3/2, оф. 7-708

Почт.адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5902173988/590201001 ОГРН 1105902004130

Тел. (342)260-95-95,(342)298-37-56, 8-919-468-76-81, 8-919-478-60-95

Эл.адрес: Profit-taym@yandex.ru; наш сайт: www.profit-taym.com

**АКТУАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КРАСНОУФИМСКИЙ ОКРУГ
НА 2018-2025 ГОДЫ**

**Том 2. Обосновывающие материалы
к программному документу**

Директор

Осиненко С.И.

Главный инженер проекта

Зорин С.П.

Пермь 2018

Содержание

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы.....	5
1.1 Характеристика муниципального образования	5
1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)..	5
1.3 Прогноз развития застройки муниципального образования	6
1.4 Прогноз развития спроса на коммунальные ресурсы	6
2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры.....	8
2.1. Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов	8
2.2. Основные целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры	10
3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры.....	11
3.1. Характеристика состояния и проблем систем водоснабжения и водоотведения	11
3.1.1 Водоснабжение	11
3.1.2 Водоотведение	11
3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения	41
3.3. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения	61
3.4. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения.....	61
3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТБО	64
4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	71
5. Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.....	74
5.1. Целевые показатели комплексного развития систем водоснабжения и водоотведения.....	74
5.1.1 Водоснабжение	74
5.1.2 Водоотведение	76
5.2. Целевые показатели комплексного развития системы теплоснабжения.....	77
5.3. Целевые показатели комплексного развития системы газоснабжения..	79
5.4. Целевые показатели комплексного развития системы электроснабжения	79
5.5. Целевые показатели комплексного развития системы утилизации ТКО	81

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		3

1.3 Прогноз развития застройки муниципального образования

Жилая застройка в населенных пунктах - в основном индивидуальная малоэтажная застройка с приусадебными участками, частично среднеэтажная секционная застройка высотой от 1 до 5-х этажей.

Таблица 1 - Динамика жилищного строительства Муниципального образования Красноуфимский округ в 2018-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Общая площадь жилищного фонда, в т.ч.	тыс.м2	709,8	718,2	723,2
	-частный	тыс.м2	697,9	707,1	713,6
	-государственный	тыс.м2	0	0	0
	-муниципальный	тыс.м2	11,9	9,9	9,6
2	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс.м2	27,3	27,4	28,5
3	Оборудованы общедомовыми приборами учета:	-	-	-	-
	-тепловая энергия на нужды отопления и горячего водоснабжения	кол-во/%	22 ед. 23,4 %	23 ед. 24,5 %	23 ед. 24,5 %
	-потребление холодной воды	кол-во/%	74 ед.	74 ед.	74 ед.
	-электрической энергии	кол-во/%	100 %	100 %	100 %
	-газа	кол-во/%	нет данных	нет данных	нет данных

В соответствии с Генпланом, предлагается:

Сохранить развитие индивидуального жилищного строительства;

Увеличить объем благоустройства жилых территорий;

Сокращение и ликвидация физически устаревшего жилищного фонда;

Строительство социального жилья, выполнение принципа бесплатного предоставления жилья малоимущим гражданам в соответствии с Жилищным кодексом РФ.

1.4 Прогноз развития спроса на коммунальные ресурсы

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана, рассчитанный на основе прогноза численности населения, представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

Показатель	Единица измерения	Факт ич-й	Планируемый							
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Население	чел.	26001	25708	25300	24900	24500	24100	23700	23300	23000

- СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов»;
- СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»;
- СНиП 2.07.01-89* «Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- Правилами устройства электроустановок;
- Ветеринарно-санитарными правилами сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов;
- Инструкцией о ветеринарно-санитарных требованиях при проведении строительных, агро-мелиоративных и других земляных работ;
- Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (№372 от 16.05.2000г.).

Санитарная классификация существующих предприятий выполнена по
 Разработка настоящей Программы проводится в соответствии с действующими законами РФ, нормативными документами и местными территориальными актами, в том числе учтены требования таких документов как:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004г. №190-ФЗ;
- Земельный Кодекс Российской Федерации №136-ФЗ;
- Лесной кодекс Российской Федерации от 4 декабря 2006 года N 200-ФЗ;
- Водный кодекс Российской Федерации от 3 июня 2006 года N 74-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 года N 7-ФЗ СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов»;
- Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» от 21 декабря 2004 г. N 172-ФЗ;

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
- РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей»;
- СП 2.1.7.1038-01 Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов;
- НПБ 101-95 «Нормы проектирования объектов пожарной охраны».

2.2. Основные целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

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

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;
- сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организаций коммунального комплекса).

Целевые индикаторы разработаны на основании индикаторов, установленных Приказом Министерства регионального развития РФ от 14 апреля 2008 года № 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

Раздел «Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)» характеризуют показатели:

- аварийность систем коммунальной инфраструктуры;
- перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя);

- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг;
- уровень потерь;
- коэффициент потерь;
- индекс замены оборудования;
- износ систем коммунальной инфраструктуры;
- удельный вес сетей, нуждающихся в замене.

Раздел «Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры» характеризуется двумя показателями:

уровнем загрузки производственных мощностей и обеспеченностью потребления товаров и услуг приборами учета.

Раздел «Доступность товаров и услуг для потребителей» характеризуется показателями:

- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам;
- индекс нового строительства;
- удельное потребление;
- собираемость тарифов.

Количественные показатели каждого раздела сформированы для наглядного отражения потребностей муниципального образования в товарах и услугах организации коммунального комплекса, отслеживания уровня качества и надежности работы систем коммунальной инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях.

3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

3.1. Характеристика состояния и проблем систем водоснабжения и водоотведения

3.1.1 Водоснабжение

Институциональная структура.

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения в муниципальном образовании Красноуфимский округ оказывает МУП «Энергосервис». Эксплуатация сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации».

Скважина № 2364, пробурена в 1973 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с.Марийские Ключики:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1962 году (номер скважины: 1711). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 5,2 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 515 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1711, пробурена в 1962 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

с. Нижнеиргинское:

Водоснабжение поселка осуществляется от трех скважин, пробуренных в период с 1962 по 1990 годы (номера скважин: 8319, 6694, 2097). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой три отдельных участка водопровода диаметрами 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 1295 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 8319, пробурена в 1990 году, глубина 120 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6694, пробурена в 1985 году, глубина 100 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 2097, пробурена в 1962 году, глубина 55 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с. Новое Село:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1971 году (номер скважины: 3963). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Скважина № 7315, пробурена в 1987 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Зауфа:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1960 году (номер скважины: 1665). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 389 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1665, пробурена в 1960 году, глубина 31 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Калиновка:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в период с 1967 по 1968 годы (номера скважин: 3437, 6611). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 5,7 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 401 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3437, пробурена в 1967 году, глубина 92 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6611, пробурена в 1968 году, глубина 95 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Красная Поляна:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1977 году (номер скважины: 5270). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,3 км, на котором расположены

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

д. Новый Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1974 году (номер скважины: 5941). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 4,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 390 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5941, пробурена в 1974 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Озерки:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1969 и 1973 годах (номера скважин: 4440, 3498). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 6,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 500 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4440, пробурена в 1973 году, глубина 50 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 3498, пробурена в 1969 году, глубина 75 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Подгорная:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1988 году (номер скважины: 7335). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 4,9 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 606 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							27
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1973 и 1975 годах (номера скважин: 5216 и 4472). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенных пунктов. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 13,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 552 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5216, пробурена в 1975 году, глубина 86 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Скважина № 4472, пробурена в 1973 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Усть-Баяк:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1965 году (номер скважины: 2776). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 5,1 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 526 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 2776, пробурена в 1965 году, глубина 54 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Усть-Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1974 году (номер скважины: 3919). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,6 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 272 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3919, пробурена в 1974 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м³/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Черлак:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							30
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Таблица 5 - Скважины Муниципального образования Красноуфимский округ

№ п/п	Наименование установки	Номер скважины	Дата бурения	Глубина скважины	Тип насоса, марка оборудования
1	Село Красноколье	4468	1974	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		3993	1972	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
2	Село Нижнеиргинское	8319	1990	120	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6694	1985	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		2097	1962	55	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
3	Село Новое Село	3963	1971	85	ЭЦВ8-25-125 7ДПТВ8-13
4	Деревня Большое Кошаево	8348	1981	152	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
5	Деревня ВерхБобровка	6612	1982	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
6	Село Чатлык	5265	1976	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		7349	1988	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
7	Деревня Красный Турыш	5267	1977	62	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
8	Деревня Лебяжье	5955	1979	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
9	Село Большой Турыш	5275	1977	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
10	Село Ключики	2394	1964	49	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-11
11	Поселок Березовая Роща	1774	1960	78	ЭЦВ8-25-125 7ДПТВ8-13
12	Село Александровское	3980	1971	90	ЭЦВ5-6,5-80 7ДПТВ6-3
13	Деревня Подгорная	7335	1988	52	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
14	Село Чувашково	8333	1991	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
15	Деревня Шиловка	1581	1959	52	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
16	Деревня Приданниково	4475	1974	70	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-11
		365	1948	62	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5

		5210	1971	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
17	Деревня Верх Никитино	3976	1971	79	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
18	Село Крылово	4415 2364	1973	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
19	Деревня Усть Баяк	2776	1965	54	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
20	Деревня Средний Баяк и деревня Куяпково	7307	1987	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		4479	1974	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
21	Деревня Верхний Баяк	7373	1983	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
22	Село Рахмангулово	4441	1973	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		3492	1969	70	БВ-0,12-40 «Родничок»
23	Село Криулино	5903 5905	1988	90	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6679 6676	1977	80	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-6,3
		7340	1982	80	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-6,3
24	Деревня Калиновка	3437	1967	92	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6611	1968	95	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
25	Деревня Чигвинцево	3434	1967	92	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
26	Деревня Красная Поляна	5270	1977	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
27	Поселок Сарана	8311	1991	101	ЭЦВ8-16-140 7ДПТВ8-11
		6677	1985	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6669	1985	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6670	1985	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
28	Поселок Соколинный камень	б/н	1971	40	ЭЦВ5-6,5-80 7ДПТВ6-3
29	Деревня Зауфа	1665	1960	31	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
30	Поселок Саранинский завод	66600	1955	80	нет насоса
31	Село Марийские Ключики	1711	1962	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4

32	Поселок городского типа Натальинск	6630	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		6631	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		6633	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		4438	1973	140	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
33	Село Юва	5221	1975	77	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		5223	1975	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		5995	1981	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
34	Деревня Черлак	5994	1979	160	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
35	Деревня Савиново	3975	1981	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
36	Деревня Озёрки	4440	1973	50	ЭЦВ6-10-80
					7ДПТВ6-4
		3498	1969	75	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
37	Деревня Сызги	4435	1973	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		7382	1969	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
38	Деревня Русский Усть-Маш	5295	1977	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
39	Деревня Марийский усть-Маш	5293	1979	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
40	Деревня Новый Бугалыш	5941	1974	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
41	Деревня УстьБугалыш	3919	1974	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
42	Поселок Саргая	66560	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		66561	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
43	Поселок Дегтярка	63425	1986	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
44	Деревня Голенищево	7315	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
45	Деревня Верхний Бугалыш	4491	1974	71	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
46		2628	1965	55	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5

4	деревня Екатериновка	2
5	деревня Каменовка	0
6	деревня Колмаково	27
7	деревня Малый Турыш	80
8	деревня Межевая	17
9	деревня Нижнее Никитино	27
11	деревня Русский Турыш	168
12	деревня Рябиновка	41
13	деревня Тактамыш	72
14	деревня Усть-Торгаш	0
15	деревня Шуртан	14
16	Всего по МО Красноуфимский округ	697

Обеспеченность населения услугами централизованного водоснабжения составляет 56,62%.

Основными первоочередными мероприятиями по модернизации систем централизованного водоснабжения являются разработка проектов и установка на местности зон санитарной охраны источников водоснабжения, согласно СанПиН 2.1.4.027-95.

Таблица 7 - Характеристика сетей водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
1	Общая протяженность сети	км.	301,7	301,7
2	в т.ч. нуждающейся в замене	км.	26,522	26,609
3	Доля сетей, нуждающихся в замене	%	8,78	8,81

Таблица 8 - Основные показатели системы водоснабжения

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 г.	2018 г. (1 полугодие)
1.	Забрано вод из источников водоснабжения	тыс. м3/год	2888,783	1538,315
2.	Объем реализации	тыс. м3/год	634,3	301,885
2.1	Население	тыс. м3/год	548,3	250,88
2.2	Бюджетные организации	тыс. м3/год	53,9	29,933
2.3	Прочие потребители	тыс. м3/год	31,8	13,182
3	Тариф на услуги холодного водоснабжения питьевой водой	руб./м3	23,36/25,05	25,05/26,37
4	Дисбаланс между реализацией воды и воды прошедшей водоподготовку	тыс. м3/год	2254,48	1236,43

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата

Красноуфимского округа отсутствует. Отвод дождевых и талых вод не регулируется и осуществляется в пониженные места существующего рельефа.

Общая протяженность канализационных сетей бытовой канализации по Красноуфимскому округу составляет 10,6 км. Обеспеченность населения округа централизованной канализацией составляет около 32,09%.

Таблица 10 - Краткая характеристика сооружений и характеристика насосного оборудования на сетях водоотведения Красноуфимского округа

№ п\п	Наименование	Характеристика (сооружений, оборудования)
1	Канализационные очистные сооружения (пгт. Натальинск).	Очистка сточных вод от пгт. Натальинск. Были введены в эксплуатацию в 1980 году, Проектная производительность 700 м ³ /сут;
1.1	КНС	Год постройки 1980. Установлены два насоса марки 2,5Ф6 (один рабочий, один резервный). Производительность каждого 45 м ³ /час. Установлена одна ручная решетка 0,6x0,5 м.
1.2	Однокоридорный аэротенк вытеснитель	Объем одной секции 400 м ³ , пропускная способность 30-65 м ³ /час, количество секций - две.
1.3	Вторичные отстойники	Квадратный резервуар 4,5x4,5 м. Объем 100 м ³ .
1.4	Хлораторная	Суточный расход реагента, при производительности 700 м ³ /сут составляет 28 кг.
1.5	Ершевой смеситель	Лоток шириной 200 мм с пятью перегородками.
1.6	Контактный резервуар	Диаметр 2 м, производительность 65 м ³ /час, количество резервуаров – 2.
2	Канализационные очистные сооружения (п. Сарана).	Очистка сточных вод от п. Сарана. Были введены в эксплуатацию в 2016 Проектная производительность – 150 м ³ /сутки
2.1	КНС	Год постройки 2016. Установлены два погруженных насоса мокрой установки (один рабочий, один резервный) производительностью 16,1 м ³ /час.
2.2	Приемная камера	Два погруженных насоса (один рабочий, один резервный) производительностью 18,0 м ³ /час и напором 8,0 м.
2.3	Устройство механической очистки	Модель MZ I-05, производительность 18,0 м ³ /час. Базовые функции: - улавливание осадений (песок, щебень) - задержка загрязнений на решетке - транспортировка уловленного материала в контейнер - интегрированный байпас
2.4	Зона биологической очистки	Объем – 126,8 м ³ . Применяется активный ил (концентрация - 4,94 кг/м ³ , необходимый запас – 385,7 кг.), система аэрации (аэробная зона - мелкопузырчатая, анаэробная зона -среднепузырчатая)

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

3.3. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения

Институциональная структура:

Оказание услуги газоснабжения на территории Муниципального образования Красноуфимский округ осуществляет АО «ГАЗЭКС». В Группу компаний «ГАЗЭКС» сегодня входит пять предприятий: АО «ГАЗЭКС», АО «Уральские газовые сети», ЗАО «Газмонтаж», ОАО «Первоуральскгаз», ОАО «СГ-Инвест». Все они работают под единым корпоративным брендом «ГАЗЭКС». На обслуживании предприятий Группы компаний «ГАЗЭКС» находится более 7000 км газопроводов, 366 газораспределительных пунктов, 1035 шкафных распределительных пунктов и более 4000 станций электрохимической защиты.

Оплата услуг газоснабжения осуществляется по установленному тарифу. Тариф приведен в таблице 13.

Таблица 13 - Тарифы на услугу газоснабжения для потребителей

Акционерное общество «ГАЗЭКС»	при отсутствии приборов учета	5,00 руб/м ³
	при наличии приборов учета	4,72 руб/м ³

Характеристика системы газоснабжения

В настоящее время осуществлена только частичная газификация района природным газом. Построены и введены в действие газопроводы высокого давления 2 категории в центральной части района до д. Приданниково; в северной части района до с. Нижнеиргинское, с. Новое Село, с. Большой Турыш, п. Березовая Роща, с. Криулино, с. Чатлык, д. Подгорная; в южной части района до п. Натальинск, д. Сызги, д. Озерки, с. Юва, с. Средний Бугалыш.

Обеспеченность населения Красноуфимского округа услугами централизованного газоснабжения составляет 23,4%.

Согласно Постановлению Правительства Свердловской области от 08.08.2012г. № 858-ПП существует ряд параметров развития газоснабжения и газификации Свердловской области Генеральной схемы газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года

Таблица 14 – Показатели газоснабжения

Наименование показателя	Показатели в 2010 году	Перспективные показатели до 2020 года	Прирост
Уровень газификации природным газом, процентов	23,4	33,6	10,2
Протяженность межпоселковых газопроводов, тыс. км	2,37	7,11	4,74
Объем потребления природного газа, млрд. куб. м	16,7	25,2	8,5

-д. Приданниково - с. Нижнеиргинск, - отводы к населенным пунктам (с. Большой Турыш, с. Чатлык, д. Красный Турыш, д. Верхняя Ирга, д. Верх-Бобровка, д. Большое-Кошаево, с. Новое Село);

р.п. Натальинск - д. Новый Бугалыш - с. Большая Тавра, - отводы к населенным пунктам (с. Марийские Ключики, д. Сызги, д. Озерки, с. Юва, д. Черлак, д. Савиново, д. Русский Усть-Маш, д. Новый Бугалыш, с. Средний Бугалыш, д. Татарская Еманзельга, с. Сарсы Вторые, д. Сарсы Первые, с. Большая Тавра, д. Усть-Бугалыш);

Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в населенных пунктах района, в том числе газификация п. Сарана, строительство распределительных газопроводов в д. Нижнее Никитино, с. Александровское, с. Ключики, д. Приданниково;

Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы.

Газификация квартир;

Перевод угольных котельных на природный газ.

Таблица 16 - Основные показатели системы газоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Современное состояние
1	Общая протяженность газовой сети	км	190,664
2	Протяженность газовой сети, нуждающейся в реконструкции	км	-
3	Объем поступления газа	тыс. м3/год	48397,393
4	Расход газа на технологические нужды и проведение аварийных работ	тыс. м3/год	150,102
5	Потери газа при транспортировке и распределении	тыс. м3/год	-
6	Объем реализации газа потребителям	тыс. м3/год	48247,291
7	Обеспеченность населения природным газом	%	18,3
8	Тариф на природный газ	руб./ 1 м ³	4,764

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

3.4. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения

Институциональная структура:

Электроснабжающей компанией муниципального образования Красноуфимский округ, является ОАО «Энергосбыт Плюс».

Деятельность ОАО «Энергосбыт Плюс» направлена на обеспечение качественного и бесперебойного тепло- и электроснабжения потребителей, осуществление контроля над эффективностью использования энергетических ресурсов, предоставление новых сервисов и повышение уровня обслуживания, а также на повышение энергосбережения и развитие энергоэффективности среди потребителей тепловой и электрической энергии.

В своей деятельности, направленной на повышение качества обслуживания жителей и предприятий ОАО «Энергосбыт Плюс» руководствуется законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Оплата электрической энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 17.

Таблица 17 - Тарифы на электрическую энергию для потребителей

	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Электроснабжение	2,60	2,72

Характеристика системы электроснабжения:

Обслуживание и эксплуатация электрических сетей и оборудования на территории муниципального образования Красноуфимский округ осуществляется - ОАО «Энергосбыт Плюс»

Свердловский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс» является крупнейшей электроснабжающей организацией и имеет статус Гарантирующего поставщика на территории Свердловской области.

Компания начала свою деятельность как самостоятельное энергосбытовое предприятие 1 апреля 2005 года после выделения из состава ОАО «Свердловэнерго». Входит в контур ОАО "Энергосбыт Плюс".

Основное направление деятельности – поставка электроэнергии потребителям Свердловской области. Производственная деятельность Свердловский филиал ОАО "Энергосбыт Плюс" регламентируется федеральным законодательством. Тарифы на электроэнергию устанавливаются Региональной энергетической комиссией Свердловской области.

Данные о фактическом спросе на электроэнергию Администрацией Красноуфимского городского округа не предоставлены, перспективное потребление рассчитано исходя из норматива 63 кВт в месяц на человека.

При проектировании строительства или реконструкции объектов социальной сферы на территории городского поселения приведение

электроснабжения к нормативной категории, а также необходимость реконструкции либо установки новых ТП определяется проектной организацией на основании технических условий, выдаваемых владельцем электрических сетей.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							65
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

С 01.01.2019 захоронение ТКО будет осуществлять региональный оператор ООО «ТБО-ЭКОСЕРВИС».

Оплата услуг утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов осуществляется по установленному тарифу (713,57 руб/куб.м.).

Характеристика системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов:

Согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.06.2016 г. № 402 расчет нормативов ТКО должен производиться раз в 5 лет. Норматив накопления ТКО на 1 жителя принят Решением Думы МО Красноуфимский округ от 17.12.2015 г. № 372 и составляет 0,164 м³/чел в месяц. С 1 января 2019 действует новый норматив накопления ТКО, утвержденный постановлением РЭК Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК. Для индивидуальных домов норматив установлен в размере 0,19 м³ в год на чел.

Система сбора и вывоза ТКО от населения: Существующая система сбора ТКО от жилищного сектора в МО Красноуфимский округ представляет собой сбор твердых коммунальных отходов в мусоросборники (контейнеры) объемом 0,75 м³. Также на территории округа применяется бестарная система сбора ТКО, порядок сбора представлен в таблице 20.

Таблица 20 - Порядок сбора ТКО от населения и объектов инфраструктуры по обслуживаемым населенным пунктам

Наименование обслуживаемого по вывозу ТКО населенного пункта	Применяемая система		
	Контейнерная	Бестарная (позвонковая)	Смешанная (комбинированная)
Александровское	+		
Криулино	+		
Приданниково	+		
Чатлык	+		
Березовая Роща	+		
Чувашково	+		
Шиловка	+		
Подгорная	+		
Верхнее Никитино	+		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Банное	+		
Большой Турыш	+		
Малый Турыш	+		
Русский Турыш	+		
Красный Турыш	+		
Лебяжье	+		
Ключики	+		
Крылово	+		
Межевая	+		
Сарана			+
Натальинск		+	
Юва		+	
Верхняя Сарана		+	
Соколиный Камен		+	
Саранинский Завод		+	
Средний Баяк		+	
Верхний Баяк		+	
Куянково		+	
Верхняя Ирга		+	
Тактамыш		+	
Средний Бугалыш		+	
Верхний Бугалыш		+	
Голенищево		+	
Красносоколье		+	
Зауфа		+	
Калиновка		+	
Красная Поляна		+	
Рябиновка		+	
Чигвинцево		+	
Екатериновка		+	
Каменовка		+	
Марийские Ключики		+	
Нижнеиргинское		+	
Шуртан		+	
Новое Село		+	
Большое Кашаево		+	
Верх-Бобровка		+	
Нижнее Никитино		+	
Рахмангулово		+	
Бишково		+	
Саргая		+	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Дягтярка		+	
Сарсы-Первые		+	
Сарсы-Вторые		+	
Сызги		+	
Русская Тавра		+	
Большая Тавра		+	
Русский Усть-Маш		+	
Марийский Усть-Маш		+	
Новый Бугалыш		+	
Усть Бугалыш		+	
Колмаково		+	
Савиново		+	
Черлак		+	
Озерки		+	
Татарская Еманзельга		+	
Усть-Баяк		+	
Усть Торгаш		+	

В таблице 21 представлены количество и характеристика контейнеров для сбора ТКО.

Таблица 21 - Количество и характеристика контейнеров для сбора твердых коммунальных отходов по населенным пунктам

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид собственности	Емкость м ³	Колво, шт.	Объем вывозимых отходов в год, м ³	Месторасположение контейнерных площадок в населенном пункте
1.	Александровское	ЖКХ	0,75	21	756	В благоустроенном секторе, по дворам, около школы.
2.	Криулино	ЖКХ	0,75	74	2664	Вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
3.	Приданниково	ЖКХ	0,75	61	2196	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
4.	Сарана	ЖКХ	0,75	2	72	Около больницы
5.	Чатлык	ЖКХ	0,75	7	252	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

6.	Лебяжье	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
7.	Березовая Роща	ЖКХ	0,75	13	468	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
8.	Чувашково	ЖКХ	0,75	18	648	В благоустроенном секторе.
9.	Шиловка	ЖКХ	0,75	4	144	В благоустроенном секторе.
10.	Подгорная	ЖКХ	0,75	24	864	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
11.	Верхнее Никитино	ЖКХ	0,75	3	108	В благоустроенном секторе.
12.	Банное	ЖКХ	0,75	8	288	В благоустроенном секторе.
13.	Большой Турыш	ЖКХ	0,75	5	180	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
14.	Малый Турыш	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
15.	Русский Турыш	ЖКХ	0,75	2	72	В благоустроенном секторе.
16.	Красный Турыш	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
17.	Ключики	ЖКХ	0,75	8	288	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
18.	Крылово	ЖКХ	0,75	12	432	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
19.	Межевая	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
Итого:				266	9576	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

5.1.2 Водоотведение

Целями инвестиционной программы по водоотведению являются: повышение качества водоотведения, соблюдение экологических требований. Достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: доступность, эффективность деятельности, обеспечение экологических требований. В таблице 23 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 23 - Целевые показатели развития системы водоотведения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Доступность	1.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	16,0	17,2	18,4	19,6	20,8	21,7	22,1	22,9
	1.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного водоотведения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0
2. Эффективность деятельности	2.2. Энергоемкость	кВт. ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Обеспечение экологических требований	3.1. Соответствие нормам СанПиНа*	-	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т
	3.2. Соответствие установленным нормам ПДК	-	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т	соответствуе т

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	3.3. Количество аварий, приведших к неблагоприятным экологическим последствиям	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0

* - Соответствие нормам СанПиНа и ПДК установлено только по пгт Натальинск, по поселку п. Сарана данные лабораторных испытаний отсутствуют.

5.2. Целевые показатели комплексного развития системы теплоснабжения

Перед инвестиционной программой по теплоснабжению ставятся следующие основные цели: повышения качества теплоснабжения, снижение потерь в тепловых сетях и аварийности на тепловых сетях. Таким образом, достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: надежность, сбалансированность системы, доступность. В таблице 24 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 24 - Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Надежность	1.1. Коэффициент аварийности	ав/км	0,71	0,68	0,65	0,62	0,59	0,56	0,53	0,50
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Доля тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	7,43	7,08	6,73	6,38	6,03	6,68	5,34	5,0
	1.4. Потери тепловой	%	11,1	10,5	9,9	9,3	8,7	8,1	7,6	7,0

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата
------	--------	------	------	---------	------

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	энергии									
2.Сбалансированность системы	2.1.Уровень загрузки производственных мощностей	%	46,6	49,9	53,2	56,5	59,8	62,1	65,9	70,0
	2.2. Обеспеченность приборами учета	%	24,5	35,3	46,1	56,9	67,7	78,5	89,3	100
3. Доступность	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного теплоснабжения	%	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,6	98,8	99,0
4. Эффективность деятельности	4.1.Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/ м ³	-	-	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

5.3. Целевые показатели комплексного развития системы газоснабжения

Перед инвестиционной программой по газоснабжению ставятся следующие основные цели: сохранение доступности и сбалансированности газоснабжения, поддержание нулевой аварийности на сетях. Таким образом, достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: надежность, сбалансированность системы, доступность. В таблице 25 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 25 - Целевые показатели развития системы газоснабжения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Надежность	1.1. Коэффициент аварийности	ав/км	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Доля газотранспортной сети, нуждающаяся в реконструкции	%	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Сбалансированность системы	2.1. Обеспеченность приборами учета	%	нет данных	не рассчитано						
3. Доступность	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	23,4	28,5	33,6	39,7	44,7	47,8	50,0	53,9

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	2.2. Обеспеченность приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100
3. Доступность	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	23,4	28,5	33,6	39,7	44,7	47,8	50,0	53,9
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного электроснабжения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0

5.5. Целевые показатели комплексного развития системы утилизации ТКО

Инвестиционная программа по захоронению твердых коммунальных отходов преследует одну основную цель: соблюдение экологических требований. Достижение этой цели должно быть отображено следующими целевыми показателями: доступность, эффективность деятельности, обеспечение экологических требований. В таблице 27 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 27 - Целевые показатели развития системы утилизации ТКО

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Доступность	1.1. Коэффициент обеспечения	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

5.6. Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области»

Целью программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области» является создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением Муниципального образования Красноуфимский округ. Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области» приняты, исходя из задач, поставленных перед данной программой. В таблице 28 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 28 - Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение целевого показателя						
			на начало реализации Программы	2017	первый год планового периода 2018	второй год планового периода 2019	2020	2021	2022
1.	Установка приборов учёта	ед.	16	434	0	0	0	0	0
2.	Публикации в СМИ по вопросу энергосбережения	ед.	10	10	10	10	10	10	10
3.	Заключение энергосервисных контрактов	ед.	0	1	1	0	0	0	0
4.	Разработка табличек, памяток по энергосбережению	ед.	0	3	3	3	3	3	3
5.	Проверка приборов учёта и состояния водопроводной и отопительной систем в многоквартирных домах	ед.	2	2	2	2	2	2	2

6. Перечень инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры

6.1. Мероприятия по развитию систем водоснабжения и водоотведения

6.1.1 Мероприятия по развитию системы водоснабжения

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы водоснабжения с целью повышения надежности, эффективности и качества питьевой воды.

Таблица 29 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, модернизации системы водоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Водоснабжение									
1.1	Перекладка существующих сетей ХВС		158021,5	78021,5	1702,3	14319,2	17000,0	20000,0	25000,0	80000,0
1.2	Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.		1900,0	1900,0	1500,0	100	100	100	100	0
1.3	Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.		4130,0	2630,0	680,0	450,0	500,0	500,0	500,0	1500,0
1.4	Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.		1190,0	590,0	40	50	100,0	200,0	200,0	600,0
1.5	Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины		6940,0	3940,0	620,0	830,0	830,0	830,0	830,0	3000,0
1.6	Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино		11500,0	11500,0	0	11500,0	0	0	0	0
1.7	Замена водобашни в н.п.Озёрки		250,4	250,4	250,4	0	0	0	0	0
1.8	Замена водобашен в		800,0	800,0	0	800,0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	н.п.Приданниково									
1.9	Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин		15298,0	7855,0	0	0	413,0	3721,0	3721,0	7443,0
1.10	Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя Ирга.		10500,0	10500,0	0	1500,0	3000,0	3000,0	3000,0	0
1.11	Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин		32000,0	15999,0	0	0	5333,0	5333,0	5333,0	16000,0
1.12	Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п.Усть-Маш		234,0	234,0	0	234,0	0	0	0	0
1.13	Замена водобашни в н.п.Усть-Бугалыш		685,7	685,7	0	685,7	0	0	0	0
1.14	Ремонтно-строительные работы на водозаборах		116,7	116,7	0	116,7	0	0	0	0
1.15	Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины		3400,0	1000,0	0	0	200,0	300,0	500,0	2400,0
1.16	Бетонирование оголовков на водобашнях		71,2	71,2	0	71,2	0	0	0	0
1.17	Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса		7600,0	4150,0	0	700,0	1150,0	1150,0	1150,0	3450,0
1.18	Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин		860,0	860,0	0	0	0	430,0	430,0	0
1.19	Очистка скважин		31000,0	12400,0	0	0	0	6200,0	6200,0	18600,0
1.20	Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)		96000,0	48000,0	0	0	16000,0	16000,0	16000,0	48000,0
1.21	Устройство ограждений на границах первого пояса зоны санитарной охраны источника		19100,0	1800,0	0	0	500,0	500,0	800,0	17300,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	водоснабжения, 78 скважин									
	Итого по водоснабжению		401597,5	203303,5	4792,7	31356,8	45126	58264	63764	198293

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части водоснабжения **401 597,5 тыс. руб.**

Развитие услуг в области водоснабжения напрямую связано с социально-экономическим развитием Муниципального образования Красноуфимский округ. При проведении мероприятий по реконструкции и модернизации системы водоснабжения прогнозируется повышение надежности функционирования системы водоснабжения, складывающееся из показателей, характеризующих работу системы в целом.

6.1.2 Мероприятия по развитию системы водоотведения

Анализ существующей системы водоотведения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы водоотведения с целью восстановления ее ресурса, обеспечения энергоэффективности и качества водоотведения, а также ее расширение с целью обеспечения услугами всех потребителей.

Таблица 30 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, модернизации системы водоотведения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
2.	Водоотведение									
2.1	Реконструкция здания КНС в пгт.Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	0	1200,0	0	0
2.2	Установка расходомеров на выпусках из зданий п. Сарана		100,0	50,0	0	0	0	0	50,0	50,0
2.3	Строительство новых канализационных очистных сооружений в с.Криулино		95000,0	0	0	0	0	0	0	95000,0
2.4	Модернизация очистных сооружений в пгт.Натальинск		36200,0	14200,0	0	0	0	7100,0	7100,0	22000,0
	Итого по водоотведению		132500,0	15450,0	0	0	0	8300,0	7150,0	117050,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части водоотведения **132 500,0** тыс. руб.

6.2. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения

Анализ существующей системы теплоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы теплоснабжения с целью повышения надежности, энергоэффективности и качества теплоснабжения потребителей.

Таблица 31 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) системы теплоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.	Теплоснабжение									
3.1	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п.Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт.		640,0	640,0	0	0	640,0	0	0	0
3.2	Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва)		1335,3	1335,3	1335,3	0	0	0	0	0
3.3	Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск		18000,0	18000,0	0	0	18000,0	0	0	0
3.4	Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п. Татарская Еманзельга		700,0	700,0	0	700,0	0	0	0	0
3.5	Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п.Натальинск		25000,0	25000,0	0	0	0	0	25000,0	0
3.6	Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п.Сызги		7995,8	7995,8	7995,8	0	0	0	0	0
3.7	Модернизация тепловых сетей по ул.Школьная,13 до котельной в н.п.Усть-Маш		2440,0	2440,0	0	0	2440,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.8	Модернизация тепловых сетей по ул.Ленина в н.п.Чатлык		639,8	639,8	639,8	0	0	0	0	0
3.9	Модернизация тепловых сетей по ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш		1727,4	1727,4	0	1727,4	0	0	0	0
3.10	Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово		3258,3	3258,3	0	3258,3	0	0	0	0
3.11	Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт.		14388,0	14388,0	14388,0	0	0	0	0	0
3.12	Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва)		1800,0	1800,0	0	900,0	700,0	0	0	0
3.13	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.14	Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ		18000,0	0	0	0	0	0	0	18000,0
3.15	Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково)		11000,0	11000,0	0	0	11000,0	0	0	0
3.16	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.17	Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское		23464,0	23464,0	0	23464,0	0	0	0	0
3.18	Модернизация водогрейного котла		700,0	700,0	0	0	0	0	0	700,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п. Сарана КВСр-0,2 /2 шт.									
3.19	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №38 в н.п. Большая Тавра КВСр-0,2 / 1 шт.		350,0	350,0	0	0	0	350,0	0	0
3.20	Строительство блочно-модульной газовой котельной в н.п.Чатлык		21000,0	21000,0	0	0	0	21000,0	0	0
3.21	Замена водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №60 в н.п.Новое Село КВСр-0,2 / 1 шт.		380,0	380,0	0	0	380,0	0	0	0
3.22	Поставка мобильного теплового пункта в н.п.Марийские Ключики		15000,0	15000,0	0	0	15000,0	0	0	0
3.23	Модернизация тепловых сетей в н.п. Сызги		2485,7	2485,7	2485,7	0	0	0	0	0
3.24	Модернизация тепловых сетей по ул. Советская в н.п. Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	1200,0	0	0	0
3.25	Реконструкция котельной №25»Заводская» с переводом на газ в н.п.Сарана.		2390,0	2390,0	0	0	0	2390,0	0	0
3.26	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольных котельных «Школа», «Жил.фонд» и «ДК» в н.п.Юва (теплотрасса 0,3 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; газопровод- 0,7км; электромонтажные работы) 2,32 МВт		39000,0	13000,0	0	0	0	0	13000,0	26000,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.27	Модернизация тепловых сетей по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск		4880,0	0	0	0	0	0	0	4880,0
3.28	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижнеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт		16500,0	0	0	0	0	0	0	16500,0
3.29	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Крылово (теплотрасса 0,25 км; водопровод 0,03 км; канализация 0,1 км; АСКУЭР; подводящий газопровод-0,1км; электромонтажные работы; межпоселковый газопровод 6,0 км) 2,093 МВт		13000,0	0	0	0	0	0	0	13000,0
3.30	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш		27000,0	27000,0	0	0	0	0	27000,0	0
3.31	Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк		700,0	700,0	0	0	0	0	700,0	0
3.32	Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа		400,0	400,0	0	0	400,0	0	0	0
3.33	Замена котлов в котельной в н.п.		400,0	400,0	0	400,0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	Усть-Баяк									
	Итого по теплоснабжению		321774,3	242694,3	26844,6	30449,7	49760,0	23740,0	111900,0	79080,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части теплоснабжения **321 774,3 тыс. руб.**

6.3. Мероприятия по развитию системы электроснабжения

Анализ состояния системы электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что система электроснабжения работает без перебоев (аварийных случаев на системе не зафиксировано), однако система электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ нуждается в модернизации и обновлении существующего сетевого оборудования, прежде всего это касается приборов учета электроэнергии.

На текущий момент по Муниципальному образованию Красноуфимский округ нет данных о количестве потребителей, оборудованных приборами учета электрической энергии. Согласно Федеральному закону "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ, необходима установка приборов учета электрической энергии у 100% потребителей. Это мероприятие учтено в разделе 5.6 данной Программы.

Таблица 32 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) системы электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
4.	Электроснабжение									
4.1	Электроснабжение жилых домов		60,0	60,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2	Реконструкция систем учета в ТП		3 600,0	3 600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
	Итого по электроснабжению		4 880,0	3050,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	1830,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого, районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части электроснабжения **4 880,0 тыс. руб.**

6.4. Мероприятия по развитию системы газоснабжения

Анализ существующей системы газоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает что, необходимо новое строительство в сфере газоснабжения с целью повышения уровня газификации округа, что позволит обеспечить повышение энергоэффективности Муниципального образования Красноуфимский округ.

Таблица 33 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) в сфере газоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
5.	Газоснабжение									
5.1	Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км		10853,0	10853,0	10853,0	0	0	0	0	0
5.2	Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км		21428,0	21428,0	0	0	0	0	21428,0	0
5.3	Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижеиргинское, 1,2 км		2981,5	2981,5	2981,5	0	0	0	0	0
5.4	Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы		25600,0	16000,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	9600,0
5.5	Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км		14500,0	14500,0	0	14500,0	0	0	0	0
5.6	Строительство газопровода д.Сызги 10,432 км		21257,0	21257,0	0	0	21257,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
5.7	Строительство распределительного газопровода д.Приданниково 3,0 км		9000,0	9000,0	0	0	9000,0	0	0	0
5.8	Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана		160078,1	160078,1	0	0	80039,1	80039,1	0	0
5.9	Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)		15000,0	0	0	0	0	0	0	15000,0
5.10	Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км		19890,0	0	0	0	0	0	0	19890,0
	Итого по газоснабжению		300587,6	256097,6	17034,5	17700,0	113496,1	83239,1	24628,0	44490,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы, обеспечиваются за счет средств федерального, краевого, районного и местного бюджетов, а так же внебюджетных источников и составят за период реализации программы в части газоснабжения **300 587,6 тыс. руб.**

6.5. Мероприятия по развитию системы утилизации ТКО

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы захоронения и утилизации ТКО, включающая строительство межмуниципального ТКО для обращения с твердыми коммунальными отходами, что обеспечит возможность не только производить захоронение ТКО, но и производить глубокую переработку с целью последующего использования.

Таблица 34 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) в системе утилизации, обезвреживании и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
6.	Размещение ТКО									
6.1	Организация контейнерных площадок		15000,0	15000,0	0	5000,0	5000,0	5000,0	0	0
6.2	Установка контейнеров для сбора ТКО		1800,0	1800,0	1100,0	700,0	0	0	0	0
	Итого по утилизации (захоронению) ТКО		16800,0	16800,0	1100,0	5700,0	5000,0	5000,0	0	0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого, районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в сфере размещения и утилизации ТКО **16 800,0 тыс. руб.**

6.6. Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ имеет деления на этапы, мероприятия реализуются на протяжении всего срока действия Программы. Её задачей является повышение эффективности использования ресурсов в Муниципальном образовании Красноуфимский округ, средством обеспечения этой задачи служит установка приборов учета у потребителей коммунальных услуг.

Таблица 35 - Мероприятия в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
7.	Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности									
7.1	Замена ламп уличного освещения на светодиодные		1500,0	1500,0	500,0	500,0	500,0	0	0	0
7.2	Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению		160,0	100,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	60,0
	Итого по энергосбережению		1660,00	1600,00	520,00	520,00	520,00	20,00	20,00	60,00

Итоговая сумма инвестиций на реализацию мероприятий программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ к 2025 г. составит **1 660,0 тыс. руб.**

Реализация мероприятий Программы в части энергосбережения и повышения энергетической эффективности предполагает достижение следующих результатов:

- переход на 100%-й приборный учёт ресурсов при расчётах с организациями коммунального комплекса;
- снижение затрат бюджета в Муниципальном образовании Красноуфимский округ на оплату коммунальных ресурсов.

- совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- проведение обязательных энергетических обследований;
- повышение заработной платы работников бюджетной сферы за счёт экономии средств от потребления энергоресурсов.

**6.7. Общая программа мероприятий для реализации Программы
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы**

Таблица 36 - Общая программа инвестиционных проектов для реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Водоснабжение									
1.1	Перекладка существующих сетей ХВС		158021,5	78021,5	1702,3	14319,2	17000,0	20000,0	25000,0	80000,0
1.2	Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.		1900,0	1900,0	1500,0	100	100	100	100	0
1.3	Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.		4130,0	2630,0	680,0	450,0	500,0	500,0	500,0	1500,0
1.4	Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.		1190,0	590,0	40	50	100,0	200,0	200,0	600,0
1.5	Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины		6940,0	3940,0	620,0	830,0	830,0	830,0	830,0	3000,0
1.6	Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино		11500,0	11500,0	0	11500,0	0	0	0	0
1.7	Замена водобашни в н.п.Озёрки		250,4	250,4	250,4	0	0	0	0	0
1.8	Замена водобашен в н.п.Приданниково		800,0	800,0	0	800,0	0	0	0	0
1.9	Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин		15298,0	7855,0	0	0	413,0	3721,0	3721,0	7443,0
1.10	Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя		10500,0	10500,0	0	1500,0	3000,0	3000,0	3000,0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	Ирга.									
1.11	Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин		32000,0	15999,0	0	0	5333,0	5333,0	5333,0	16000,0
1.12	Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п.Усть-Маш		234,0	234,0	0	234,0	0	0	0	0
1.13	Замена водобашни в н.п.Усть-Бугалыш		685,7	685,7	0	685,7	0	0	0	0
1.14	Ремонтно-строительные работы на водозаборах		116,7	116,7	0	116,7	0	0	0	0
1.15	Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины		3400,0	1000,0	0	0	200,0	300,0	500,0	2400,0
1.16	Бетонирование оголовков на водобашнях		71,2	71,2	0	71,2	0	0	0	0
1.17	Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса		7600,0	4150,0	0	700,0	1150,0	1150,0	1150,0	3450,0
1.18	Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин		860,0	860,0	0	0	0	430,0	430,0	0
1.19	Очистка скважин		31000,0	12400,0	0	0	0	6200,0	6200,0	18600,0
1.20	Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)		96000,0	48000,0	0	0	16000,0	16000,0	16000,0	48000,0
1.21	Устройство ограждений на границах первого пояса зоны санитарной охраны источника водоснабжения, 78 скважин		19100,0	1800,0	0	0	500,0	500,0	800,0	17300,0
	Итого по водоснабжению		401597,5	203303,5	4792,7	31356,8	45126	58264	63764	198293
2.	Водоотведение									
2.1	Реконструкция здания КНС в пгт.Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	0	1200,0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
2.2	Установка расходомеров на выпусках из зданий п. Сарана		100,0	50,0	0	0	0	0	50,0	50,0
2.3	Строительство новых канализационных очистных сооружений в с. Криулино		95000,0	0	0	0	0	0	0	95000,0
2.4	Модернизация очистных сооружений в пгт. Натальинск		36200,0	14200,0	0	0	0	7100,0	7100,0	22000,0
	Итого по водоотведению		132500,0	15450,0	0	0	0	8300,0	7150,0	117050,0
3.	Теплоснабжение									
3.1	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п. Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт.		640,0	640,0	0	0	640,0	0	0	0
3.2	Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва)		1335,3	1335,3	1335,3	0	0	0	0	0
3.3	Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск		18000,0	18000,0	0	0	18000,0	0	0	0
3.4	Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п. Татарская Еманзельга		700,0	700,0	0	700,0	0	0	0	0
3.5	Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п. Натальинск		25000,0	25000,0	0	0	0	0	25000,0	0
3.6	Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п. Сызги		7995,8	7995,8	7995,8	0	0	0	0	0
3.7	Модернизация тепловых сетей по ул. Школьная, 13 до котельной в н.п. Усть-Маш		2440,0	2440,0	0	0	2440,0	0	0	0
3.8	Модернизация тепловых сетей по		639,8	639,8	639,8	0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	ул.Ленина в н.п.Чатлык									
3.9	Модернизация тепловых сетей по ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш		1727,4	1727,4	0	1727,4	0	0	0	0
3.10	Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово		3258,3	3258,3	0	3258,3	0	0	0	0
3.11	Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт.		14388,0	14388,0	14388,0	0	0	0	0	0
3.12	Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва)		1800,0	1800,0	0	900,0	700,0	0	0	0
3.13	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.14	Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ		18000,0	0	0	0	0	0	0	18000,0
3.15	Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково)		11000,0	11000,0	0	0	11000,0	0	0	0
3.16	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.17	Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское		23464,0	23464,0	0	23464,0	0	0	0	0
3.18	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п.		700,0	700,0	0	0	0	0	0	700,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск									
3.28	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижнеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт		16500,0	0	0	0	0	0	0	16500,0
3.29	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Крылово (теплотрасса 0,25 км; водопровод 0,03 км; канализация 0,1 км; АСКУЭР; подводящий газопровод- 0,1км; электромонтажные работы; межпоселковый газопровод 6,0 км) 2,093 МВт		13000,0	0	0	0	0	0	0	13000,0
3.30	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш		27000,0	27000,0	0	0	0	0	27000,0	0
3.31	Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк		700,0	700,0	0	0	0	0	700,0	0
3.32	Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа		400,0	400,0	0	0	400,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.33	Замена котлов в котельной в н.п. Усть-Баяк		400,0	400,0	0	400,0	0	0	0	0
	Итого по теплоснабжению		321774,3	242694,3	26844,6	30449,7	49760,0	23740,0	111900,0	79080,0
4.	Электроснабжение									
4.1	Электроснабжение жилых домов		60,0	60,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2	Реконструкция систем учета в ТП		3 600,0	3 600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
	Итого по электроснабжению		4 880,0	3050,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	1830,0
5.	Газоснабжение									
5.1	Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км		10853,0	10853,0	10853,0	0	0	0	0	0
5.2	Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км		21428,0	21428,0	0	0	0	0	21428,0	0
5.3	Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижнеиргинское, 1,2 км		2981,5	2981,5	2981,5	0	0	0	0	0
5.4	Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы		25600,0	16000,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	9600,0
5.5	Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км		14500,0	14500,0	0	14500,0	0	0	0	0
5.6	Строительство газопровода д.Сызги 10,432 км		21257,0	21257,0	0	0	21257,0	0	0	0
5.7	Строительство распределительного газопровода		9000,0	9000,0	0	0	9000,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	д.Приданниково 3,0 км									
5.8	Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана		160078,1	160078,1	0	0	80039,1	80039,1	0	0
5.9	Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)		15000,0	0	0	0	0	0	0	15000,0
5.10	Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км		19890,0	0	0	0	0	0	0	19890,0
	Итого по газоснабжению		300587,6	256097,6	17034,5	17700,0	113496,1	83239,1	24628,0	44490,0
6.	Размещение ТКО									
6.1	Организация контейнерных площадок		15000,0	15000,0	0	5000,0	5000,0	5000,0	0	0
6.2	Установка контейнеров для сбора ТКО		1800,0	1800,0	1100,0	700,0	0	0	0	0
	Итого по утилизации (захоронению) ТКО		16800,0	16800,0	1100,0	5700,0	5000,0	5000,0	0	0
7.	Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности									
7.1	Замена ламп уличного освещения на светодиодные		1500,0	1500,0	500,0	500,0	500,0	0	0	0
7.2	Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению		160,0	100,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	60,0
	Итого по энергосбережению		1660,0	1600,0	520,0	520,0	520,0	20,0	20,0	60,0
	ВСЕГО		1126449,3	679917,3	50901,8	86336,5	234773,0	99134,0	208772,0	447231,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации Программы **1 179 799,4** тыс. руб.

Таблица 37 - Инвестиционные программы

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
Муниципального образования Красноуфимский округ	Электроснабжение	Электроснабжение жилых домов Реконструкция систем учета в ТП	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации
Муниципального образования Красноуфимский округ	Водоснабжение и водоотведение	<p>Перекладка существующих сетей ХВС, L= 110 км</p> <p>Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.</p> <p>Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.</p> <p>Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.</p> <p>Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины</p> <p>Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино</p> <p>Замена водобашни в н.п.Озёрки</p> <p>Замена водобашен в н.п.Приданниково</p> <p>Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин</p> <p>Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя Ирга.</p> <p>Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин</p> <p>Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п.Усть-Маш</p> <p>Замена водобашни в н.п.Усть-Бугалыш</p> <p>Ремонтно-строительные работы на водозаборах</p> <p>Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины</p> <p>Бетонирование оголовков на водобашнях</p> <p>Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса</p> <p>Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин</p> <p>Очистка скважин</p> <p>Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)</p> <p>Устройство ограждений на границах первого пояса зоны</p>	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
		санитарной охраны источника водоснабжения, 78 скважин Реконструкция здания КНС в пгт.Натальинск Установка расходомеров на выпусках из зданий п.Сарана Строительство новых канализационных очистных сооружений в с.Криулино Модернизация очистных сооружений в пгт.Натальинск	
Муниципального образования Красноуфимский округ	Теплоснабжение	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п.Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт. Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва) Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п.Татарская Еманзельга Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п.Натальинск Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п.Сызги Модернизация тепловых сетей по ул.Школьная,13 до котельной в н.п.Усть-Маш Модернизация тепловых сетей по ул.Ленина в н.п.Чатлык Модернизация тепловых сетей по ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт. Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва) Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково) Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п. Сарана КВСр-0,2 / 2 шт. Модернизация водогрейного котла	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
		<p>КВСр-0,2 в котельной №38 в н.п. Большая Тавра КВСр-0,2 / 1 шт. Строительство блочно-модульной газовой котельной в н.п.Чатлык Замена водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №60 в н.п.Новое Село КВСр-0,2 / 1 шт. Поставка мобильного теплового пункта в н.п.Марийские Ключики Модернизация тепловых сетей в н.п. Сызги Модернизация тепловых сетей по ул. Советская в н.п. Натальинск Реконструкция котельной №25»Заводская» с переводом на газ в н.п.Сарана. Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольных котельных «Школа», «Жил.фонд» и «ДК» в н.п.Юва (теплотрасса 0,3 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; газопровод- 0,7км; электромонтажные работы) 2,32 МВт Модернизация тепловых сетей по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижнеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Крылово (теплотрасса 0,25 км; водопровод 0,03 км; канализация 0,1 км; АСКУЭР; подводящий газопровод- 0,1км; электромонтажные работы; межпоселковый газопровод 6,0 км) 2,093 МВт Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа Замена котлов в котельной в н.п. Усть-Баяк</p>	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
Муниципального образования Красноуфимский округ	Газоснабжение	<p>Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км</p> <p>Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км</p> <p>Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижнеиргинское, 1,2 км</p> <p>Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы</p> <p>Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км</p> <p>Строительство газопровода д. Сызги 10,432 км</p> <p>Строительство распределительного газопровода д.Приданниково 3,0 км</p> <p>Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана</p> <p>Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)</p> <p>Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км</p>	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации
Муниципального образования Красноуфимский округ	Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности	<p>Замена ламп уличного освещения на светодиодные</p> <p>Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению</p>	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации
Муниципального образования Красноуфимский округ	Размещение ТКО	<p>Организация контейнерных площадок</p> <p>Установка контейнеров для сбора ТКО</p>	Структурные подразделения администрации округа, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации

Выполнение мероприятий Программы и составление инвестиционных программ возлагается на коммунальные службы Муниципального

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							114
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

образования Красноуфимский округ, структурные подразделения администрации округа, ресурсоснабжающие организации, отвечающие за водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, электроснабжение и энергосбережение, а также вывоз и захоронение твердых коммунальных отходов, привлеченные подрядные организации.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		115

8. Обоснование источников инвестиций

Финансирование Программы намечается осуществлять за счет консолидации средств федерального, регионального, муниципальных бюджетов и внебюджетных источников.

Внебюджетные источники - средства муниципальных предприятий ЖКХ, заемные средства, средства организаций различных форм собственности, осуществляющих обслуживание и ремонт жилищного фонда, инженерных сетей и объектов коммунального назначения, средства населения, надбавки к тарифам (инвестиционная надбавка) и плата за подключение к коммунальным сетям.

В качестве потенциальных источников финансирования программы являются средства федерального и регионального бюджетов, в том числе выделенные для реализации федеральных и региональных программ, средства инвесторов. Объемы ассигнований, выделяемых из вышеперечисленных источников, ежегодно уточняются с учетом их возможностей и достигнутых соглашений.

Запланированный объем средств на реализацию Программы на 2018 - 2025 годы **1 179 799,4 тыс.руб.**

Финансово-экономическое обоснование программы на 2018 – 2025 годы будет производиться ежегодно, по мере уточнения утверждения инвестиционных программ и объемов финансирования.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		116

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

9.1. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

Таблица 38 - Цены (тарифы) на водоснабжение для населения по
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб./м3	24,21	25,71	26,74	27,81	28,92	30,08	31,28	32,53	33,83

Таблица 39 - Цены (тарифы) на водоотведение для населения по
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб./м3	31,82	33,52	34,86	36,26	37,71	39,21	40,78	42,41	44,11

Таблица 40 - Цены (тарифы) на теплоснабжение для населения по
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб./Гкал	2269,52	2361,63	2456,06	2554,31	2656,48	2762,74	2873,25	2988,18	3107,70

Таблица 41 - Цены (тарифы) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб за 1 кВт.ч	2,54	2,66	2,77	2,88	2,99	3,11	3,24	3,37	3,50

Таблица 42 - Цены (тарифы) на газ для населения по Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб./м3	-	4,72	4,91	5,11	5,31	5,52	5,74	5,97	6,21

Таблица 43 - Цены (тарифы) на утилизацию ТКО для населения по Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
руб./м3	56,94	74,92	713,57	759,48	768,79	799,54	831,53	864,78	899,38

С учетом таблиц, приведенных выше, можно отметить фактическое повышение тарифов и, как следствие, расходов населения на коммунальные услуги в будущем.

Таблица 44 - Расчет изменения совокупного платежа граждан в месяц до 2025 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, тыс. руб.

№	Наименование услуги	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Теплоснабжение	2500,83	2600,86	2704,90	2813,09	2925,62	3042,64	3164,35	3290,92
2	Холодное водоснабжение	266,87	277,54	288,65	300,19	312,20	324,69	337,68	351,18
3	Водоотведение	347,94	361,86	376,33	391,39	407,04	423,32	440,26	457,87
4	Электроснабжение	502,74	522,85	543,76	565,51	588,13	611,66	636,13	661,57

5	Газоснабжение	286,03	297,47	309,37	321,74	334,61	348,00	361,92	376,40
6	Вывоз и утилизация ТКО	38,88	40,44	42,05	43,73	45,48	47,30	49,20	51,16
	Итого	3943,29	4101,02	4265,06	4435,66	4613,09	4797,62	4989,52	5189,10
	Темп роста платежей за коммунальные услуги (по сравнению с предыдущим периодом)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

9.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии

В соответствии с таблицей 36 раздела 7 программного документа, в связи с повышением доли с населением доли семей с доходами ниже прожиточного минимума, расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии также будут увеличиваться. Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения составит 8,4%.

9.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Для проверки доступности прогнозируемых тарифов и надбавок к тарифам для оплаты их населением в рамках Программы выполнены расчеты предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги согласно Приказу Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. № 378 «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги». «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги»

Исходной базой для расчета прогнозируемой платы населения по каждому виду коммунальных услуг принимались: проект тарифов ресурсоснабжающих организаций, нормативы потребления коммунальных услуг, объемы потребления коммунальных ресурсов, численность обслуживаемого населения по видам обслуживаемого жилищного комплекса.

Расчет и целевые показатели доступности приведены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2009 года № 708 «Об утверждении Основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об

										Лист
										119
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

