



КАРАР

«29» июня 2016 г.

РЕШЕНИЕ

№ 64/9 «29» июня 2016 г.

Об утверждении Комплексной программы развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2016-2025 годы

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» Совет городского округа город Уфа Республики Башкортостан **р е ш и л:**

1. Утвердить Комплексную программу развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2016-2025 годы согласно приложению к настоящему решению.
2. Опубликовать настоящее решение на официальном сайте Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан в информационно-коммуникационной сети «Интернет» (www.gorsovet-ufa.ru).
3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на постоянную комиссию Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан по городскому хозяйству, застройке, земельным и имущественным отношениям.

Председатель Совета
городского округа город Уфа
Республики Башкортостан

Е. Семивеличенко

Приложение
к решению Совету городского округа
город Уфа Республики Башкортостан
от 29 июня 2016 года № 64/9

Комплексная программа развития коммунальной инфраструктуры городского
округа город Уфа Республики Башкортостан на 2016-2025 годы

Содержание

1. Паспорт программы	8
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	9
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения	9
2.1.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)	9
2.1.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)	11
2.1.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	25
2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	31
2.1.5. Зоны действия источников ресурсов	34
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	39
2.1.7. Надежность работы системы	42
2.1.8. Качество поставляемого ресурса	44
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.....	45
2.1.10.Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	49
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	59
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	61
2.2.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)	61
2.2.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)	62
2.2.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	64
2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	64
2.2.5. Зоны действия источников ресурсов	64
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	64
2.2.7. Надежность работы системы	64
2.2.8. Качество поставляемого ресурса	65
2.2.9. Воздействие на окружающую среду.....	66
2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	66
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	71
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.....	71

2.3.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).....	71
2.3.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).....	74
2.3.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	75
2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.....	78
2.3.5. Зоны действия источников ресурсов.....	79
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	80
2.3.7. Надежность работы системы.....	80
2.3.8. Качество поставляемого ресурса.....	81
2.3.9. Воздействие на окружающую среду.....	84
2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	84
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	97
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.....	98
2.4.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).....	98
2.4.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).....	101
2.4.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	103
2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.....	106
2.4.5. Зоны действия источников ресурсов.....	106
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	106
2.4.7. Надежность работы системы.....	106
2.4.8. Качество поставляемого ресурса.....	107
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.....	109
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	110
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	122
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации твердых бытовых отходов....	123
2.5.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).....	123
2.5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).....	123
2.5.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	126
2.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета.....	127

2.5.5. Зоны действия источников ресурсов	127
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	127
2.5.7. Надежность работы системы	127
2.5.8. Качество поставляемого ресурса	128
2.5.9. Воздействие на окружающую среду.....	129
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	130
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	132
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.....	133
2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).....	133
2.6.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)	133
2.6.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).....	135
2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	136
2.6.5. Зоны действия источников ресурсов	136
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по муниципальному образованию в целом.....	136
2.6.7. Надежность работы системы	136
2.6.8. Качество поставляемого ресурса	136
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.....	137
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	137
2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	142
2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	142
2.7.1. Анализ утвержденной программы энергоресурсосбережения.....	142
2.7.2. Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы.....	144
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	144
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования (план развития муниципального образования, план прогнозируемой застройки)	144
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	151
3.2.1. Прогноз спроса на услуги теплоснабжения	151
3.2.2. Прогноз спроса на услуги электроснабжения.....	175
3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоснабжения.....	177

3.2.4. Прогноз спроса на услуги водоотведения.....	183
3.2.5. Прогноз спроса на услуги утилизации твердых бытовых отходов	191
3.2.6. Прогноз спроса на услуги газоснабжения.....	193
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	195
4.1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения.....	195
4.2. Целевые показатели развития системы электроснабжения	218
4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения.....	218
4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения.....	221
4.5. Целевые показатели развития системы утилизации твердых бытовых отходов.....	223
4.6. Целевые показатели развития системы газоснабжения	225
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	227
5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.....	227
5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	233
5.3. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.....	267
5.4. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	271
5.5. Программа инвестиционных проектов в водоотведении	277
5.6. Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов	283
5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях	286
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	288
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения (включая анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой)	288
7. Управление программой.....	373
7.1. Ответственный за реализацию программы.....	373
7.2. План-график работ по реализации программы	373
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.....	374
7.4. Порядок и сроки корректировки программы	375

Определения, обозначения и сокращения:

Программа – Комплексная программа развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2016-2025 годы

Город Уфа – городской округ город Уфа Республики Башкортостан

АСУ ТП – автоматизированные системы управления технологических процессов

БПК – биологическое потребление кислорода

ВКХ – водопроводно-канализационное хозяйство

ВНС – водопроводная насосная станция

ХВС – холодное водоснабжение

ГВС – горячее водоснабжение

ГГРП – головной газораспределительный пункт

ГК РБ по тарифам – Государственный Комитет Республики Башкортостан по тарифам

ГРС – газораспределительная станция

ГП – гарантирующий поставщик

ГОСК – Городские очистные сооружения канализации

ЕТО – единая теплоснабжающая организация

ДОСК – Демские очистные сооружения канализации

ЗВ – загрязняющее вещество

КЦ – котельный цех

КНС – канализационная насосная станция

МО – муниципальное образование

МУП – муниципальное унитарное предприятие

НВВ – необходимая валовая выручка

Н. в. – наружного воздуха

ПТО – производственно-технический отдел

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПЭУ – правила эксплуатации электроустановок

ПЗК – предохранительный запорный клапан

ПГУ – парогазовая установка

ПДК_{рыбхоз} – рыбохозяйственные предельно допустимые концентрации

ТБО – твердые бытовые отходы

ТО – теплоснабжающая организация

ТСО – территориальная сетевая организация

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

ТН – тепловая нагрузка

ТМ – тепловая мощность

ХПК – химическое потребление кислорода

ООО - общество с ограниченной ответственностью

ОАО – открытое акционерное общество

ЗАО – закрытое акционерное общество

ПО – потребительское общество

ПУЭ – правила устройства электроустановок

ИП – индивидуальный предприниматель
УВД – Управление внутренних дел
МО – муниципальное образование
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение
МДОУ – муниципальное дошкольное образовательное учреждение
ГОСТ – государственный стандарт
АСКУТЭ – автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии
МУП УИС – муниципальное унитарное предприятие Уфимские Инженерные Сети
БашРТС – башкирские распределительные сети
БГК – башкирская генерирующая компания
УНХ – Уфанефтехим
УОС – Уфаоргсинтез
ТЭЦ – тепло-электро-центрль
УМПО – Уфимское моторостроительное объединение
УЗЭМИК – Уфимский завод эластомерных материалов, изделий и конструкций
УЭЛЗ – Свет – Уфимский электроламповый завод
УАПО – уфимское агрегатное производственное объединение
ФКУ ИК ГУФСИН – Федеральное Казенное Учреждение Исполнительная Колония Государственного Управления Федеральной Службы Исполнения Наказаний
ФКУ СИЗО – Федеральное Казенное Учреждение Следственный Изолятор
ФГКУ – Федеральное Государственное Казенное Учреждение
РЭУ – ремонтно - эксплуатационное управление
УХБК – Уфимский хлопчатобумажный комбинат
УФПК – Уфимский фанерно-плитный комбинат
РЖД – российские железные дороги
ГАУ РНТИК - Государственное автономное учреждение Республиканский научно-технологический и информационный комплекс

1. Паспорт программы

Наименование Программы:	Комплексная программа развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2016-2025 годы
Ответственный исполнитель Программы:	Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан
Соисполнитель Программы:	<p>В части теплоснабжения:</p> <p>ООО «Башкирская генерирующая компания» МУП «Уфимские инженерные сети» ООО «Энергия»</p> <p>ОАО «Башкирские распределительные тепловые сети»</p> <p>В части водоснабжения и водоотведения:</p> <p>МУП «Уфаводоканал»</p> <p>В части утилизации и захоронения ТБО:</p> <p>МУП «Спецавтохозяйство»</p> <p>В части газоснабжения:</p> <p>ОАО «Газпром газораспределение Уфа»</p> <p>В части электроснабжения</p> <p>ООО «Башкирэнерго» ООО «Энергия Плюс» ООО «Энергостройсервис» ГАУ РНТИК «Баштехинформ»</p>
Цели Программы:	Обеспечение сбалансированности, надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования
Задачи Программы:	<ul style="list-style-type: none"> – Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры; – перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры; – разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры; – повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; – обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Целевые показатели	<p>1. Надежность снабжения услугой теплоснабжения ООО «БашРТС»:</p> <p>1.1. Аварийность системы с 0,26 до 0,21 ед./км;</p> <p>1.2. Уровень потерь с 13,87% до 11,89%.</p> <p>2. Надежность снабжения услугой в системе теплоснабжения МУП «УИС»:</p> <p>2.1. Коэффициент потерь с 1297,37 до 1213,81 Гкал/км.</p> <p>3. Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры МУП «УИС»:</p> <p>3.1. Уровень загрузки производственных мощностей с 69,26% до 77,18%.</p> <p>4. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения МУП «Уфаводоканал»:</p> <p>4.1. Уровень потерь с 22,05% до 19,03%.</p> <p>5. Эффективность использования ресурсов МУП «Уфаводоканал»:</p> <p>5.1. Снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе с 0,85 до 0,78 кВт/м³</p> <p>6. Надежность снабжения услугой в системе газоснабжения</p> <p>6.1. Перебои в снабжении потребителей с 2355,9 до 1979,5 час/чел.</p> <p>7. Доступность услуг газоснабжения для потребителей:</p> <p>7.1. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге с 68,41 до 69,05%.</p> <p>Иные показатели в соответствии с разделом 4 настоящей программы.</p>
Сроки и этапы	2016 – 2025 год

реализации Программы:	
Объем требуемых капитальных вложений:	<p>Объем капитальных вложений, необходимых на реализацию программы, составляет 79 179 263 тысяч рублей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – собственные средства предприятий – 30 404 944 тысяч рублей – плата за подключение (технологическое присоединение) – 4 400 467 тысяч рублей; – кредитные средства – 1 081 119 тысяч рублей; – инвестиционные программы – 43 292 732 тысяч рублей; <p>Общий объем капитальных вложений в разрезе источников финансирования представлен в п. 6 Программы</p>
Ожидаемые результаты реализации программы:	Перечень целевых индикаторов эффективности реализации программных мероприятий представлен в разделе 4 Программы.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.1.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

Институциональная структура организаций, работающих в сфере теплоснабжения на территории городского округа город Уфа представлена в таблице 2.1.1.1.

Таблица 2.1.1.1 – Институциональная структура организаций, работающих в сфере теплоснабжения на территории городского округа город Уфа по состоянию на 01 января 2016 года

№ п/п	Наименование	Статус организации, виды деятельности	Территория деятельности в регионе	Потребители	Действующая договорная система и система расчета за поставленный ресурс
1	2	3	4	5	6
1	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Производство тепловой энергии	Республика Башкортостан	Прочие	Договоры заключены с теплоснабжающими организациями (в городском округе город Уфа - ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»). Расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов. ООО «БГК» имеет договорные отношения с промышленными и другими предприятиями города (потребителями тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов), такими как ОАО «Уфаоргсинтез», ОАО «Новойл», ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» и др.
2	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	Единая теплоснабжающая организация	Республика Башкортостан	Все категории	Договоры теплоснабжения заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет теплоснабжающей организации, потребители категории «Население» при выборе способа управления - непосредственное управление - оплачивают тепловую энергию через МУП «ЕРКЦ» города Уфы
3	МУП «Уфимские инженерные сети»	Единая теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории	
4	Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории	
5	ООО «Энергия»	Теплосетевая компания	Городской округ город Уфа	Прочие	Договоры с потребителями тепловой энергии отсутствуют
6	ОАО «Уфимский комбинат хлебопродуктов»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории	Договоры теплоснабжения заключены с потребителями, расчеты осуществляются на
7	ООО «Уфимский фанерно-плитный	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории	

№ п/п	Наименование	Статус организации, виды деятельности	Территория деятельности в регионе	Потребители	Действующая договорная система и система расчета за поставленный ресурс	
1	2	3	4	5	6	
	комбинат»				основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет теплоснабжающей организации, потребители категории "Население" при выборе способа управления - непосредственное управление - оплачивают тепловую энергию через МУП «ЕРКЦ» города Уфы	
8	ОАО «УАПО»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории		
9	ФКУ ИК-3 ГУФСИН	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории		
10	ОАО «Фармстандарт УфаВита»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории		
11	ОАО «РЭУ»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории		
12	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Все категории		
13	ЗАО Фирма «Мир»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		Договоры теплоснабжения заключены с потребителями, расчеты осуществляются на основании выставленных счетов-фактур, актов на расчетный счет теплоснабжающей организации
14	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
15	ООО УК «Йорт»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
16	ПО «Демская база»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
17	ООО «Таргин Бурение»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
18	ФКУ СИЗО №1 ГУФСИН	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
19	ООО «РенТэк»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
20	ООО «Мобильная тепловая сеть»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		
21	ООО «Газпром теплоэнерго Уфа»	Теплоснабжающая организация	Городской округ город Уфа	Прочие		

2.1.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

Городской округ город Уфа Республики Башкортостан является крупным административным, промышленным, культурным и научным центром Предуралья.

Общая площадь территории города Уфа составляет 707,93 км².

Город расположен на берегу судоходной реки Белой (Агидель, приток реки Кама), в месте впадения в нее рек Уфа (Караидель) и Дема, в 100 километрах к западу от хребтов Южного Урала, в 1519 километрах к востоку от Москвы. Протяженность города с севера на юг – 53 километра, с запада на восток – 28 километров. Рельеф города холмистый, колебания отметок в северной части города от 110 до 217 м., в южной части – от 92 до 140 м., центральная часть имеет сравнительно ровный рельеф.

В Уфе представлены предприятия нефтеперерабатывающей, строительной, деревообрабатывающей, фармацевтической, пищевой, легкой промышленности.

Уфа находится в северо-лесостепной подзоне умеренного пояса. Климат континентальный, достаточно влажный, лето теплое, зима умеренно холодная и продолжительная.

Климатические условия характеризуются следующими данными, принятыми по СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»:

- среднегодовая температура наружного воздуха 3,4 °С;
- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления -33 °С;
- средняя температура наиболее холодного месяца -13,8 °С;
- средняя температура отопительного периода -6 °С;
- продолжительность отопительного периода 209 суток (5016 часов).

Преобладающее направление ветра в холодный период года – южное, в теплый период – северное. Средняя скорость ветра в холодный период – 3,1 м/с.

В городе Уфа преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ, КЦ и котельных.

ООО «БГК» - осуществляет выработку тепловой энергии в виде пара и горячей воды на четырех городских ТЭЦ (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4), передачу тепловой нагрузки в сети ООО «БашРТС» и непосредственно промышленным потребителям с коллекторов ТЭЦ.

Уфимская ТЭЦ-1 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение Орджоникидзевского района города Уфы, пароснабжение предприятий, расположенных вблизи станции, и собственные нужды ТЭЦ, работает в основном в базовом режиме по тепловому графику. Тепловая схема ТЭЦ-1 с поперечными связями, с очередями на давление пара 3,2 и 10,0 МПа. На станции установлено 6 энергетических котлов (2 – на давление 3,2 МПа, 4 – на давление 10 МПа), 3 турбоустановки (2 турбины типа ПР-25-90, 1 турбина типа ПР-9-90) и газотурбинная установка типа ГТЭС, установленной мощностью 18,74 МВт.

Уфимская ТЭЦ-1 отпускает теплоэнергию в виде пара давлением 9,0 – 13 ати следующим предприятиям:

- ОАО РЖД Вагонное ремонтное депо «Бензин»;
- ОАО РЖД ст. Черниковка-Восточная – ООО «АХК АГРО»;
- ООО «Авиора»;
- ЗАО «Опытный завод Нефтехим».

Теплоэнергию в виде горячей воды:

- ООО «БашРТС» (1 – 5 магистрали) – для жилых районов города Уфы.

Схема присоединения абонентов по ГВС закрытая. Температурный график качественно-количественного регулирования отпуска тепловой энергии в сетевой воде 150/70 °С со срезкой на 130 °С. Пар промышленным потребителям отпускается при параметрах 7 – 13 кгс/см², 250 – 280 °С.

Потребители, подключенные по схемам с насосами смешения, оборудованные средствами автоматизации и с достаточной поверхностью нагрева, недостатка в тепле не испытывают: недостаток качества (температуры) теплоносителя компенсируется его количеством.

Число часов использования установленной тепловой мощности на Уфимских ТЭЦ-1, 2, 4 ниже числа часов использования установленной электрической мощности. Это связано с тем, что хотя все ТЭЦ работают в основном по тепловому графику с максимальным использованием теплофикационных отборов турбин в отопительный период, в летнее время увеличивается конденсационная выработка электроэнергии и снижается время использования установленной тепловой мощности. Высокое значение числа часов использования установленной тепловой мощности по ТЭЦ-3 связано с отпуском тепла в паре промышленным потребителям. В летний период теплосеть от ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 не работает.

Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-1 представлены в таблице 2.1.2.1.

Таблица 2.1.2.1 – Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-1

Паровые котлы				Турбоагрегаты						
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Эл. мощность турбоагрегата, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Ном.	Макс.	Ном.	Макс.	
11	Е-160-100ГМ	160	1968 год	5	ПР-9-90/15/7М	9	9	72	72	1974 год
12	Е-160-100ГМ	160	1968 год	6	ПР-25-90/100/0,9	25	30	84	84	1968 год
13	Е-160-100ГМ	160	1968 год	7	ПР-25-90/100/0,9	25	30	84	84	1969 год
14	Е-160-100ГМ	160	1994 год	1	ГТЭС-25П	18,74	18,74	-	-	2010 год
6	Е-115-32ГМ	74,7	1941 год							
7	Е-115-32ГМ	74,7	1943 год							
Водогрейные котлы										
1	ПТВМ-50-1	50	1965 год							
2	ПТВМ-50-1	50	1965 год							
3	ПТВМ-50-1	50	1965 год							
4	ПТВМ-50-1	50	1965 год							
Теплоутилизационные установки										
1	К-25-130Н	25,2	2010 год							

Уфимская ТЭЦ-2 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение Орджоникидзевогo, Калининского, Октябрьского и небольшую часть Советского районов города Уфы, пароснабжение предприятий, расположенных вблизи станции, и собственные нужды ТЭЦ, работает по электрическому графику с ограничением при разгрузке по фактически подключенной теплофикационной нагрузке по каждой теплоутилизационной установке. Тепловая схема ТЭЦ-2 с поперечными связями, с очередями на давление пара 13,0 МПа. На станции установлено 7 энергетических котлов на давление 13,0 МПа, 6 турбоустановок (3 турбины типа Т-11012 – 30, 2 турбины типа ПТ-60-130-13 и одна турбина типа Siemens SST-300) и газотурбинная установка SGT-800, установленной мощностью 50 МВт.

Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-2 представлены в таблице 2.1.2.2.

Таблица 2.1.2.2 – Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-2

Паровые котлы				Турбоагрегаты						
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Эл. мощность турбоагрегата, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Ном	Макс	Ном	Макс	
6	Е-320-140ГМ	320	1965 год	3	SST-300	12,86	12,86	29	29	2015 год
7	Е-320-140ГМ	320	1966 год	4	ПТ-60-130/13	60	65	139	139	1965 год
8	Е-320-140ГМ	320	1970 год	5	ПТ-60-130/13	60	65	139	139	1966 год
9	Е-320-140ГМ	320	1971 год	6	Т-110/120-12,8 перемаркирована Т-100-130	118	120	175	175	1970 год
10	Е-320-140ГМ	320	1979 год	7	Т-110/120-130-4	110	120	175	175	1979 год
11	Е-320-140ГМ	320	1980 год	8	Т-110/120-130-4	110	120	190	190	1982 год
12	Е-320-140ГМ	320	1981 год	1	SGT-800	50	50	-	-	2011 год
Водогрейные котлы				3	Р-12-25/1,2	Выведена из эксплуатации с 01 января 2015 год				
1	ПТВМ-120	120	1965 год							
2	ПТВМ-120	120	1966 год							
3	ПТВМ-120	120	1979 год							
4	ПТВМ-120	120	1982 год							
Теплоутилизационные установки				В 2011 году введен блок ПГУ-60 номинальной мощностью 53 МВт, максимальной – 53 МВт, в составе ГТУ SGT-800, парового котла-утилизатора ст. № 1 и существующей паровой турбины ст. № 3 Р-12-25/1,2. В 2015 году турбина Р-12-25/1,2 заменена на турбину SST-300						
1	Е-57,5/12-7,4/0,6-520/280	25,2	2010 год							

Уфимская ТЭЦ-3 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение Орджоникидзевского района города Уфы, пароснабжение предприятий, расположенных вблизи станции и собственные нужды ТЭЦ, работает в основном в базовом режиме по тепловому графику. Тепловая схема ТЭЦ-3 с поперечными связями с очередями на давление пара 100 атм. На станции установлено 7 энергетических котлов на давление 10,0 МПа и 5 турбоустановок (4 турбины типа Р-10-18/1,8, Р-25-90/18, Р-20-90/20 и Р-25-90/21 и одна турбина типа ПТ-30-90/10).

Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-3 представлены в таблице 2.1.2.3.

Таблица 2.1.2.3 – Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-3

Паровые котлы				Турбоагрегаты						
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Эл. мощность турбоагрегата, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Ном	Макс	Ном	Макс	
1	Е-320-100ГМ	230	1951 год	1	Р-10-16/1,7	10	10	75	75	1951 год
3	Е-320-100ГМ	230	1952 год	2	Р-25-90/18	25	25	89	89	1952 год
4	Е-320-100ГМ	230	1953 год	3	Р-20-90/20	20	20	152	152	2002 год
5	Е-320-100ГМ	230	1953 год	4	Р-28/33-8,8/2,1	25	25	240	240	2014 год

Паровые котлы				Турбоагрегаты						
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Эл. мощность турбоагрегата, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Ном	Макс	Ном	Макс	
6	Е-320-100ГМ	230	1954 год	5	ПТ-30-90/10	30	30	134	134	1954 год
7	Е-320-100ГМ	230	1954 год							

Уфимская ТЭЦ-4 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение Орджоникидзевского района города Уфы, пароснабжение предприятий, расположенных вблизи станции, и собственные нужды ТЭЦ, работает по электрическому графику с ограничением при загрузке по фактически подключенной теплофикационной нагрузке по каждой теплоутилизационной установке. Тепловая схема ТЭЦ-4 с поперечными связями, на давление пара 130 атм. На станции установлено 5 энергетических котлов на давление 14,0 МПа и 5 турбоустановок (3 турбины типа ПТ-60-130 и по одной турбине типа Р-45-130 и К-45-1,6).

Уфимская ТЭЦ-4 служит источником энергии, участвующем в покрытии тепловых и электрических нагрузок Уфимского промузла Республики Башкортостан.

Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-4 представлены в таблице 2.1.2.4.

Таблица 2.1.2.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования Уфимской ТЭЦ-4

Паровые котлы				Турбоагрегаты						
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Эл. мощность турбоагрегата, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч		Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Ном	Макс	Ном	Макс	
8	Е-210-140	210	1959 год	6	ПТ-60-130/13	60	65	139	139	1959 год
11	Е-420-140ГМ	420	1963 год	7	ПТ-60-130/13	60	65	139	139	1960 год
12	Е-420-140ГМ	420	1964 год	8	ПТ-60-130/13	60	63	139	139	1962 год
13	Е-420-140ГМ	420	1965 год	9	Р-45-130/13	45	45	188	188	1965 год
14	Е-420-140ГМ	420	1980 год	10	К-45-1,6	45	50	-	-	2009 год
16	Е-420-140ГМ	420	1987 год							

На территории города действуют 4 крупнейших котельных цеха, принадлежащих ООО «БашРТС». Котельные цеха ООО «БашРТС» обеспечивают теплоснабжение следующих районов города Уфы:

- КЦ-1 – часть потребителей Кировского, Октябрьского и Советского районов;
- КЦ-3 – микрорайон Сипайлово Октябрьского района;
- КЦ-4 – обособленного микрорайона Шакша Калининского района;
- КЦ-8 – часть потребителей Калининского района.

Потребители котельных цехов № 3 и № 8 расположены в зоне действия ТЭЦ-2 и в режиме минимальных нагрузок, с окончанием отопительного

периода могут получать тепловую энергию (на нужды ГВС) от более эффективного источника с совместной выработкой тепловой и электрической энергии – ТЭЦ-2. При этом существует ограничение на подключение потребителей КЦ-3 из-за большой разницы высотных отметок и возникающих сложностей гидравлических режимов.

Описание технологического процесса котельных. Исходная вода, подаваемая насосом, проходит через подогреватель, фильтры химводоочистки и после умягчения через второй подогреватель, где нагревается до 75 – 80 °С (на малых котельных исходной водой является вода из водопровода, которая не проходит химической очистки на станции). Далее вода поступает в колонку вакуумного деаэрата. Вакуум в деаэрате поддерживается за счет отсасывания из колонки деаэрата паровоздушной смеси с помощью водоструйного эжектора. Рабочей жидкостью эжектора служит вода, подаваемая насосом из бака эжекторной установки. Пароводяная смесь, удаляемая из деаэрационной головки, проходит через теплообменник – охладитель выпара. В этом теплообменнике происходит конденсация паров воды, и конденсат стекает обратно в колонку деаэрата. Деаэрированная вода самотеком поступает к подпиточному насосу, который подает ее во всасывающий коллектор сетевых насосов или в бак подпиточной воды.

Состав и технические характеристики основного котельного оборудования ООО «БашРТС» представлены в таблице 2.1.2.5. Все установленное котельное оборудование отечественного производства. Среди водогрейных котлов преобладают котлы марок ПТВМ и КВГМ.

Таблица 2.1.2.5 – Состав и технические характеристики основного котельного оборудования ООО «БашРТС»

Паровые котлы				Водогрейные котлы			
ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию
		т/ч				Гкал/ч	
КЦ-1							
1	ДКВР-10-13	10	1965 год	1	ТВГМ-30	30	1966 год
2	ДКВР-10-13	10	1965 год	2	ТВГМ-30	30	1966 год
3	ДКВР-10-13	10	1965 год	3	ТВГМ-30	30	1966 год
4	ДКВР-10-13	10	1965 год	4	ПТВМ-100	100	1970 год
5	ДКВР-20-13	20	1977 год	5	ПТВМ-100	100	1971 год
6	ДКВР-20-13	20	1977 год	6	ПТВМ-100	100	1972 год
				7	ПТВМ-100	100	1977 год
				8	ПТВМ-100	100	1978 год
				9	ПТВМ-100	100	1980 год
КЦ-3							
				1	КВГМ-100	100	1990 год
				2	КВГМ-100	100	1990 год
				3	КВГМ-100	100	1994 год
				4	КВГМ-100	100	2008 год
КЦ-4							
1	ДЕ 25-14	25	1989 год	1	КВГМ-50	50	1988 год
2	ДЕ 25-14	25	1988 год	2	КВГМ-50	50	1988 год
КЦ-8							
				1	ПТВМ-30	30	1974 год
				2	ПТВМ-30	30	1974 год
				3	ПТВМ-30	30	1974 год
				4	ПТВМ-30	30	1985 год

МУП «УИС» – одно из муниципальных теплоэнергетических предприятий Приволжского федерального округа, осуществляющих производство и транспортировку тепловой энергии по распределительным

(внутриквартальным) тепловым сетям, а также эксплуатацию тепловых пунктов. Для управления системой теплоснабжения города Уфы город разделен на теплосетевые районы, согласно административному делению.

На территории города действуют 57 котельных, принадлежащих МУП «УИС». Основной парк котельного оборудования МУП «УИС» (таблица 2.1.2.6) представлен котлами различной мощности отечественных производителей: КВГМ, ПТВМ, ДКВР, ТВГ, КСВ, составляющих более 95 % установленной мощности котельных МУП «УИС». На средних и малых котельных имеются котлы иностранных фирм производителей: Viessmann, Buderus, ROSSA, Paromat, но количество их единично и не превышает 5 % от общей установленной мощности котельных МУП «УИС».

Таблица 2.1.2.6 – Состав и технические характеристики основного котельного оборудования МУП «УИС»

Наименование источника тепловой энергии	Паровые котлы				Водогрейные котлы			
	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию
			т/ч				Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 1, Центральная 80	1	ДЕ-10/14	10	2002 год	1	ПТВМ-100	100	1982 год
	2	ДКВР-20/13	20	1980 год	2	ПТВМ-100	100	1984 год
					3	ДКВР-20/13	12,6	1976 год
Котельная № 5, Таллинская 7а					1	ДКВР-10/13	10	1970 год
					2	ДКВР-10/13	10	1971 год
					3	ДКВР-10/13	10	1972 год
					4	на стадии демонтажа		
					5	КВ-Г-14-150	12	2015 год
Котельная № 6, п. Уптино					1	НР-18	0,73	2006 год
					2	НР-18	0,73	2006 год
					3	REX-75	0,645	2015 год
					4	REX-75	0,645	2015 год
Котельная № 7, Центральная 51					1	КС-Г-100	0,078	2011 год
					2	КС-Г-100	0,078	2011 год
					3	КС-Г-100	0,078	2011 год
Котельная № 64, п. Нагаево					1	НР-18	0,64	1988 год
					2	НР-18	0,64	1988 год
Котельная № 17, Коммунистическая 84					1	TURBOMAT-R	3,01	1997 год
					2	TURBOMAT-R	3,01	1997 год
					3	TURBOMAT-R	3,01	1997 год
					4	TURBOMAT-R	3,01	1997 год
Котельная № 19, Окт. Революции 71					1	ТВГ-1,5Р	1,6	1984 год
					2	ТВГ-1,5Р	1,6	1981 год
					3	ТВГ-1,5Р	1,6	1982 год
					4	ТВГ-1,5	1,5	1974 год
Котельная № 20, Цурипы 9					1	Богатырь	2	1970 год
					2	Энергия-3	1,2	1971 год
					3	НР-18	1,1	1968 год
					4	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год
Котельная № 21, Чернышевского 141					1	ТВГ-1,5Р	1,6	1985 год
					2	ТВГ-1,5Р	1,6	1985 год
					3	ТВГ-1,5	1,5	1976 год
					4	ТВГ-1,5	1,5	1975 год
Котельная № 22, Тукаева 29/1	1	ДКВР-10/13	10	1972 год	1	ДКВР-10/13	6,3	1976 год
	2	ДКВР-10/13	10	1969 год				
Котельная № 23, Онежская 1	1	ДЕ 6,5-14ГМ	6,5	1995 год	1	ДКВР 6,5-13	4,3	1970 год
	2	ДЕ 6,5-14ГМ	6,5	1994 год	2	ДКВР 6,5-13	4,3	1970 год
					3	ТВГ-8М	8,3	1978 год
					4	ТВГ-8М	8,3	1978 год
					5	ТВГ-8М	8,3	1978 год
					6	ТВГ-8М	8,3	1977 год
					7	ТВГ-8М	8,3	1977 год

Наименование источника тепловой энергии	Паровые котлы				Водогрейные котлы			
	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию
			т/ч				Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 24, Менделеева 5/1					1	КВГМ-20	20	2004 год
					2	ТВГ-8М	8,3	1973 год
					3	ТВГ-8М	8,3	1990 год
Котельная № 25, Авроры 14/1					1	ТВГ-8М	8,3	1980 год
					2	ТВГ-8М	8,3	1980 год
					3	ТВГ-8М	8,3	1981 год
					4	ТВГ-8М	8,3	1981 год
Котельная № 26, Пугачева 296					1	АОГВ-11,6-3	0,01	2008 год
					2	АОГВ-11,6-3	0,01	2008 год
					3	АОГВ-11,6-3	0,01	2008 год
Котельная № 27, Менделеева 134	1	ДЕ 6,5-14ГМ	6,5	2000 год	1	ПТВМ-100	100	1981 год
					2	ПТВМ-100	100	1981 год
					3	ПТВМ-100	100	1981 год
Котельная № 29, 3, Космодемьянской 38					1	КВГ-0,4-95СР	0,48	2000 год
					2	КВГ-0,4-95СР	0,48	2000 год
Котельная № 30, Кавказская 17					1	Е-1/9	0,63	1994 год
					2	Е-1/9	0,63	1994 год
Котельная № 31, Пушкина 103/1					1	Vitoplex-100	0,3	2002 год
Котельная № 33, Колгуевская 63					1	Viessmann Vitomax 200	5.676	2009 год
					2	Viessmann Vitomax 200	5.676	2009 год
					3	Viessmann Vitomax 200	5.676	2009 год
					4	Viessmann Vitomax 200	5.676	2009 год
					5	Viessmann Vitomax 200	5.676	2009 год
Котельная № 34, С. Перовской 3а					1	Климат-100	0,086	2004 год
					2	Климат-100	0,086	2004 год
Котельная № 35, пос. «Цветы Башкирии»					1	Buderus Logano SK745	0,63	2008 год
					2	Buderus Logano SK745	0,63	2008 год
					3	REX-75	0,65	2007 год
Котельная № 90, С. Перовской 62					1	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					2	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					3	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					4	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					5	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					6	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					7	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					8	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					9	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
					10	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2005 год
Котельная № 96, Кавказская 12					1	Buderus Logano SK745	0,895	2012 год
					2	Buderus Logano SK745	0,895	2012 год
Котельная № 37, Ахметова 320					1	КСВжд-3,5-115 Гн	1,37	2003 год
					2	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год
					3	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год
Котельная № 38, Летчиков 1 корп. 3	1	ДЕ-6,5/14	6,5	2002 год	1	КВГМ-20	20	1989 год
	2	ДКВР-6,5/13	6,5	1982 год	2	КВГМ-20	20	1989 год

Наименование источника тепловой энергии	Паровые котлы				Водогрейные котлы			
	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию
			т/ч				Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					3	КВГМ-20	20	на стадии монтажа
Котельная № 39, Бакунина 4	1	ДКВР-10/13	10	на консервации	1	ПТВМ-50	50	1979 год
	2	ДКВР-10/13	10	на консервации	2	ПТВМ-50	50	1979 год
					3	ПТВМ-100	100	1997 год
					4	ПТВМ-100	100	1995 год
Котельная № 40, Пожарского 307					1	Baxi Luna 310 Fi	0,04	2008 год
					2	Baxi Luna 310 Fi	0,04	2008 год
Котельная № 41, Силикатная 28					1	Photherm 50 KLO	0,04	2008 год
					2	Photherm 50 KLO	0,04	2008 год
Котельная № 43, Запотоцкого 37	1	Е-1,0-0,9Г	1	2010 год	1	Энергия-3	1,1	1973 год
	2	Е-1,0-0,9Г	1	2014 год	2	Энергия-3	1,1	1973 год
Котельная № 44, Металлистов 28					1	КВГ-7,56	6,5	1987 год
					2	КВГ-7,56	6,5	1987 год
					3	КВГ-7,56	6,5	1987 год
Котельная № 45, Кирзаводская 1/3					1	КСВ-1,0	0,86	2003 год
					2	КСВ-1,0	0,86	2003 год
					3	КСВ-1,0	0,86	2003 год
Котельная № 46, Выгонная 10					1	КВГ-0,7-115	0,602	2000 год
					2	КВГ-0,7-115	0,602	2000 год
Котельная № 47, Защ. Отечества 17					1	КСО-100	0,086	2003 год
					2	КСО-100	0,086	2003 год
					3	КСО-100	0,086	2003 год
Котельная № 93, Пожарского 2196					1	Buderus Logano 1040	0,894	2012 год
					2	Buderus Logano 1040	0,894	2012 год
Котельная № 94, Ахметова 291					1	ТГМ-120-В2-1,2	0,087	2001 год
					2	ТГМ-120-В2-1,2	0,087	2001 год
					3	ТГМ-120-В2-1,2	0,087	2001 год
Котельная № 59, Шафиева 2	1	Энергия-3	1,2	1972 год				
	2	Энергия-3	1,2	1972 год				
Котельная № 60, Лесной проезд 3а	1	Е-1,0-0,9Г-3	1	2001 год				
	2	Е-1,0-0,9Г-3	1	2012 год				
Котельная № 62, Рязанская 1	1	ВГД 28/8М	0,7	1964 год				
	2	ВГД 28/8М	0,7	1962 год				
Котельная № 63, Королева 14					1	Ellprex-2,65	2,3	2007 год
					2	Ellprex-2,2	1,9	2007 год
Котельная № 69, Ленина 67/1					1	RS-A 200 КВА 02Гн	0,17	2011 год
					2	RS-A 200 КВА 02Гн	0,17	2010 год
					3	RS-A 200 КВА 02Гн	0,17	2010 год
Котельная № 73, Связи 1/1					1	RS-A 300	0,26	2012 год
					2	RS-A 300	0,26	2012 год
					3	RS-A 200	0,17	2012 год
Котельная № 74, 40 лет Октября 22	1	НР-18	0,74	1994 год				
	2	Энергия-3	1,31	1995 год				
	3	НР-18	0,74	1994 год				
Котельная № 75, Горького 77	1	Е-1,0-0,9Г-2	1	1988 год				
	2	Е-1,0-0,9Г-2	1	1988 год				
	3	Е-1,0-0,9Г	1	1996 год				
Котельная № 76, Таманская 47					1	ТВГ-1,5Р	1,6	1982 год
					2	ТВГ-1,5Р	1,6	1982 год
Котельная № 77, Нефтяников 20					1	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2004 год
					2	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2004 год
Котельная № 81, Ленина 86					1	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год
					2	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год
					3	КСВжд-3,5-115 Гн	3	2002 год

Наименование источника тепловой энергии	Паровые котлы				Водогрейные котлы			
	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию	ст. №	Тип	Производительность	Год ввода в эксплуатацию
			т/ч				Гкал/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 83, Ст. Злобина 40	1	Энергия-3	1	1975 год	1	Энергия-3	0,73	1974 год
	2	Энергия-3	1	1975 год	2	Энергия-3	0,73	1974 год
Котельная № 84, Обская 3а	1	МЗК-7	1	2015 год	1	ТВГ-1,5	1,5	1974 год
	2	МЗК-7	1	2015 год	2	ТВГ-1,5	1,5	1972 год
Котельная № 85, Менделеева 171					1	ТВГ-8М	8,3	1973 год
					2	ТВГ-8М	8,3	1973 год
					3	ТВГ-8М	8,3	1973 год
Котельная № 87, Ст. Злобина 31/4					1	Paromat-Duplex RN/Z	1,5	1996 год
Котельная № 88, Комсомольская рядом с д. 23 корп.1	1	Е-1,0-0,9Г	1	1993 год				
	2	Е-1,0-0,9ГМ	1	2014 год				
	3	Е-1,0-0,9Г	1	1982 год				
Котельная № 89, Юрматинская					1	REX-300	2,58	2012 год
					2	REX-300	2,58	2012 год
Котельная № 91, Менделеева 213б					1	КСВ-0,4	0,35	2013 год
					2	КСВ-0,4	0,35	2013 год
Котельная № 92, Пр. Октября 132/3					1	Vitiplex-100	0,77	2005 год
					2	Vitiplex-100	0,77	2005 год
Котельная № 95, Менделеева 201а					1	KB-0,4Г Classic	0,172	2009 год
					2	KB-0,4Г Classic	0,172	2009 год
Котельная № 97, Советская 54					1	KBГ-160К	0,16	2008 год
					2	KBГ-160К	0,16	2008 год
Котельная № 98, Кузнецовский затон (тех. обслуживание)					1	RS-A 500	0,463	2013 год
					2	RS-A 500	0,463	2013 год
					3	RS-A 500	0,463	2013 год

Существующая котельная ОАО «УХБК» обеспечивает тепловые нагрузки следующих потребителей:

- жилого дома по ул. Менделеева 141;
- жилого дома по ул. Бакалинская 25.

В существующей котельной выработку тепловой энергии обеспечивают два водогрейных котла «Buderus» производительностью 12,6 Гкал/час каждый, характеристики которых представлены в таблице 2.1.2.7. В качестве основного топлива используется природный газ, аварийного – мазут, исходной воды – водопроводная вода по качеству отвечающая требованиям ГОСТ «Вода питьевая». Также в котельной используются питательные подпиточные и сетевые насосы, дутьевой вентилятор, двухступенчатые натрий-катионитовые фильтры, пятидесяти кубовая деаэрационная установка. Резервно-топливное хозяйство состоит из двух емкостей, вмещающих по 50 т мазута каждая. Потребители котельной подключены к тепловыводам по закрытой схеме. Сетевые насосы установлены на трубопроводах прямой сетевой воды. Регулировка температуры воды на входе в котлы обеспечивается рециркуляционными насосами «Wilo». Водогрейные котлы работают под наддувом, подача воздуха на горение осуществляется принудительно из зала котельной. Температурный график котельной 105 – 70 °С.

Таблица 2.1.2.7 – Состав и технические характеристики основного котельного оборудования ОАО «УХБК»

Марка котлов	Тип котла	Средне-эксплуатационный КПД котла	Удельный расход условного топлива при номинальной нагрузке (кг.у.т/Гкал)	Мощность МВт (Гкал)	Год ввода котла в эксплуатацию
Buderus	водогрейный	91,35	156,4	14,7/12,6	2006 год
Buderus	водогрейный	90,13	157,1	14,7/12,6	2007 год

Существующая котельная ООО «УФПК» обеспечивает тепловые нагрузки следующих потребителей.

Промышленные предприятия:

- МУП «УИС»;
- ИП Бурковский Олег Казимирович.

Бюджетные организации:

- МБУ Объединение молодежных клубов «Алые паруса»;
- МДОУ «Детский сад № 25 комбинированного вида»;
- МБУ Дом культуры «Ядкар»;
- ФГКУ «22 отряд ФПС по Республике Башкортостан»;
- УВД по городу Уфе Республики Башкортостан.

Население и жилищные организации:

- ООО «Трест жилищного хозяйства»;
- ООО «Управляющая компания «Альянс Менеджмент Компани».

В существующей котельной ООО «УФПК» установлено три паровых котла ДЕ-25-24 ГМ и один водогрейный котел КЕ-10-13 МТ, работающие на газовом топливе, два паровых котла КЕ-10-13 на отходах древесного топлива, один водогрейный котел КЕ-10-13 на отходах древесного топлива.

Паровые котлы ДЕ-25/24 ГМ предназначены для выработки насыщенного пара с избыточным давлением до 24 кгс/см² для технологических нужд промышленных предприятий.

Два котла КЕ-10-13 МТ реконструированы в водогрейный режим работы и предназначены для теплоснабжения объектов ООО «УФПК». В качестве основного вида топлива используется природный газ среднего давления, теплотворной способностью 8050 ккал/нм³. В связи с монтажом новой сушильной установки для его теплоснабжения произведен монтаж нового парового котлоагрегата типа КЕ-10-13С, работающего на древесных отходах. Характеристики основного котельного оборудования представлены в таблице 2.1.2.8. В качестве аварийного топлива используется мазут.

Таблица 2.1.2.8 – Состав и технические характеристики основного котельного оборудования ООО «УФПК»

Марка котлов	Тип котла	Вид топлива	Средне-эксплуатационный КПД котла	Удельный расход условного топлива при номинальной нагрузке (кг.у.т/Гкал)	Производительность, т/ч	Температура, °С	
						воды на выходе	питательной воды
КЕ-10-13	паровой	щепа	84,47	131,96	10	-	5
КЕ-10-13	паровой	щепа	84,47	131,96	10	-	5
КЕ-10-13 МТ	водогрейный	щепа	84,47	131,96	10	-	5
КЕ-10-13 МТ	водогрейный	газ	90,72	157,30	10	-	5
КЕ-10-13С	паровой	щепа	84,47	167,20	10	-	5
ДЕ-25-24 ГМ	паровой	газ	92,85	159,30	10	-	5
ДЕ-25-24 ГМ	паровой	газ	92,58	159,20	10	-	5
ДЕ-25-24 ГМ	паровой	газ	92,38	160,10	10	-	5

Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция).

ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция осуществляет производство и передачу тепловой энергии на трех производственных объектах, расположенных в городе Уфе:

- ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок станции Уфа;
- ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок станции Дема ТЧ;
- ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок станции Дема Центральный парк.

Состав и основное котельное оборудование ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция представлены в таблице 2.1.2.9. В качестве основного топлива используется природный газ, аварийного – мазут, исходной воды – водопроводная вода по качеству отвечающая требованиям ГОСТ «Вода питьевая».

Таблица 2.1.2.9 – Состав и технические характеристики основного котельного оборудования ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция

Марка котлов	Тип котла	Вид топлива	Средне- эксплуатационный КПД котла	Расход топлива, м ³ /ч	Производительность, т/ч	Температура, °С		Год ввода в эксплуатацию
						пара	питательной воды	
ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок ст. Уфа								
ДЕ-16-14ГМ	паровой	газ	93	1141	16	194	5	1998 год
ДЕ-16-14ГМ	паровой	газ	93	1141	16	194	5	1998 год
КВ-ГМ-20-150	водогрейный	газ	92	2530	23 МВт	-	5	1999 год
КВ-ГМ-20-150	водогрейный	газ	92	2530	23 МВт	-	5	1999 год
КВ-ГМ-20-150	водогрейный	газ	92	2530	23 МВт	-	5	1999 год
ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок ст. Дема ТЧ								
ДЕ-10-14 ГМ-0	паровой	газ/ мазут	93,2	710	10	194	5	2001 год
ДЕ-10-14 ГМ-0	паровой	газ/ мазут	93,2	710	10	194	5	2001 год
ДЕ-10-14 ГМ-0	паровой	газ/ мазут	93,2	710	10	194	5	2001 год
ДЕ-10-14 ГМ-0	паровой	газ/ мазут	93,2	710	10	194	5	2001 год
ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция Уфимский территориальный участок ст. Дема Центральный парк								
ВГД-28/2	водогрейный	уголь	57	-	0,8	-	5	1958 год
ТМЗ-1/8	водогрейный	газ	78,2	-	4,07 МВт	-	5	1967 год

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

В существующей котельной ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» выработку тепловой энергии в паре и воде обеспечивают четыре паровых котла марки ГМ-50, один паровой котел марки Е-50-3,9-440ГМА паропроизводительностью 50 т/ч каждый и три водогрейных котла марки ПТВМ-30М производительностью 30 Гкал/час каждый, характеристики которых представлены в таблице 2.1.2.10. В качестве основного топлива используется природный газ, исходной воды – водопроводная вода по качеству отвечающая требованиям ГОСТ «Вода питьевая».

Таблица 2.1.2.10 – Состав и технические характеристики основного оборудования ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Паровые котлы				Водогрейные котлы			
ст.	Тип	Производительность	Год ввода в	ст.	Тип	Производительн	Год ввода в

№		т/ч	эксплуатацию	№		ость	эксплуатацию
Котельная производства № 1 (Уфимский нефтеперерабатывающий завод)							
1	ГМ-50-1	50	1984 год	1	ПТВМ-30М	30	1984 год
2	ГМ-50-1	50	1984 год	2	ПТВМ-30М	30	1984 год
3	ГМ-50-14	50	1984 год	3	ПТВМ-30М	30	1984 год
4	ГМ-50-14	50	1984 год				
5	Е-50-3,9-440ГМА	50	2005 год				

Все тепловые сети города можно разделить по признаку балансовой принадлежности на 3 категории:

– тепловые сети ООО «БашРТС» (магистральные и распределительные сети от собственных теплоисточников и теплоисточников ООО «БГК»);

– тепловые сети МУП «УИС» (магистральные и распределительные сети от собственных теплоисточников и теплоисточников ООО «БашРТС» - участки от централизованных тепловых пунктов до потребителей; тепловые сети от ведомственных котельных, обслуживаемых МУП «УИС»);

– тепловые сети от ведомственных котельных (магистральные и распределительные сети от собственных теплоисточников).

Присоединение потребителей к тепловым сетям ООО «БашРТС» выполнено как по зависимой схеме (в основном через элеваторные узлы), так и по независимой схеме (через центральный тепловой пункт и индивидуальный тепловой пункт). Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по закрытой схеме.

На 01 января 2016 года общая протяженность тепловых сетей ООО «БашРТС» в городском округе город Уфа составляет 812,341 км. (208,839 км. – на балансе, 603,502 – в аренде), из них:

Магистральные сети:

- вода (в двухтрубном исчислении) – 210,152 км.;
- пар (в однострубно исчислении) – 13,670 км.

Квартальные сети централизованного отопления (в двухтрубном исчислении) – 363,832 км.;

Квартальные сети горячего водоснабжения (в двухтрубном исчислении) – 224,687км.

Емкость сетей – 94182 м³.

Средний диаметр тепловых сетей составляет 199 мм.

Количество обслуживаемых центральных тепловых пунктов – 237 шт.

С целью обеспечения необходимых гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления на тепловых сетях установлено 9 насосных станций, из них 7 на магистральных трубопроводах, 2 на квартальных.

Протяженность и распределение магистральных тепловых сетей ООО «БашРТС» по типу прокладки на 01 января 2016 года:

- 67,4 % - подземная в непроходных каналах (НК);
- 28,9 % - надземная (ЭСТ);
- 1,9 % - подземная в проходных каналах (ПК);
- 0,9 % - подземная бесканальная прокладка (БК);
- 0,8 % - подземная в полупроходных каналах (ППК);
- 0,03 % - прокладка в техподпольях (ТП).

Тепловая изоляция выполнена в основном из минераловатных изделий.

Суммарная материальная характеристика тепловых сетей ООО «БашРТС» составляет 172497,97 м².

Вследствие того, что внутриквартальные тепловые сети находятся на балансе МУП «УИС» и имеют значительную протяженность, их материальная характеристика (197133,19 м²) превышает материальную характеристику тепловых сетей ООО «БашРТС» (172497,97 м²).

В хозяйственном ведении МУП «УИС» находятся:

- 249,4 км тепловых сетей (в том числе: тепловых магистралей – 55,8 км, централизованное отопление – 122,9 км, горячее водоснабжение – 70,7 км);
- 70 ед. центральных тепловых пунктов.

Присоединение потребителей к тепловым сетям МУП «УИС» выполнено как по зависимой схеме, так и по независимой схеме (центральные тепловые пункты и индивидуальные тепловые пункты). Горячее водоснабжение потребителей осуществляется по закрытой схеме.

Протяженность тепловых сетей МУП «УИС» в двухтрубном исчислении по теплосетевым районам:

- Ленинский «УИС» – 66,589 км;
- Орджоникидзевский «УИС» – 151,304 км;
- Демский «УИС» – 48,502 км;
- Кировский «УИС» – 103,75 км;
- Советский «УИС» – 122,19 км;
- Октябрьский «УИС» – 159,94 км;
- Калининский «УИС» – 156,022 км.

Распределение тепловых сетей МУП «УИС» по типу прокладки имеет следующий вид:

- 76,3 % - подземная в непроходных каналах (НК);
- 13,8 % - прокладка в техподпольях (ТП);
- 5,8 % - подземная бесканальная прокладка (БК);
- 3,8 % - надземная (ЭСТ);
- 0,2 % - подземная в полупроходных каналах (ППК);
- 0,1 % - подземная в проходных каналах (ПК).

Транспорт тепловой энергии от источников тепла до потребителей осуществляется через двухтрубные тепловые сети. Основным теплоносителем – сетевая вода. Параметры теплоносителя различны по каждой отдельной системе.

На источниках теплоты для разнородных потребителей регулирование отпуска тепла – центральное качественное по нагрузке отопления (за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха). Расчетным температурным графиком является отопительно-бытовой (регулирование по отопительной нагрузке). Для каждого источника тепловой энергии разработан свой график регулирования в связи с различными параметрами теплоносителя.

В центральном тепловом пункте поддерживаются требуемые расходы и температура теплоносителя, поступающие в распределительные (внутриквартальные) сети.

В индивидуальном тепловом пункте потребителей предусматривается местное регулирование для дополнительной корректировки параметров теплоносителя с учетом местных факторов.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии по состоянию на 01 января 2016 года составляла 4410,15 Гкал/ч.

В таблице 2.1.3.1 представлены значения установленных и располагаемых мощностей, а также ограничений тепловой мощности источников тепловой энергии города Уфы.

Таблица 2.1.3.1 – Значения установленных и располагаемых мощностей источников тепловой энергии город Уфа*

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка договорная, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Тепловые потери, Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по договорной нагрузке	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
МУП «УИС»							
Демский «УИС»							
Котельная № 1, ул. Центральная 80	230,3	193,51	130,54	132,16	9,38	53,59	61,35
Котельная № 5, ул. Таллинская 7	31,5	29,21	26,98	29,17	2,78	-0,55	0,04
Котельная № 6, п. Уптино	1,28	1,84	0,70	0,7	0,07	1,07	1,14
Котельная №7, ул. Центральная 51	0,26	0,252	0,09	0,09	0,01	0,15	0,162
Котельная № 64, Нагаево	1,46	0,77	0,27	0,27	0,06	0,44	0,5
Ленинский «УИС»							
Котельная № 37, ул. Ахметова 320	7,5	7,46	7,46	7,46	1,31	-1,31	0
Котельная № 38, ул. Летчиков 1/1	67,4	46,53	29,5	40,9	3,1	13,93	5,63
Котельная № 39, ул. Бакунина 4	311,4	255,4	230,04	233,63	11,32	14,04	21,77
Котельная № 40, ул. Пожарского 307	0,06	0,06	0,05	0,05	0,00	0,00	0,01
Котельная № 41, ул. Силикатная 28/3	0,08	0,08	0,08	0,07	0,01	0,00	0,01
Котельная № 43, ул. Запотоцкого 37	3,42	2,42	0,79	0,79	0	1,63	1,63
Котельная № 44, ул. Металлистов 28	19,5	16,69	14,56	14,88	1,35	0,78	1,81
Котельная № 45, ул. Кирзаводская 1/3	2,58	1,76	0,81	0,81	0,04	0,91	0,95
Котельная № 46, ул. Выгонная 10	1,2	0,89	0,53	0,53	0,05	0,31	0,36
Котельная № 47, ул. Защитников Отечества 17	0,26	0,257	0,16	0,16	0,02	0,08	0,097
Котельная № 93, ул. Пожарского 219/б	1,8	1,8	1,74	1,74	0,56	-0,50	0,06
Котельная № 94, ул. Ахметова 291	0,31	0,246	0,09	0,09	0,01	0,15	0,156
Кировский «УИС»							
Котельная № 17, ул. Коммунистическая 84	12,04	12,22	13,29	13,29	0,58	-1,65	-1,07
Котельная № 19, ул. Октябрьской Революции 71	6,3	5,28	3,45	3,21	0,56	1,27	2,07
Котельная № 20, ул. Цюрупы 9	7,3	5,41	5,49	5,49	0,26	-0,34	-0,08
Котельная № 21, ул. Чернышевского 141	6,2	4,48	6,67	6,67	0,56	-2,75	-2,19
Котельная № 22, ул. Ново-Мостовая 3а	18	6,73	2,27	2,27	0,01	4,45	4,46
Котельная № 23, ул. Онежская 1	57,5	47,15	37,45	38,53	3,7	6,00	8,62
Котельная № 24, ул. Менделеева 5/1	36,6	22,75	18,27	21,19	0,93	3,55	1,56
Котельная № 25, ул. Авроры 14	33,2	30,09	28,35	28,18	2,99	-1,25	1,91

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка договорная, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Тепловые потери, Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по договорной нагрузке	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
Котельная № 26, ул. Пугачева 296 (Спецобъект)	0,03	0,03	0,07	0,07	0,00	-0,04	-0,04
Котельная № 27, ул. Менделеева 134	303,7	243,19	280,52	274,06	19,72	-57,05	-30,87
Котельная № 29, ул. З. Космодемьянской 38	0,96	0,52	0,57	0,57	0,03	-0,08	-0,05
Котельная № 30, ул. Кавказская 17	1,24	0,99	0,75	0,66	0,09	0,16	0,33
Котельная № 31, ул. Пушкина 103/1	0,3	0,31	0,00	0	-	-	-
Котельная № 33, мкр. «Колгуевский»	28,38	28,57	21,6	21,93	1,97	5,00	6,64
Котельная № 34, ул. С. Перовской 3а	0,17	0,167	0,12	0,12	0,02	0,03	0,047
Котельная № 35, котельная ОАО «Цветы Башкирии»	1,95	1,82	1,01	1,01	0,21	0,60	0,81
Котельная № 90, мкр. Южный, ул. С. Перовской 62	30	28,61	26,8	27,18	2,58	-0,77	1,43
Котельная № 96, ул. Кавказская 12	1,79	1,4	0,87	0,74	0,13	0,41	0,66
Котельная № 98, мкр. Кузнецовский затон	1,29	1,2	1,04	0,95	0,09	0,07	0,25
Советский «УИС»							
Котельная № 73, ул. Связи 1/1	0,69	0,7	0,32	0,27	0,05	0,33	0,43
Котельная № 74, ул. 40 лет Октября 22 (пар)	1,65	0,98	0,87	0,75	0,12	0,00	0,23
Котельная № 75, ул. Горького 77 (пар)	1,83	1,85	0,56	0,43	0,13	1,16	1,42
Котельная № 76, ул. Таманская 47	3,2	0,87	0,36	0,36	0,08	0,43	0,51
Котельная № 77, Новые Черкаassy, ул. Нефтяников 20	6	5,81	3,76	3,76	0,66	1,39	2,05
Котельная № 89, п. Максимовка	5,16	4,85	0,97	1	0,34	3,54	3,85
Котельная № 92, Пр. Октября 132/3	1,54	1,22	0,59	0,48	0,11	0,52	0,74
Котельная №97, п. Старые Турбаслы, ул. Советская 54	0,35	0,288	0,17	0,15	0,02	0,09	0,138
Котельная № 59, ул. Шафиева 2 (пар)	1,44	0,58	0,50	0,4	0,10	-0,02	0,18
Котельная № 60, Лесной проезд 3а (пар)	1,22	0,61	0,41	0,32	0,09	0,12	0,29
Котельная № 62, ул. Рязанская 1а (пар)	Выведена из эксплуатации						
Котельная № 63, ул. Ак. Королева 14	4,2	2,98	2,51	2,51	0,13	0,34	0,47
Котельная № 69, ул. Ленина 67/1	0,51	0,49	0,42	0,42	0,07	0,00	0,07
Котельная № 81, ул. Ленина 86	9	8	6,61	6,61	0,59	0,80	1,39
Котельная № 83, Ст. Злобина 40	2,8	1,91	0,86	0,86	0,02	1,03	1,05
Котельная № 84, ул. Обская 3а	4,22	2,55	0,06	0,06	0,01	2,48	2,49

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка договорная, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Тепловые потери, Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по договорной нагрузке	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке	
Котельная № 85, ул. Менделеева 171	24,9	22,56	18,48	24,74	2,05	2,03	-2,18	
Котельная № 95, ул. Менделеева 201а	0,34	0,32	0,25	0,23	0,02	0,04	0,09	
Котельная № 87, Ст. Злобина 31/4	1,5	1,08	0,84	0,84	0,06	0,18	0,24	
Котельная № 88, ул. З. Комсомольская 29 (пар)	1,83	0,77	1,07	0,94	0,13	-0,43	-0,17	
Котельная № 91, ул. Менделеева 213б	0,7	0,52	0,29	0,24	0,05	0,18	0,28	
Котельная № 99, ул. Первомайская 66/2 (на обслуживании)	0,58	0,38	0,43	0,39	0,04	-0,09	-0,01	
Котельная № 101, ул. Черниковская 51 (на обслуживании)	7,22	4,93	3,88	3,37	0,51	0,55	1,56	
ООО «БашРТС»								
КЦ-1	КЦ-1	735	706,64	671,61	557	19,75	15,28	149,64
	город	690	679,64	638,01	547,3	19,5	-11,724	122,64
	УЗЭМиК			33,6	9,7	0,25		
	в паре	45	27	0	0	0	27	27
КЦ-3	КЦ-3	400	339,24	245,75	243,8	7,56	85,929	95,44
КЦ-4	КЦ-4	144	138,8	65,25	49	2,8	67,749	89,8
	город – горячая вода	116	112,88	68,25	49	2,8	41,829	63,88
	в паре	28	25,92	0	0	0	25,92	25,92
КЦ-8	КЦ-8	120	119,44	46,3	49	2,26	70,88	70,44
ООО «БГК»								
ТЭЦ-1	ТЭЦ-1 (вода)	449	443,4	196,543	195	28,55	218,307	248,4
	в паре	236	225,11	45	36	0	180,11	189,16
	всего	685,8	668,51	241,54	230,951	28,55	398,417	437,56
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2 (вода)	1410	1404,58	1271,4	1066,2	56,99	76,19	338,38
	ТУ-1	375	375	396,78	276,2	13,08	-34,855	98,9
	ТМ-28			152,85	71,7	5,63		
	ТМ-45			123,92	123,5	3,11		
	УМПО			120	81	4,34		
	ТУ-2:	310	304,58	269,4	273	9,79	25,385	31,58
	ТМ-19			269,4	273	9,79		
	ТУ-4	725	725	605,22	517	34,12	85,66	208
ТМ-25	180,07			153	10,39			

Источник теплоснабжения		Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка договорная, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Тепловые потери, Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по договорной нагрузке	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
	ТМ-30			425,15	364	23,73		
	пар	106	97,81	87,8	77,2	7,43	2,58	20,61
	Всего по ТЭЦ-2	1516	1502,39	1359,2	1143,4	64,42	78,77	358,99
ТЭЦ-3	ТЭЦ-3 (город)	80	80	65	72	7,83	7,17	8
	ТУ УОС	90	90	105,6	68	0	-15,61	22
	ТУ собственных нужд	5,8	3,6	0	2,2	0	3,6	1,4
	пар	817	807,56	379,8	348,9	0	427,76	458,71
	ТЭЦ-3 всего	992,8	981,16	550,4	491,05	7,83	422,92	490,11
	ТЭЦ-4	ТЭЦ-4 всего	792	779,14	377,1	318,9	12,67	389,387
	Н-Александровка	350	338,38	5,7	9,8	1,88	212,697	246,81
	УНХ			120	69,1	10,79		
	пар			442	440,76	251,4		
Ведомственные котельные								
ОАО «УХБК»		60,46	43,76	16,7	16,7	0	27,06	27,1
ЗАО Фирма «Мир»		10,1	10,1	7,38	7,38	0,32	2,72	2,72
ОАО «Фармстандарт УфаВита»		29	29	2,93	2,93	0	26,07	26,07
ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат»		9,04	9,04	2,04	2,04	0	7	7
Потребительское общество «Демская торговая база»		2,5	2,5	0,43	0,43	0	2,07	2,07
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Екатеринбургский», г. Екатеринбург		2,68	2,68	0,69	0,69	0,07	1,99	1,99
ООО «Газпром теплоэнерго Уфа»		26,82	26,82	16,8	16,8	0	10,02	10,02
Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»		24,8	24,8	5,34	5,34	0,16	19,46	19,46
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	Производство № 1 (вода)	23,5	23,5	23,5	23,5	0,37	0	0
	Производство № 1 (пар)	348,4	348,4	348,4	348,4	0,7	0	0
	Производство № 3 (вода)	4,5	4,5	4,5	4,5	0,46	0	0

Источник теплоснабжения		Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка договорная, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Тепловые потери, Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по договорной нагрузке	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
	Производство № 3 (пар)	11,65	11,65	11,65	11,65	1,14	0	0
	Производство № 2 (вода)	8,78	8,78	8,78	8,78	0,88	0	0
ООО «Энергия»		29,77	29,77	29,77	29,77	0,82	0	0

* данные по распределению тепловой нагрузки котельных: ФГУ «Исправительная колония № 3» Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний России по Республике Башкортостан, ОАО «УКХП» город Уфа, ООО УК «Йорт», ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Республике Башкортостан, ОАО «Уфимское агрегатное производственное объединение», ООО «Башэнегонефть», ООО «Газпром трансгаз Уфа» не предоставлены.

Остальные ведомственные котельные, действующие на территории города Уфа, не участвуют в теплоснабжении общественного и жилищного фонда, обеспечивают собственные потребности предприятий в тепле и имеют локальные зоны действия.

Дефицит тепловой мощности в городе Уфа отсутствует.

2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Учет тепла, отпускаемого потребителям от Уфимских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ведется с помощью автоматизированной технологической и коммерческой системы учета тепловой энергии ООО «БГК».

Система обеспечивает сбор и накопление текущих и архивных данных по параметрам сетевой воды на выводах ТЭЦ и количеству отпускаемой тепловой энергии за заданный отчетный период.

Узлы учета работают непрерывно в автоматическом режиме. Полученная информация используется персоналом расчетных групп ПТО. Организованы отдельные рабочие места для оперативного персонала на центральном щите управления ТЭЦ, оснащенные системами отображения технологической информации. Все средства измерения, задействованные в АСКУТЭ, внесены в Госреестр и проходят регулярную поверку в центре Федеральное бюджетное учреждение Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Башкортостан. Все коммерческие узлы учета ежегодно допускаются в эксплуатацию Ростехнадзором.

Сведения о приборах учета тепловой энергии ООО «БГК», представлены в таблице 2.1.4.1.

Таблица 2.1.4.1 – Перечень приборов учета тепловой энергии ООО «БГК»

Марка прибора	Вид ТЭР	Балансовая принадлежность	Кол-во	Класс точности	Нарушение срока поверки (да\нет)	Нарушение требований к классу точности (да\нет)
ТЭЦ-1						
Теплосчетчик СПТ 961,1	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	8	Класс С (1 %)	нет	нет
Теплосчетчик ТЭКОН17	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	10	Класс С (1 %)	нет	нет
Теплосчетчик СПТ 961,1	Тепловая энергия	учет потребленного ТЭР	1	Класс С (1 %)	нет	нет
ТЭЦ-2						
СПТ 961.2	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	Класс В (2 %)	нет	нет
СПТ 961.1	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	Класс В (2 %)	нет	нет
СПТ 961	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	5	Класс В (2 %)	нет	нет
Взлет МР	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	8	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран 150 TG	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	Класс В (2 %)	нет	нет
КТСП Метран 206	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	5	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран-100 ДИ	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	5	Класс В (2 %)	нет	нет

Марка прибора	Вид ТЭР	Балансовая принадлежность	Кол-во	Класс точности	Нарушение срока поверки (да\нет)	Нарушение требований к классу точности (да\нет)
ЕJA 530А	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	7	Класс В (2 %)	нет	нет
КТПТР-01	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	3	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран-22 ДИ	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран-43 ДИ	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	1	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран-100 ДИ	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	1	Класс В (2 %)	нет	нет
Метран-150 CD	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	5	Класс В (2 %)	нет	нет
ТЭЦ-3						
YokogawaEJA110A, СПТ 961	Тепловая энергия	учет ТЭР полученного со стороны	3	А	нет	нет
MVS 205, ROC 809	Тепловая энергия	учет ТЭР полученного со стороны	2	А	нет	нет
ТИРЭС 50П, СПТ-961	Тепловая энергия	учет ТЭР полученного со стороны	1	В	нет	нет
Метран 22 ДД, РМТ-59	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	1	В	нет	нет
ТСМ, РМТ-59	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	2	В	нет	нет
Метран 22 ДДМ2440, РМТ-59	Тепловая энергия	учет потребленного ТЭР	1	В	нет	нет
Сапфир 22 МТМ 2440, РМТ-59	Тепловая энергия	учет потребленного ТЭР	1	В	нет	нет
YokogawaEJA110A, СПТ 961	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	6	А	нет	нет
ТПС, СПТ-961	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	6	А	нет	нет
MVS 205, ROC 809	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	4	В	нет	нет
ТС, MVS, ROC 809	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	4	В	нет	нет
ДМ, КСД2	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	В	нет	нет
415-ДИ, СПТ-961	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	1	В	нет	нет
ТСП-Н, СПТ-961	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	1	В	нет	нет
ТСП, КСМ2	Тепловая энергия	учет ТЭР на сторону	2	А	нет	нет
ТЭЦ-4						
Вычислитель СПТ961, расходомер ЭРСВ-420, преобразователь давления МИДА-13П, преобразователь температуры КТПТР 100П	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	2	В	нет	нет
Вычислитель СПТ961, расходомер ЭРСВ-420, преобразователь давления Метран 55-ДИ, преобразователь температуры ТПТ-13 100П	Тепловая энергия	учет ТЭР собственного производства	2	В	нет	нет

Марка прибора	Вид ТЭР	Балансовая принадлежность	Кол-во	Класс точности	Нарушение срока поверки (да\нет)	Нарушение требований к классу точности (да\нет)
Вычислитель СПТ961, расходомер ЭРСВ-420, преобразователь давления Метран 55-ДИ, преобразователь температуры ТПТ-13 100П	Тепловая энергия	учет потребленного ТЭР	2	В	нет	нет
Вычислитель СПТ961, расходомер ЭРСВ-420, преобразователь давления МИДА-13П, преобразователь температуры КТПТР 100П	Тепловая энергия	учет ТЭР отданного на сторону	2	В	нет	нет

Все котельные цеха ООО «БашРТС» оснащены приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе, а также в линии подпитки.

Учет тепловой энергии на котельных ведется с помощью автоматизированной технологической и коммерческой системы учета тепловой энергии на основе тепловычислителя «СПТ-961». Система обеспечивает сбор и накопление текущих и архивных данных по параметрам сетевой воды на выводах и количеству отпускаемой тепловой энергии за заданный отчетный период.

Все средства измерения проходят регулярную поверку.

Сведения о приборах учета тепловой энергии ООО «БашРТС», представлены в таблице 2.1.4.2.

Таблица 2.1.4.2 – Перечень приборов учета тепловой энергии ООО «БашРТС»

Объект	Тип прибора	Назначение прибора	Кол-во	Место установки
КЦ-1 (город Уфа, ул. Ибрагимова 61)				
Тепломагистраль № 1 «Южная»	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
Тепломагистраль № 3 «Р. Зорге»	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
Тепломагистраль № 5 «Б. Ибрагимова»	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
Тепломагистраль на «УЗЭМИК» (отопление)	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
Узел «Подпитка»	СПТ-961.2	Расход подпитки	1	Щит управления котельной
КЦ-3 (город Уфа, ул. Новоженева 11)				
Тепломагистраль на город	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
ТМ на гараж и РМУ	СПТ-961	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	В котельной
КЦ-4 (город Уфа, ул. Гвардейская 41/1)				
Тепломагистраль на город	СПТ-961.2	Расход теплоносителя и	1	Щит управления

Объект	Тип прибора	Назначение прибора	Кол-во	Место установки
		отпущенное тепло по магистрали		котельной
КЦ-8 (город Уфа, ул. Т. Янаби 34/1)				
Тепломагистраль на город	СПТ-961.1	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Щит управления котельной
ТЭЦ-1 (Перемычка ТМ-5)				
Тепломагистраль перемычка ТМ-5	СПТ 961.1	Расход теплоносителя и отпущенное тепло по магистрали	1	Помещение на территории ТЭЦ

Большинство котельных МУП «УИС» оснащены приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратом трубопроводе, а также в линии подпитки.

Учет тепловой энергии на котельных ведется с помощью автоматизированных технологических и коммерческих систем учета тепловой энергии на основе тепловычислителей различных марок (в основном типа «ТСК» и «СТЭМ»). Система обеспечивает сбор и накопление текущих и архивных данных по параметрам сетевой воды на выводах и количеству отпускаемой тепловой энергии за заданный отчетный период.

Все средства измерения проходят регулярную поверку.

На большинстве ведомственных котельных учет отпуска тепловой энергии ведется расчетным способом на основании узлов учета топлива.

Все средства измерения проходят регулярную поверку.

Системы технического учета тепловой энергии позволяют вести мониторинг отпуска тепла потребителям.

Установка приборов учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей города Уфа осуществляется в рамках выполнения требований Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2.1.5. Зоны действия источников ресурсов

Зоны действия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Среди источников теплоснабжения с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии наиболее крупным источником является ТЭЦ-2. Кроме того ТЭЦ-2 имеет максимальный радиус действия из всех теплоисточников города и обеспечивает покрытие нагрузки жилого сектора на большей части города.

В таблице 2.1.5.1 приведено описание зон действия ТЭЦ города Уфы. Как видно из представленной таблицы, основную часть городских нагрузок покрывает ТЭЦ-2. ТЭЦ-4 практически не участвует в схеме теплоснабжения города и предназначена для теплоснабжения промышленных потребителей. ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 расположены в северной части города и предназначены для теплоснабжения потребителей северной части города и уфимского промышленного узла.

Таблица 2.1.5.1. Зоны действия ТЭЦ города Уфы

№ п/п	Наименование источника	Наименование тепломагистрالی	Наименование потребителей
1	ТЭЦ-1	Маг. 1,5,6	Северо-западная часть города (северная часть Орджоникидзевского района)
		Маг. УЭЛЗ Свет	УЭЛЗ Свет
2	ТЭЦ-2	ТМ-19, 28, 25,30	Калининский район, Орджоникидзевский район, Октябрьский, Советский, часть Кировского рай-она
		ТМ-45	мкрн. Инорс
		УМПО-1	УМПО-1
		ГНПП Мотор	ГНПП Мотор
3	ТЭЦ-3	Город	Северная часть города (северо-восточная часть Орджоникидзевского района)
		УОС	УфаОргСинтез
4	ТЭЦ-4	Город	Малая часть потребителей северной части го-рода
		Промпотребители	УфаНефтеХим, Нефтехимремонт, Компания КРУС Башэнергосервис Теплоизоляция Волгоэнергомонтаж

В зону действия эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии входят 4 котельные МУП УИС (Котельные №74,75,92 и 59) и КЦ-8 ООО «БашРТС». Котельные №74,75,92 и 59 входят в зону действия ТЭЦ-2 ТМ-19, ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 ТМ-25 и ТЭЦ-2 ТМ-30 соответственно. КЦ-8 входит в зону действия ТЭЦ-2 ТМ-45 и предназначена для покрытия пиковых нагрузок микрорайона «Инорс».

Зоны действия котельных цехов ООО «БашРТС».

Наиболее крупным источником с максимальным радиусом действия из котельных цехов является КЦ-1. Он расположен в центральной части города и предназначен для теплоснабжения потребителей южнее зоны действия ТЭЦ-2.

Зона действия КЦ-1 соединяется с зоной действия ТЭЦ-2 и имеет переемычки, увеличивающие надежность теплоснабжения.

КЦ-4 является достаточно удаленным теплоисточником, предназначенным для теплоснабжения автономного района «Шакша».

Котельный цех КЦ-8 фактически располагается в зоне действия ТЭЦ-2 и предназначена, в первую очередь, для покрытия максимумов нагрузок в зимнее время, может выводиться из работы в режиме минимальных нагрузок. Кроме того, неблагоприятные условия городского рельефа обуславливают необходимость повышать надежность теплоснабжения установкой дополнительных источников (для снижения напоров, предотвращения опорожнения системы и т.д.).

Зоны действия муниципальных котельных, ведомственных котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Муниципальные котельные МУП УИС обеспечивают теплоснабжение потребителей в южной части города, Демского района и микрорайон «Затон» Ленинского района.

Ведомственные и индивидуальные источники обеспечивают теплоснабжение собственных производств, строительного фонда и в небольшом объеме бывших ведомственных объектов.

Зоны действия основных источников тепловой энергии на территории города Уфа представлены на рисунке 2.1.5.1.

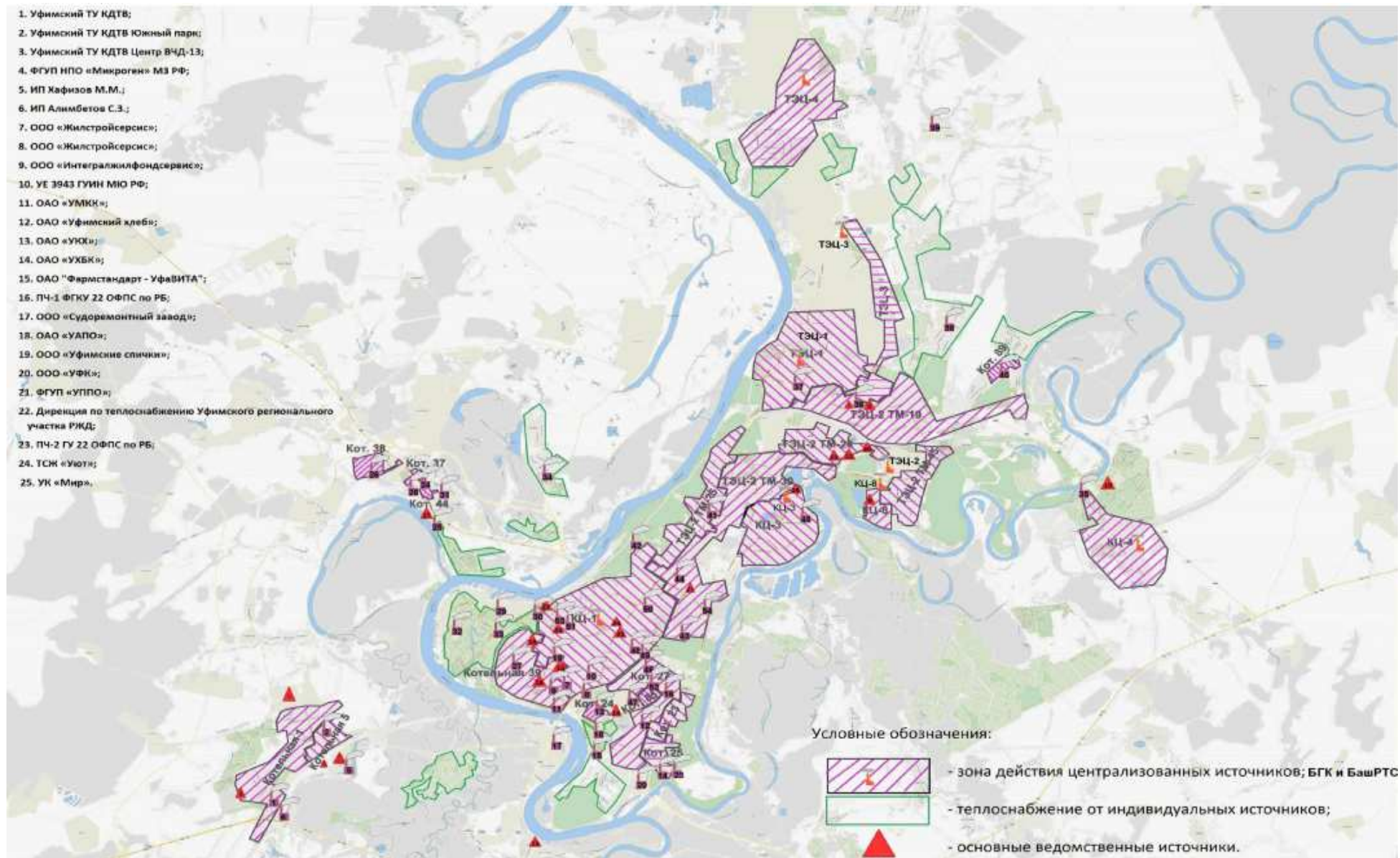


Рисунок 2.1.5.1 Зоны действия основных источников тепловой энергии на территории города Уфа

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников тепловой энергии города Уфа приводятся в таблице 2.1.5.1.

Таблица 2.1.5.1 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Фактический радиус эффективного теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км			
		2014 год	2014 год	2018 год	2023 год
Котельные МУП «УИС»					
Котельная № 1	4,5	10,89	9,35	8,80	8,35
Котельная № 5	0,8	8,68	8,02	-	-
Котельная № 23	1,5	10,21	9,33	8,68	8,26
Котельная № 24	0,5	6,89	5,89	5,17	4,74
Котельная № 25	1,9	10,26	9,29	8,75	8,33
Котельная № 27	2,8	10,07	9,33	8,79	8,36
Котельная № 19	1,0	11,34	6,58	5,48	5,09
Котельная № 22	1,0	-	20,81	10,33	9,90
Котельная № 39	3,1	10,46	9,46	9,27	8,69
Котельная № 33	1,8	13,54	12,51	11,62	11,06
Котельная № 85	1,3	8,30	9,50	8,95	8,52
Котельная № 89	0,92	13,42	11,76	11,08	10,55
Котельная Дема	-	-	-	11,75	12,29
Источники ООО «БашРТС»					
КЦ-1	4,3	6,52	6,01	5,65	5,33
КЦ-3	6,1	6,20	5,54	5,22	4,97
КЦ-4	2,94	9,61	8,74	8,08	7,53
КЦ-8	1,2	10,94	10,09	9,51	9,05
Котельная Глумилино	-	-	-	9,61	8,38
Котельная Юрюзань	-	-	10,36	8,27	7,70
Источники ООО «БГК»					
ТЭЦ-1	4,7	8,10	7,40	6,94	6,60
ТЭЦ-2 ТМ-19	5,57	7,33	6,77	6,32	6,02
ТЭЦ-2 ТМ-45	2,8	6,24	5,50	5,01	4,72
ТЭЦ-2 ТМ-30	12,9	6,84	6,33	6,00	5,71
ТЭЦ-2 ТМ-25	8,85	6,83	6,27	5,87	5,55
ТЭЦ-2 ТМ-28	5,3	12,61	11,71	11,03	10,5
ТЭЦ-3	9	14,03	13,04	12,09	11,51
ТЭЦ-5	-	-	13,68	11,33	9,73
Ведомственные котельные					
Котельная ОАО	-	-	8,18	7,37	6,94

Источник тепловой энергии	Фактический радиус эффективного теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км			
		2014 год	2018 год	2023 год	2025 год
«УХБК»					

Изменение перспективного радиуса эффективного теплоснабжения объясняется приростом тепловой нагрузки, изменением их зоны действия. Но можно заметить, что значительных изменений радиуса эффективного теплоснабжения не происходит. Это объясняется тем, что такие параметры как температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, либо не менялись, либо их изменения не приводили к значительным изменениям радиуса эффективного теплоснабжения.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городу Уфе в целом

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Уфе сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой (преимущественно район Зауфимья и часть Забелья). Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление.

Теплоснабжение потребителей использующих на цели теплоснабжения индивидуальные источники от источников централизованной системы в перспективе является не целесообразным ввиду их достаточной удаленности от централизованной системы теплоснабжения.

Показатели резерва и дефицита по зонам действия источников теплоснабжения в городе Уфе представлены в таблице 2.1.6.1.

Таблица 2.1.6.1 – Показатели резерва и дефицита по зонам действия источников теплоснабжения в городе Уфе по состоянию на 01 января 2016 года

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
МУП «УИС»				
Демский «УИС»				
Котельная № 1, ул. Центральная 80	230,3	193,51	132,16	61,35
Котельная № 5, ул. Галлинская 7	31,5	29,21	29,17	0,04
Котельная № 6, п. Уптино	1,28	1,84	0,7	1,14
Котельная № 7, ул. Центральная 51	0,26	0,252	0,09	0,162
Котельная № 64, Нагаево	1,46	0,77	0,27	0,5
Ленинский «УИС»				
Котельная № 37, ул. Ахметова 320	7,5	7,46	7,46	0
Котельная № 38, ул. Летчиков 1/1	67,4	46,53	40,9	5,63
Котельная № 39, ул. Бакунина 4	311,4	255,4	233,63	21,77
Котельная № 40, ул. Пожарского 307	0,06	0,06	0,05	0,01
Котельная № 41, ул. Силикатная 28/3	0,08	0,08	0,07	0,01

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
Котельная № 43, ул. Запотоцкого 37	3,42	2,42	0,79	1,63
Котельная № 44, ул. Металлистов 28	19,5	16,69	14,88	1,81
Котельная № 45, ул. Кирзаводская 1/3	2,58	1,76	0,81	0,95
Котельная № 46, ул. Выгонная 10	1,2	0,89	0,53	0,36
Котельная № 47, ул. Защитников Отечества 17	0,26	0,257	0,16	0,097
Котельная № 93, ул. Пожарского 219/б	1,8	1,8	1,74	0,06
Котельная № 94, ул. Ахметова 291	0,31	0,246	0,09	0,156
Кировский «УИС»				
Котельная № 17, ул. Коммунистическая 84	12,04	12,22	13,29	-1,07
Котельная № 19, ул. Октябрьской Революции 71	6,3	5,28	3,21	2,07
Котельная № 20, ул. Цюрупы 9	7,3	5,41	5,49	-0,08
Котельная № 21, ул. Чернышевского 141	6,2	4,48	6,67	-2,19
Котельная № 22, ул. Ново-Мостовая 3а	18	6,73	2,27	4,46
Котельная № 23, ул. Онежская 1	57,5	47,15	38,53	8,62
Котельная № 24, ул. Менделеева 5/1	36,6	22,75	21,19	1,56
Котельная № 25, ул. Авроры 14	33,2	30,09	28,18	1,91
Котельная № 26, ул. Пугачева 296 (Спецобъект)	0,03	0,03	0,07	-0,04
Котельная № 27, ул. Менделеева 134	303,7	243,19	274,06	-30,87
Котельная № 29, ул. 3. Космодемьянской 38	0,96	0,52	0,57	-0,05
Котельная № 30, ул. Кавказская 17	1,24	0,99	0,66	0,33
Котельная № 31, ул. Пушкина 103/1	0,3	0,31	0	-
Котельная № 33, мкр. «Колгуевский»	28,38	28,57	21,93	6,64
Котельная № 34, ул. С.Перовской 3а	0,17	0,167	0,12	0,047
Котельная № 35, котельная ОАО «Цветы Башкирии»	1,95	1,82	1,01	0,81
Котельная № 90, мкр. Южный, ул. С. Перовской 62	30	28,61	27,18	1,43
Котельная № 96, ул. Кавказская 12	1,79	1,4	0,74	0,66
Котельная № 98, мкр. Кузнецовский затон	1,29	1,2	0,95	0,25
Советский «УИС»				
Котельная № 73, ул. Связи 1/1	0,69	0,7	0,27	0,43
Котельная № 74, ул. 40 лет Октября 22 (пар)	1,65	0,98	0,75	0,23
Котельная № 75, ул. Горького 77 (пар)	1,83	1,85	0,43	1,42
Котельная № 76, ул. Таманская 47	3,2	0,87	0,36	0,51
Котельная № 77, п. Новые Черкассы, ул. Нефтяников 20	6	5,81	3,76	2,05
Котельная № 89, п. Максимовка	5,16	4,85	1	3,85

Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке	
Котельная № 92, Пр. Октября 132/3	1,54	1,22	0,48	0,74	
Котельная № 97, п. Старые Турбаслы, ул. Советская 54	0,35	0,288	0,15	0,138	
Котельная № 59, ул. Шафиева 2 (пар)	1,44	0,58	0,4	0,18	
Котельная № 60, Лесной проезд За (пар)	1,22	0,61	0,32	0,29	
Котельная № 62, ул. Рязанская 1а (пар)	Выведена из эксплуатации				
Котельная № 63, ул. Ак. Королева 14	4,2	2,98	2,51	0,47	
Котельная № 69, ул. Ленина 67/1	0,51	0,49	0,42	0,07	
Котельная № 81, ул. Ленина 86	9	8	6,61	1,39	
Котельная № 83, ул. Ст.Злобина 40	2,8	1,91	0,86	1,05	
Котельная № 84, ул. Обская За	4,22	2,55	0,06	2,49	
Котельная № 85, ул. Менделеева 171	24,9	22,56	24,74	-2,18	
Котельная № 95, ул. Менделеева 201а	0,34	0,32	0,23	0,09	
Котельная № 87, ул. Ст.Злобина 31/4	1,5	1,08	0,84	0,24	
Котельная № 88, ул. Комсомольская 29 (пар)	1,83	0,77	0,94	-0,17	
Котельная № 91, ул. Менделеева 2136	0,7	0,52	0,24	0,28	
Котельная № 99, ул. Первомайская 66/2 (на обслуживании)	0,58	0,38	0,39	-0,01	
Котельная № 101, ул. Черниковская 51 (на обслуживании)	7,22	4,93	3,37	1,56	
ООО «БашРТС»					
КЦ-1	КЦ-1	735	706,64	557	149,64
	город	690	679,64	547,3	122,64
	УЗЭМик			9,7	
	в паре	45	27	0	27
КЦ-3	КЦ-3	400	339,24	243,8	95,44
КЦ-4	КЦ-4	144	138,8	49	89,8
	город – горячая вода	116	112,88	49	63,88
	в паре	28	25,92	0	25,92
КЦ-8	КЦ-8	120	119,44	49	70,44
ООО «БГК»					
ТЭЦ-1	ТЭЦ-1 (вода)	449	443,4	195	248,4
	в паре	236	225,11	36	189,16
	всего	685,8	668,51	230,951	437,56
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2(вода)	1410	1404,58	1066,2	338,38
	ТУ-1	375	375	276,2	98,9
	ТМ-28			71,7	
	ТМ-45			123,5	
	УМПО			81	
	ТУ-2:	310	304,58	273	31,58
	ТМ-19	725	725	273	208
	ТУ-4			517	
	ТМ-25			153	
ТМ-30	364				

Источник теплоснабжения		Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Достигнутый максимум ТН на коллекторах, приведенный к расчетной температуре н.в. Гкал/ч	Резерв/дефицит ТМ по фактической нагрузке
	пар	106	97,81	77,2	20,61
	Всего по ТЭЦ-2	1516	1502,39	1143,4	358,99
ТЭЦ-3	ТЭЦ-3 (город)	80	80	72	8
	ТУ УОС	90	90	68	22
	ТУ собственных нужд	5,8	3,6	2,2	1,4
	пар	817	807,56	348,9	458,71
	ТЭЦ-3 всего	992,8	981,16	491,05	490,11
ТЭЦ-4	ТЭЦ-4 всего	792	779,14	318,9	460,27
	Н-Александровка	350	338,38	9,8	246,81
	УНХ			69,1	
	пар	442	440,76	240	200,8
Ведомственные котельные					
ОАО «УХБК»		60,46	43,76	16,7	27,1
ЗАО Фирма «Мир»		10,1	10,1	7,38	2,72
ОАО «Фармстандарт УфаВита»		29	29	2,93	26,07
ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат»		9,04	9,04	2,04	7
Потребительское общество «Демская торговая база»		2,5	2,5	0,43	2,07
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Екатеринбургский», г. Екатеринбург		2,68	2,68	0,69	1,99
ООО «Газпром теплоэнерго Уфа»		26,82	26,82	16,8	10,02
Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»		24,8	24,8	5,34	19,46
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	Производство № 1 (вода)	23,5	23,5	23,5	0
	Производство № 1 (пар)	348,4	348,4	348,4	0
	Производство № 3 (вода)	4,5	4,5	4,5	0
	Производство № 3 (пар)	11,65	11,65	11,65	0
	Производство № 2 (вода)	8,78	8,78	8,78	0
ООО «Энергия»		29,77	29,77	29,77	0

2.1.7. Надежность работы системы

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации основного оборудования или котельной как источника тепловой энергии – отсутствуют.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей,

которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;
- постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

Согласно замечаниям и предложениям Минэнерго РФ, полученным при утверждении схемы теплоснабжения, в данном разделе приводятся комментарии к показателям уровня надежности (графическое представление отображено на рисунках ниже).

Показатели уровня надежности менее нормативных значений, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры воды в подающем трубопроводе по источникам ООО «БГК» и ООО «БашРТС» наблюдаются по ТЭЦ-2 и КЦ-1. По источникам МУП «УИС» наихудшими показателями надежности обладают котельная № 27, 39 и котельная № 1.

Показатели уровня надежности менее нормативных значений, определяемых суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии по источникам ООО «БГК» и ООО «БашРТС» наблюдаются по ТЭЦ-1 и КЦ-1. По источникам МУП «УИС» наихудшими показателями надежности обладают котельная № 39.

Вывод: в первую очередь необходимо заниматься реконструкцией тепловых сетей от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и КЦ-1 находящихся на балансе ООО «БашРТС» и тепловой сети от котельных № 39 и № 27 находящихся на балансе МУП «УИС».

2.1.8. Качество поставляемого ресурса

Параметры качества услуг теплоснабжения соответствуют требованиям, установленным в Постановлении Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам». В перспективе показатели качества должны соответствовать требованиям к качеству коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

Основными показателями качества поставляемого ресурса являются продолжительность перерывов в снабжении тепловой энергией на цели отопления:

- плановое окончание отопительного сезона;
- плановое начало отопительного сезона;
- при ликвидации аварии продолжительность перерыва не превышает 4 часов.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды. Системы теплоснабжения города Уфы проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от Уфимских ТЭЦ 150 – 70 °С был выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения города в 50-х годах прошлого века и действует до настоящего времени со срезкой.

На данный момент способ регулирования отпуска тепловой энергии от ТЭЦ – качественно-количественный.

Температурный график работы тепловых 150 – 70 °С, согласно режимным картам работы тепловых сетей от уфимских ТЭЦ температурный график имеет срезку на 130 °С, при достижении которой осуществляется количественное регулирование теплоносителя.

Потребители, подключенные по схемам с насосами смешения, оборудованные средствами автоматизации и с достаточной поверхностью нагрева, недостатка в тепле не испытывают: недостаток качества (температуры) теплоносителя компенсируется его количеством. Однако увеличение доли последних потребителей предъявляет к системе теплоснабжения жесткие требования:

- отпуск теплоносителя с источников тепловой энергии должен производиться по температурному графику без срезки (требование п. 7.11 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»); в противном случае увеличение регулирования количеством теплоносителя на 30 % от расчетного по графику 150 – 70 °С приведет к неудовлетворительным изменениям в гидравлических режимах работы тепловых сетей;

– сетевые насосы на источниках тепла и подкачивающие насосы на насосных станциях должны быть оборудованы приводами с частотным регулированием, позволяющими регулировать частоту вращения вала насоса, а соответственно и расход теплоносителя.

Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от крупных котельных города Уфы 150 – 70 °С утвержден до настоящего времени.

Согласно режимным картам работы тепловых сетей, уфимские КЦ, могут работать по температурному графику со срезкой на 130 °С, при достижении которой осуществляется количественное регулирование теплоносителя.

Практически все ведомственные котельные работают по температурному графику 95/70 °С, реже встречаются графики 115/70 °С.

Данные по фактическим температурным графикам для ведомственных котельных отсутствуют.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Показатели фактических выбросов загрязняющих веществ источников теплоснабжения города Уфы представлены в таблицах 2.1.9.1 – 2.1.9.3.

Таблица 2.1.9.1 – Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ ООО «БГК»

Филиал ООО «БГК»	Код ЗВ	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, тыс. т/год
ТЭЦ-1	2902	Твердые вещества	2,99	0,076
	0330	Диоксид серы	628,52	21,945
	0337	Оксид углерода	41,32	14,148
	0012	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	129,57	469,637
Всего			802,4	505,806
ТЭЦ-2	0002	Твердые вещества	3,93	0,577
	0330	Диоксид серы	1 287,67	168,718
	0337	Оксид углерода	114,62	375,946
	0012	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	248,92	3209,508
Всего			1 655,14	3754,749
ТЭЦ-3	0002	Твердые вещества	3,73	2,054
	0330	Диоксид серы	562,42	360,633
	0337	Оксид углерода	33,14	252,121
	0012	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	113,89	1062,276
Всего			713,18	1677,084
ТЭЦ-4	0002	Твердые вещества	4,07	2,002
	0330	Диоксид серы	1 010,73	524,545
	0337	Оксид углерода	65,1	20,355
	0012	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	123,93	835,421
Всего			1 203,83	1382,323

Таблица 2.1.9.2 – Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ
ООО «БашРТС»

Источник выбросов		Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				г/с	т/год
КЦ-1	Дымовая труба № 1	337	Углерода оксид CO	82,868346	699,98258
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000162	0,00107
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	53,515436	424,383
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	8,696258	68,692238
		330	Диоксид серы	204,82	1,474704
		2904	Массовая доля золы ТЭС/в пересчете на ванадий/	1,019231	0,007093
	Дымовая труба № 2	337	Углерода оксид CO	19,362622	98,379229
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000068	0,000177
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	11,545266	60,631256
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	1,876106	9,855279
		330	Диоксид серы	36,743467	0,264553
		2904	Массовая доля золы ТЭС/в пересчете на ванадий/	0,182844	0,001315
КЦ-3	Дымовая труба	337	Углерода оксид CO	55,671167	412,426361
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000425	0,002241
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	34,585788	250,464802
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	5,620191	40,70053
		330	Диоксид серы	69,362222	0,495566
		2904	Массовая доля золы ТЭС/в пересчете на ванадий/	0,401515	0,002866
КЦ-4	Дымовая труба	337	Углерода оксид CO	19,557584	63,454376
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000043	0,000123
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	12,880283	37,642995
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	2,093046	6,116986
		330	Диоксид серы	21,446477	0,163464
		2904	Массовая доля золы ТЭС/в пересчете на ванадий/	0,083152	0,000633
	Дымовая труба (ГТУ)	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	1,895637	40,913025
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	0,308041	6,648367
		337	Диоксид серы	2,221807	194,588937
		337	Углерода оксид CO	18,549289	132,245724
КЦ-8	Дымовая труба	703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000053	0,000399
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	10,437533	68,166497
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	1,696099	11,077056
		330	Диоксид серы	42,042	0,302702
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	0,24991	0,73822
	Дымовая труба ЦМК 1	304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	0,04061	0,11996
		337	Углерода оксид CO	0,49805	1,48175
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	0,000000169	0,0000005
		301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	0,00875	0,13764
	Дымовая труба ЦМК 2	304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	0,00142	0,02237
		337	Углерода оксид CO	0,01954	0,30725
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	8,85E-09	0,000000137
	Дымовая труба ЦМК 3	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	0,01139	0,3591
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	0,00185	0,05845
		337	Углерода оксид CO	0,02596	0,81869
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	1,09E-09	3,43E-08
	Дымовая труба ЦМК 4	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид NO ₂)	0,00875	0,13764
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид NO)	0,00142	0,02237
		337	Углерода оксид CO	0,01954	0,30725
		703	Бензапирен (3,4-Бензпирен) C ₂ OH ₁₂	8,85E-09	0,000000137

Таблица 2.1.9.3 – Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ МУП «УИС»

№ кот.	Адрес котельной	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу									
		максимальное, г/с					суммарное, т/год				
		Диоксид азота NO ₂	Оксид углерода СО	Оксид серы SO ₂	Бензапирен C ₂₀ OH ₁₂	Взвешенные вещества	Диоксид азота NO ₂	Оксид углерода СО	Оксид серы SO ₂	Бензапирен C ₂₀ OH ₁₂	Взвешенные вещества
1	ул. Центральная 80	11,80122	13,57406	16,11556	0,0002002	0,00023	110,73168	136,77894	0,49894	0,001192	0,00165
5	ул. Таллинская 7а	2,76449	5,25871	0,05355	0,00000007	0,00018	42,17495	85,55328	0,49836	0,000001	0,00132
6	пос. Уптино	0,04327	0,10996		2,8134E-09		0,68228	1,73225		4,44E-08	
7	ул. Центральная 51	0,00645	0,01958		2,794E-10		0,06795	0,20643		2,94E-09	
64	пос. Нагаево	0,02775	0,06943		2,4557E-09		0,25537	0,63887		2,26E-08	
37	ул. Ахметова 320	0,27352	0,55627		0,000000138		5,10123	10,52553		2,61E-06	
38	ул. Летчиков 1/1	5,86818	10,77164	8,76042	0,000001	0,00001	22,20699	41,05112	8,81843	2,6E-06	0,00165
39	ул. Бакунина 4	9,05295	4,18848		0,000008046		137,24272	52,00195		3,93E-05	
40	ул. Пожарского 307	0,00316	0,01034		2,23E-10		0,02908	0,09512		2,05E-09	
41	ул. Силикатная 28а	0,00287	0,00940		2,44E-10		0,04000	0,10500		2,7E-09	
44	ул. Металлистов 28	1,88752	2,14633		0,000000084		28,45000	26,40000		0,000001	
45	ул. Кирзаводская 1/3	0,13522	0,33266		3,72E-08		0,47000	1,09000		1,2E-07	
46	Выгонная 10	0,01733	0,04982		3,71E-09		0,43500	0,88000		6,29E-08	
47	ул. Защ. Отечества 17	0,01368	0,03036		1,46E-09		0,11300	0,29000		1,06E-08	
17	ул. Коммунистическая 84	1,12659	1,74131		0,00000034		10,80157	16,71113		3,28E-06	
19	ул. Окт. Революции 71	0,68987	0,81239		2,34E-08		2,13969	4,03885		1,15E-07	
20	ул. Цюрупы 9	0,42645	0,82977		5,07E-08		1,82234	3,52850		4,3E-07	
21	ул. Чернышевского 141	0,64961	0,55068		1,68E-08		10,40478	5,59948		4,42E-07	
23	ул. Онежская 1	1,92442	10,72411		4,81E-08		41,24116	58,11779		1,56E-06	
24	ул. Менделеева 5/1	1,05095	1,67459		2,12E-08		27,00000	26,78000		4,5E-07	
25	ул. Авроры 14/1	1,79849	10,85943		2,83E-08		26,36787	44,78115		3,69E-07	
26	ул. Пугачева 296	0,00103	0,00333		2,28E-10		0,03000	0,08000		4E-09	
27	ул. Менделеева 134	42,86304	43,59513	16,11556	0,0004101	0,00023	381,79388	385,25021	0,11603	0,000091	0,00165
29	ул. З. Космодемьянской 38	0,03238	0,08833		5,55E-09		0,28000	0,68000		4,25E-08	
30	ул. Кавказская 17	0,05828	0,12968		3,52E-09		0,49000	0,96000		2,6E-08	
31	ул. Пушкина 103/1	0,00465	0,01438		5,95E-10		0,04844	0,00787		6,19E-09	
33	мкр. «Колгуевский»	0,28283	4,09275		0,000000233		6,89000	12,42249		4,2E-06	
34	ул. С. Перовская 3а	0,00768	0,02180		1,24E-09		0,20000	0,45000		2,56E-08	
35	пос. «Цветы Башкирии»	0,11055	0,20815		7,62E-09		1,13000	2,25000		1,2E-07	
90	ул. С. Перовской 62	1,71769	4,13430	0,01740	0,000001	0,00018	15,31693	41,78862	1,04429	0,000008	0,00132
73	ул. Связи 1/1	0,03420	0,09345		1,1786E-09		0,35951	0,98234		1,24E-08	
76	ул. Таманская 47	0,01570	0,03604		9,707E-10		0,33091	0,75981		5E-08	
77	пос. Новые Черкассы, ул. Нефтяников 20	0,16361	0,34999		3,0793E-08		3,44909	0,56048		6E-07	
89	ул. Сосновская 1	1,59998	2,63421	0,01613	0,0000002		5,03207	8,22467	2,07697	8E-07	
63	ул. Королева 14	0,08815	1,20435		1,78E-08		0,53000	0,94368		1,1E-07	
69	ул. Ленина 67/1	0,02356	0,06531		2,23E-09		0,34176	0,94747		3,25E-08	

№ кот.	Адрес котельной	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу									
		максимальное, г/с					суммарное, т/год				
		Диоксид азота NO ₂	Оксид углерода CO	Оксид серы SO ₂	Бензапирен C ₂₀ H ₁₂	Взвешенные вещества	Диоксид азота NO ₂	Оксид углерода CO	Оксид серы SO ₂	Бензапирен C ₂₀ H ₁₂	Взвешенные вещества
81	ул. Ленина 86	0,52018	0,95053		0,000000042		2,97640	5,49979		2,36E-07	
83	ул. Ст. Злобина 40	0,14397	0,20658		8,89E-09		1,45000	2,64000		2,55E-07	
85	ул. Менделеева 171	2,42100	2,87500		0,00000003						
86	ул. Владивостокская 4	0,53478	1,44153		0,000000147		1,51753	3,13356		4,81E-07	
87	ул. Ст. Злобина 31/4	0,04374	0,10901		7,47E-09		0,53000	0,85039		5,82E-08	
74	ул. 40 лет Октября 22	0,00662	0,01608		3,64E-09		0,20887	0,43290		2,87E-08	
75	ул. Горького 77	0,01748	0,03755		6,542E-09		0,551313	0,08959		2E-07	
60	Лесной проезд 3а	0,07790	0,04829		5,78E-09		0,17462	0,36807		4,4E-08	
62	ул. Рязанская 1	0,04952	0,10713		2,43E-08		0,26988	0,58756		1,43E-07	
88	ул. Комсомольская 29	0,12161	0,12003		1,35E-08		0,55000	0,91287		1,02E-07	
59	ул. Шафиева 2	0,05799	0,00110		7,3E-11		0,02300	0,05000		8E-09	
22	ул. Новомостовая 3а	0,18041	0,34770		2,69E-08		2,65704	5,12075		3,95E-07	
43	ул. Запотоцкого 37	0,21225	0,46009		0,000000044		1,25578	2,69225		2,19E-07	
84	ул. Обская 3а	0,22547	0,58986		3,18E-08		0,60556	1,31597		2,97E-07	
92	Пр. Октября 132/3	0,02291	0,06258		1,36E-09		0,24152	0,65969		5,5E-08	
95	ул. Менделеева 201а	0,05352	0,28079		6,61E-10		2,52000	0,80086		9,6E-09	
ВСЕГО:		91,25669	128,64439	41,07862	0,000622384	0,00082	898,98046	998,36726	13,05302	0,001353	0,00759

По результатам расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ от теплоисточников на существующее положение и перспективу можно сделать следующие выводы и рекомендации:

1. При рассчитанных высотах дымовых труб для новых источников значения концентраций, загрязняющих веществ не превышает предельно допустимой концентрации на 2025 год. Таким образом, строительство новых котельных с рассчитанными значениями высот дымовых труб не приведет к значительному ухудшению экологической обстановки в предполагаемых районах строительства.

2. При выдаче разрешений на строительство новых источников необходимо установить минимально необходимые высоты дымовых труб с учетом перспектив развития города.

3. Для уменьшения воздействия на экологическую обстановку в северной части города рекомендуется полностью отказаться от использования мазута и его заменителей на ТЭЦ и КЦ, так как эти виды топлива являются основными источниками выброса диоксида серы и мазутной золы ТЭЦ (в пересчете на ванадий). Причем эти выбросы образуются не только при периодическом сжигании топлива, но и при его хранении. В качестве резервного топлива необходимо использовать природный газ из кольцевых газопроводов.

4. Экологические проблемы города необходимо решать в комплексе, так как большими загрязнителями окружающей атмосферы может оказаться автотранспорт и крупные нефтехимические производства. Необходимо произвести оптимизацию городского пассажирского автотранспорта.

5. При запланированном объеме застройки и рассчитанной динамике мощностей и потреблении котельно-печного топлива, ухудшения экологической обстановки, связанной с теплоснабжающими организациями, не ожидается. Специальных мероприятий не требуется.

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

В таблице 2.1.10.1 представлен свод решений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2016 год в соответствии с информацией, предоставленной ГК РБ по тарифам.

Таблица 2.1.10.1 – База решений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2016 год в отношении организаций в городском округе город Уфа

№ п/п	Полное наименование организации	Постановление ГК РБ по тарифам (номер и дата)	Тарифы на 2016 год			
			Прочие (без НДС)		Население (с НДС)	
			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	ООО «Газпром теплоэнерго Уфа»	№581 от 11 декабря 2015 года	930,72	1024,48	-	-
2	ОАО «Уфимский комбинат хлебопродуктов»	№ 771 от 17 декабря 2015 года	890,58	925,47	1 050,88	1 092,05
3	ЗАО «Фирма «Мир»	№ 639 от 15 декабря 2015 года	1 080,92	1 912,33	-	-
4	ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат»	№ 508 от 08 декабря 2015 года	810,58	851,25	959,61	1 004,48
5	ООО УК «Иорт»	№ 469 от 01 декабря 2014 года	1 132,79	1 244,36	-	-
6	ПО «Демская база»	№ 368 от 01 декабря 2015 года	1 781,88	1 845,48	-	-
7	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат» (в сеть)	№ 639 от 15 декабря 2015 года	1 265,50	1 327,0	1 493,29	1 565,86
8	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат» (на коллекторах)	№ 530 от 09 декабря 2015 года	1 178,74	1 236,50	1 390,91	1 459,07
9	ООО «Таргин Бурение» (покупное)	№ 507 от 08 декабря 2015 года	1 215,46	1 354,02	-	-
10	ОАО «УАПО»	№ 368 от 25 ноября 2014 года	751,16	833,78	886,37	983,86
11	ФКУ СИЗО №1 ГУФСИН	№ 369 от 25 ноября 2014 года	1 381,05	1 532,96	-	-
12	ФКУ ИК-3 ГУФСИН	№ 567 от 04 декабря 2014 года	1 147,47	1 278,28	1 147,47	1 278,28
13	ООО «РентЭК»	№ 367 от 01 декабря 2015 года	135,76	150,69	-	-
14	ОАО «Фармстандарт УфаВита»	№ 528 от 09 декабря 2015 года	1 062,92	1 184,09	1 254,25	1 397,23
15	ОАО РЭУ	№ 639 от 10 декабря 2014 года	1 812,76	1 912,76	2 139,06	2 257,06
16	ОАО РЭУ (покупное)	№ 637 от 10 декабря 2014 года	1 322,80	1 467,05	-	-
17	ОАО РЭУ	№ 636 от 10 декабря 2014 года	1 477,34	1 536,64	-	-
18	Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД» (ст. Уфа)	№ 881 от 18 декабря 2015 года	1 045,26	1 101,80	1 233,41	1 300,12
19	Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД» (ст. Дема Центральный парк)	№ 888 от 18 декабря 2015 года	1 887,19	1 981,04	-	-
20	Куйбышевская Дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал ОАО «РЖД» (ст. Дема ТЧ)	№ 889 от 18 декабря 2015 года	1 583,37	1 668,87	-	-

№ п/п	Полное наименование организации	Постановление ГК РБ по тарифам (номер и дата)	Тарифы на 2016 год			
			Прочие (без НДС)		Население (с НДС)	
			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
21	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (передача «вода»)	№ 580 от 05 декабря 2014 года	271,80	302,79	-	-
22	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (передача «пар»)	№ 580 от 05 декабря 2014 года	30,29	33,74	-	-
23	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (Производство № 1 «вода»)	№ 458 от 01 декабря 2014 года	1 022,20	1 120,33	-	-
24	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (Производство № 1 «пар»)	№ 458 от 01 декабря 2014 года	1 243,69	1 363,08	-	-
25	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (Производство № 2)	№ 457 от 01 декабря 2014 года	1 364,60	1 520,16	-	-
26	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» («вода»)	№ 456 от 01 декабря 2014 года	1 386,00	1 544,00	-	-
27	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» («пар»)	№ 456 от 01 декабря 2014 года	2 236,70	2 491,68	-	-
28	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (теплоноситель «вода»)	№ 455 от 01 декабря 2014 года	60,04	78,05	-	-
29	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (теплоноситель «пар»)	№ 455 от 01 декабря 2014 года	72,05	93,66	-	-
30	МУП «Уфимские инженерные сети»	№ 911 от 18 декабря 2015 года	1227,7	1 276,90	1 448,79	1 506,74
31	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	№ 874 от 18 декабря 2015 года	1 503,65	1 563,80	1 774,31	1 845,28
32	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» (отборный пар от 7 до 13 кг/кв.см.) на коллекторах	№ 726 от 15 декабря 2014 года	1 498,25	2 079,60	1 767,94	2 453,93
33	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» (вода, на коллекторах)	№ 726 от 15 декабря 2014 года	1 070,56	1 223,65	1 263,26	1 443,91
34	ООО «Мобильная тепловая сеть»	№ 85 от 09 апрель 2015 года	1 428,59	1 591,45	-	-
35	ООО «Энергия» (тариф на передачу тепловой энергии)	№ 597 от 08 декабря 2014 года	187,04	208,36	-	-

Плата (тариф) за подключение в сфере теплоснабжения установлен для единых теплоснабжающих организаций города Уфы – ООО «БашРТС», МУП «УИС» (таблица 2.1.10.2).

Таблица 2.1.10.2 – Действующие в городском округе город Уфа тарифы за подключение в сфере теплоснабжения, установленные на 2016 год

№ п/п	Наименование	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	МУП «Уфимские инженерные сети»
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, тысяч рублей/Гкал/ч (без НДС), в том числе:			
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей		482,0
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
2.1.	Надземная (наземная) прокладка		
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	канальная прокладка		
2.2.1.1	50 - 250 мм	8 375,67	
2.2.1.2	251 - 400 мм		
2.2.1.3	401 - 550 мм	8585,44	
2.2.1.4	551 - 700 мм	8 952,17	
2.2.1.5	701 мм и выше		
2.2.2.	бесканальная прокладка		
2.2.2.1	50 - 250 мм		2 993,63
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	1 341,63	
4	Налог на прибыль		
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, тысяч рублей/Гкал/ч (без НДС), при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей		482,0
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
2.1.	Надземная (наземная) прокладка		
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	канальная прокладка		
2.2.2.	бесканальная прокладка		
2.2.2.1	50 - 250 мм		7639,44
2.2.2.2	251 - 400 мм		
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения		
4	Налог на прибыль		

Анализ структуры себестоимости производства и транспорта ресурса выполнен в отношении субъектов рынка теплоснабжения, являющихся значимыми поставщиками тепловой энергии (теплосетевыми организациями) в городе Уфа на основании общедоступной в соответствии со стандартами раскрытия информации за 2014 год (факт).

ООО «БГК» - вид деятельности производство электрической и тепловой энергии.



Рисунок 2.1.10.1 Структура себестоимости производства тепловой энергии ООО «Башкирская генерирующая компания», тысяч рублей.

В структуре себестоимости услуги теплоснабжения, оказываемой ООО «БГК» на территории города Уфы, 77,30 % занимают расходы на топливо, 8,67 % расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, расходы по иным статьям затрат занимают в структуре себестоимости ресурса менее 5 %. Расходы на ремонт основных фондов составили по результатам 2014 года 203 194 тысяч рублей или 2,05 % от общей стоимости производства тепловой энергии.

ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» – ЕТО.



Рисунок 2.1.10.2 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «БашРТС», тысяч рублей.

В структуре себестоимости услуги теплоснабжения ООО «БашРТС» 32,55 % занимают расходы на приобретение тепловой энергии у ООО «БГК», 20,56 % занимают расходы на топливо в целях производства собственной

тепловой энергии, 12,49 % расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды. Расходы на ремонт основных фондов составили по результатам 2014 года 335 601 тысяча рублей или 5,54 % от общей стоимости услуги теплоснабжения, ремонт выполнен преимущественно подрядным способом.

МУП «УИС» – ЕТО.

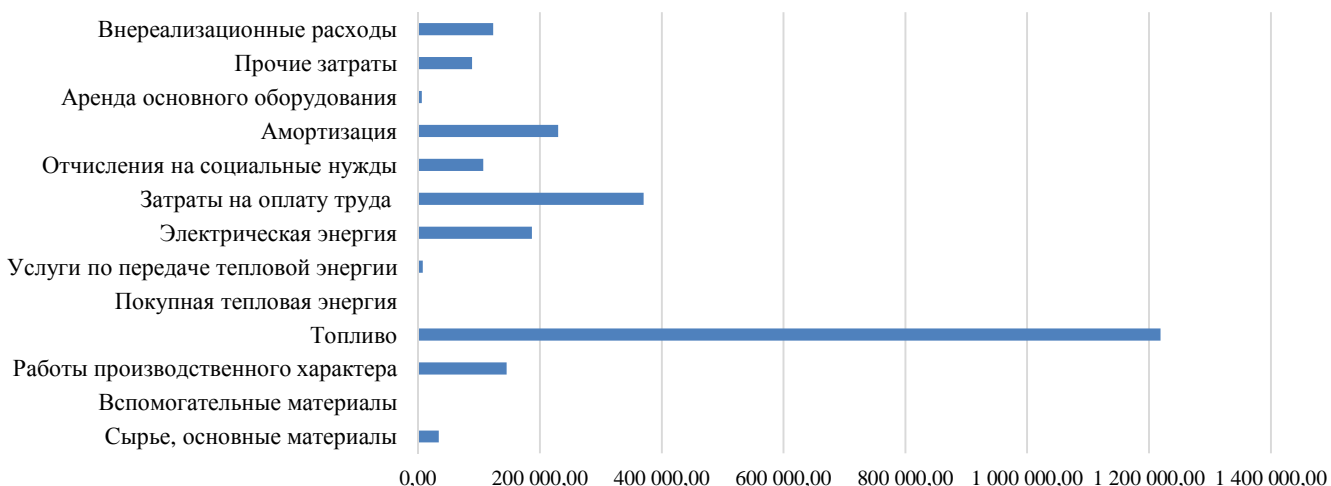


Рисунок 2.1.10.3 Структура себестоимости услуги теплоснабжения МУП «УИС» (полный цикл), тысяч рублей.

В структуре себестоимости услуги теплоснабжения, оказываемой МУП «УИС» (полный цикл) на территории города Уфы, 48,39 % занимают расходы на топливо, 18,94 % расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, 9,14 % - амортизация, 7,42 % - расходы на приобретение электрической энергии. Расходы на ремонт основных фондов составили по результатам 2014 года 122 643,87 тысяча рублей или 4,87 % от общей стоимости услуги теплоснабжения.

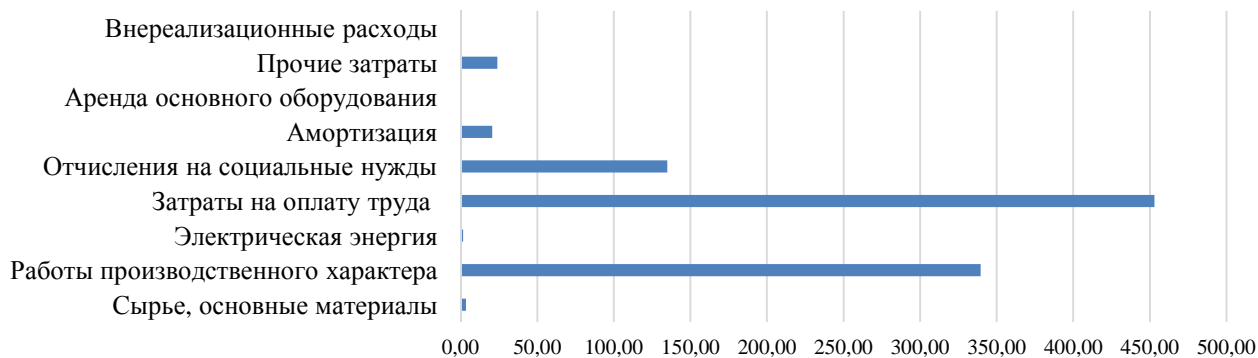


Рисунок 2.1.10.4 Структура себестоимости услуги теплоснабжения МУП «УИС» (передача тепловой энергии), тысяч рублей.

В структуре себестоимости услуги передачи тепловой энергии, оказываемой МУП «УИС» на территории городского округа город Уфа, 60,14 % занимают расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, 34,71 % - работы и услуги производственного характера, расходы по иным статьям затрат занимают в структуре себестоимости услуги передачи ресурса менее 5 %.

ООО «Энергия» – передача тепловой энергии.

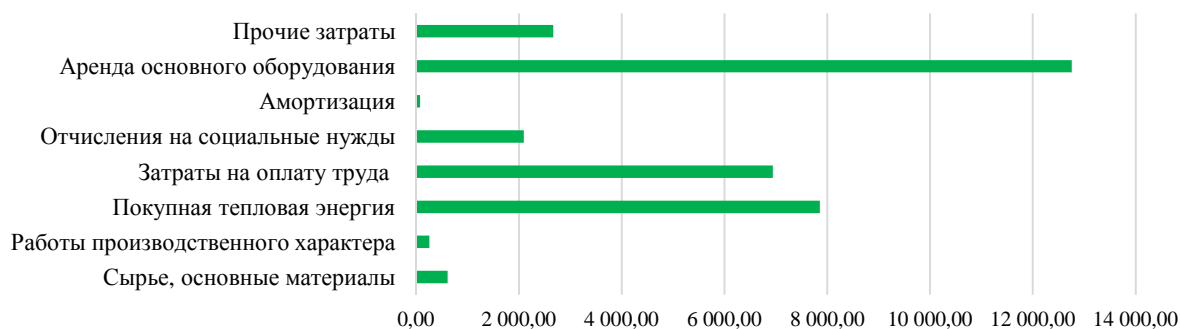


Рисунок 2.1.10.5 Структура себестоимости передачи тепловой энергии ООО «Энергия», факт 2014 года, тысяч рублей.

В структуре себестоимости услуги передачи тепловой энергии, оказываемой ООО «Энергия» на территории города Уфы, 38,36 % занимают расходы по оплате аренды основных производственных фондов, 27,16 % занимают расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, 23,63 % - работы по оплате покупной тепловой энергии, расходы по иным статьям затрат в структуре себестоимости услуги передачи ресурса составляют менее 10 %.

ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция – установлено три тарифа в сфере теплоснабжения в зависимости от территории осуществления деятельности.

Станция Уфа



Рисунок 2.1.10.6 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция (Станция Уфа), факт 2014 года, тысяч рублей

Станция Дема ТЧ

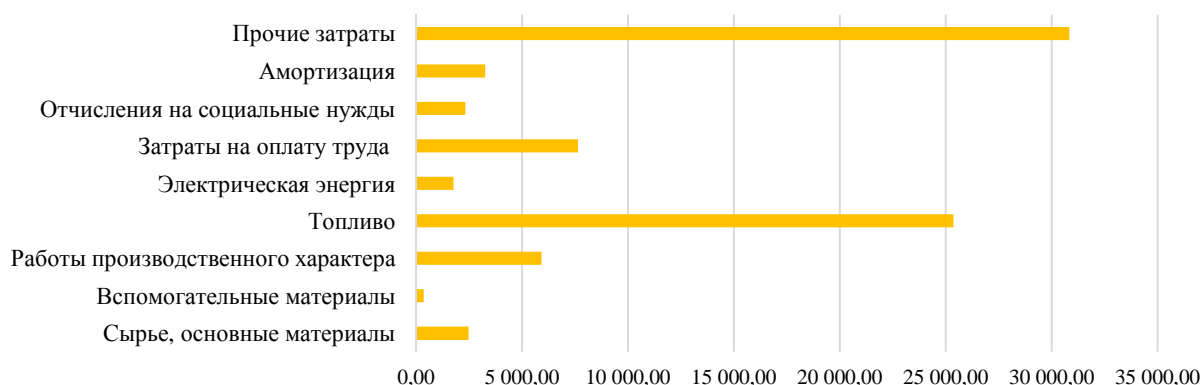


Рисунок 2.1.10.7 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция (Станция Дема ГЧ), факт 2014 года, тысяч рублей

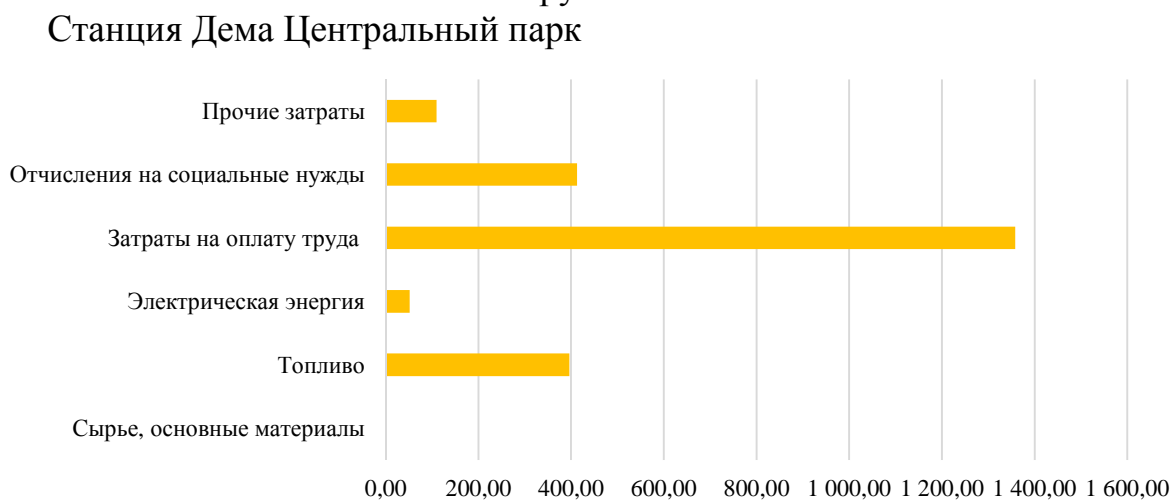


Рисунок 2.1.10.8 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция (Станция Дема Центральный парк), факт 2014 года, тысяч рублей

Особенностью структуры себестоимости услуги теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция является отсутствие расходов на аренду имущества, внереализационных расходов, высокий удельный вес в структуре стоимости тепловой энергии расходов категории «Прочие» и расходов на ремонт основных фондов (в среднем 14,0%).

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Тарифы, установленные в отношении ООО «Башнефть-Сервис НПЗ», дифференцированы в зависимости от вида технологического цикла, типа теплоносителя и т.д. Структура производства и передачи ресурса ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» графически представлена на рисунках 2.1.10.9 – 2.1.10.15.

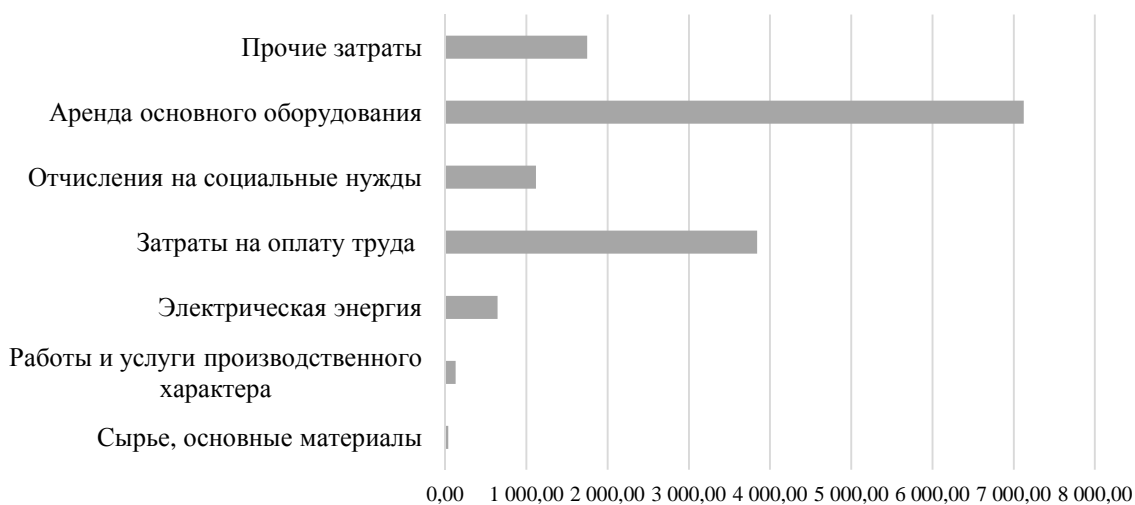


Рисунок 2.1.10.9 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (производство № 3, теплоноситель – вода), факт 2014 года, тысяч рублей

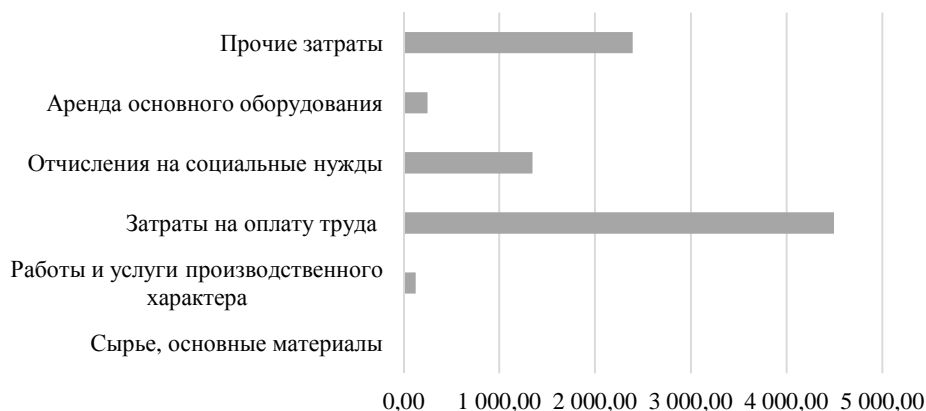


Рисунок 2.1.10.10 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (производство № 3, теплоноситель – пар), факт 2014 года, тысяч рублей

При производстве теплоносителя ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» наибольшую долю затрат в себестоимости ресурса занимают расходы на оплату труда и отчислений на социальные нужды, расходы по аренде основных фондов, расходы на сырье, материалы и электрическую энергию незначительны, расходы на ремонт отсутствуют.

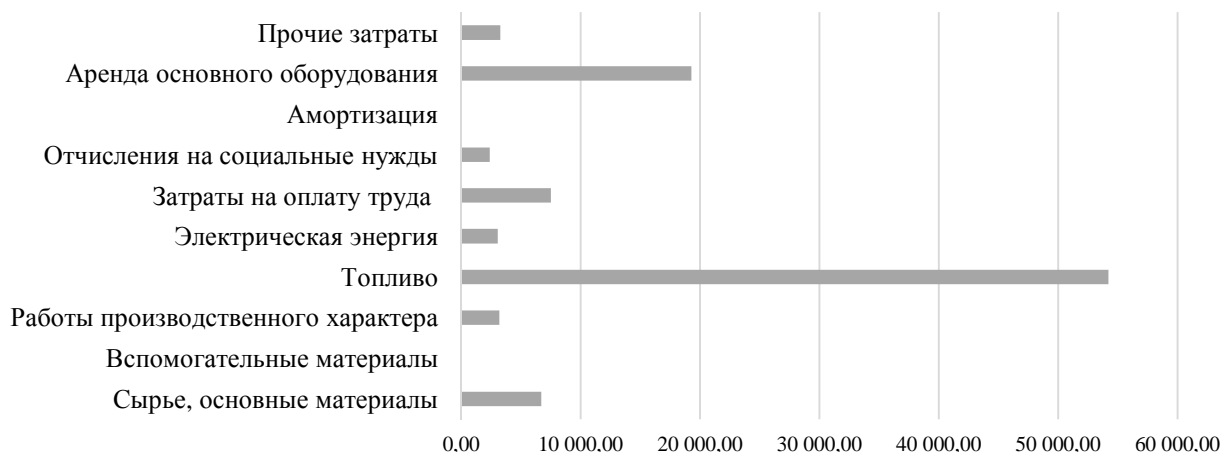


Рисунок 2.1.10.11 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (производство № 1, полный цикл, теплоноситель – вода), факт 2014 года, тысяч рублей

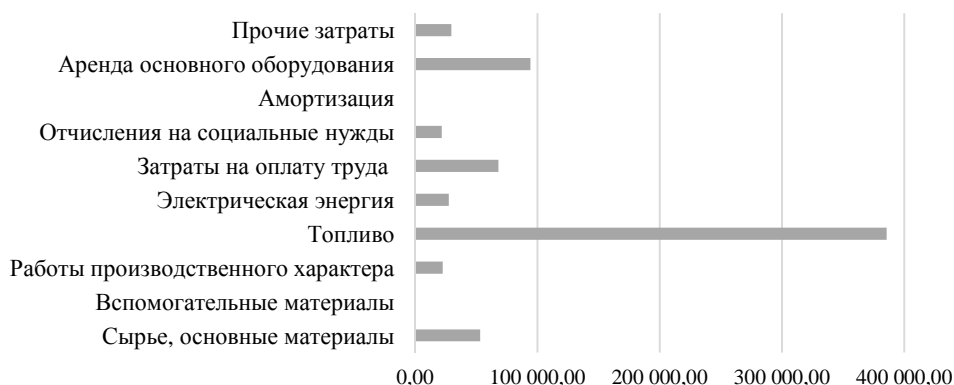


Рисунок 2.1.10.12 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (производство № 1, полный цикл, теплоноситель – пар), факт 2014 года, тысяч рублей

При производстве ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» тепловой энергии наибольшую долю затрат в себестоимости ресурса занимают расходы на покупку топлива – в среднем 54,50 %, расходы по аренде основных фондов – в среднем около 15,0 %, расходы на оплату труда и отчислений на социальные нужды – 10,0 %. Расходы на ремонт основных фондов занимают в структуре себестоимости услуги теплоснабжения в среднем 1,12 %.

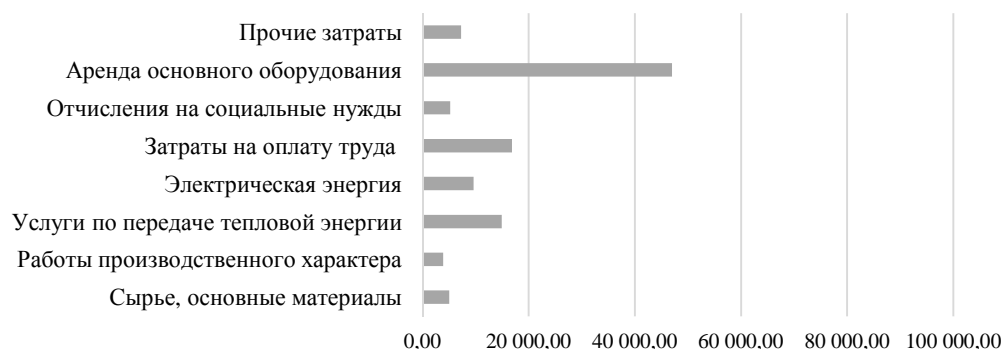


Рисунок 2.1.10.13 Структура себестоимости услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (производство № 2), факт 2014 года, тысяч рублей

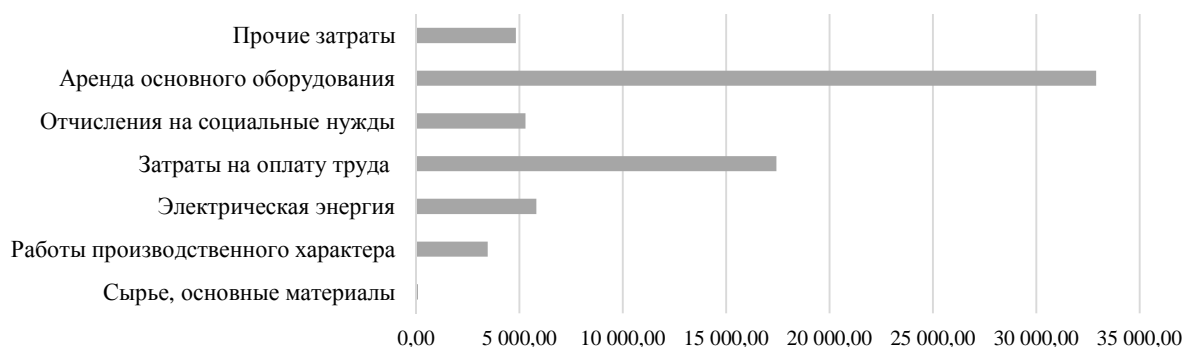


Рисунок 2.1.10.14 Структура себестоимости услуги передачи тепловой энергии ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (теплоноситель – вода), факт 2014 года, тысяч рублей

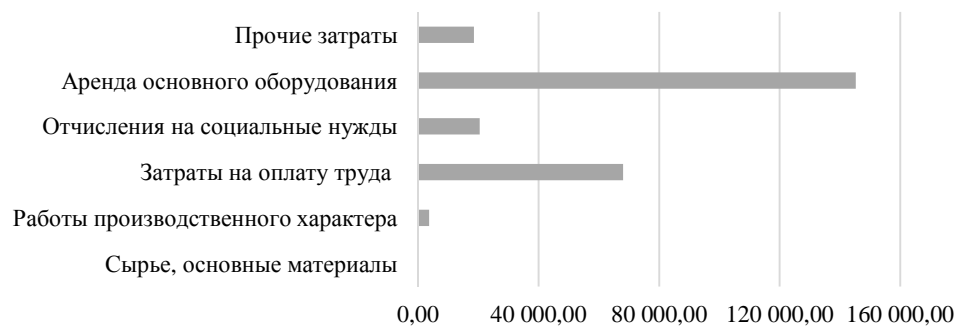


Рисунок 2.1.10.15 Структура себестоимости услуги передачи тепловой энергии ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» (теплоноситель – пар), факт 2014 года, тысяч рублей

В структуре себестоимости услуги передачи ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» тепловой энергии наибольшую долю затрат в себестоимости ресурса занимают расходы по аренде основных фондов – в среднем около 54,71 %, расходы на оплату труда и отчислений на социальные нужды – 34,10 %. Расходы на ремонт основных фондов занимают в структуре себестоимости передачи тепловой энергии в среднем 1,50 %.

Детальный анализ финансового состояния организации и себестоимости производства и передачи ресурса представлен в пункт 3.1.9 Обосновывающих материалов к Программе.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе

Инженерно-технической анализ системы теплоснабжения города Уфы выявил следующие технические и технологические проблемы:

- значительный износ котельного оборудования;
- значительный износ тепловых сетей;
- отсутствие регулирования температуры подачи сетевой воды на вводе зданий (объектов теплоснабжения города).

Существуют также технологические проблемы установки на котельных города Уфы когенерационных установок или строительства источника с комбинированной выработкой. Это отсутствие свободного места в условиях плотной жилой застройки (не выполняются требования наличия санитарно-защитной зоны), отсутствие резерва топлива (отсутствует возможность в условиях плотной жилой застройки прокладка новых газопроводов). Для нормальной работы газотурбинной установки необходим газопровод высокого давления либо установка дожимного компрессора (проблема, связанная с использованием установленной мощности ПГУ ТЭЦ-5 (Затонская ТЭЦ).

Также в городе Уфа остро стоит проблема установки на вновь вводимые объекты, расположенные в зоне действия централизованных источников тепловой энергии, крышных котельных. Данные мероприятия, проводимые застройщиками, противоречат общим принципам организации отношений и основ государственной политики в сфере теплоснабжения, указанных в пункт 4, статьи 3 Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Поскольку одним из основных принципов организации теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьи 3 пункта 4 является развитие систем централизованного теплоснабжения, то организация индивидуального теплоснабжения в поселениях должна проводиться без ущерба централизованным системам теплоснабжения.

Снижение среднегодовой загрузки оборудования (коэффициента использования установленной мощности) в системах централизованного теплоснабжения ведет к увеличению доли условно-постоянных расходов, что создает дополнительную нагрузку на потребителей тепловой энергии в рассматриваемой зоне.

Таким образом, организация автономного (индивидуального) теплоснабжения для перспективных потребителей тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения, равно, как и отключение существующих потребителей от источников централизованного теплоснабжения, противоречит федеральному законодательству и ведет к необоснованному увеличению тарифа для остальных потребителей тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.2.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

Институциональная структура организаций, работающих в сфере электроснабжения на территории городского округа город Уфа представлена в таблице 2.2.1.1.

Таблица 2.2.1.1 – Институциональная структура организаций, работающих в сфере электроснабжения на территории городского округа город Уфа по состоянию на 21 декабря 2015 года, подтвердивших статус территориальных сетевых организаций на 2016 год*

№ п/п	Наименование	Статус организации, виды деятельности	Территория деятельности в регионе	Действующая договорная система и система расчета за поставленный ресурс
1	ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (ООО «ЭСКБ»)	Энергосбытовая организация, гарантирующий поставщик	Республика Башкортостан	Договоры заключены, расчеты осуществляются с потребителями (договоры энергоснабжения), с сетевыми организациями (договоры на передачу электрической энергии)
2	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго»)	Транспортировка и распределение электрической энергии до потребителей	Республика Башкортостан	Договоры заключены, расчеты осуществляются с территориальными сетевыми организациями, с гарантирующим поставщиком
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	Территориальная сетевая организация (далее - ТСО)	Республика Башкортостан	Договоры заключены и расчеты осуществляются с ООО «ЭСКБ» и ООО «Башкирэнерго» (договоры на передачу электрической энергии), расчеты осуществляются за передачу ресурса и за потери электрической энергии в сетях. Расчеты осуществляются напрямую на расчетные счета на основании выставленных счетов-фактур, актов переданной электрической энергии и мощности
4	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»	ТСО	Городской округ город Уфа	
5	ООО «Башкирская сетевая компания»	ТСО	Республика Башкортостан	
6	ООО «Энергия-плюс»	ТСО	Городской округ город Уфа	
7	ООО «Электрические сети»	ТСО	Республика Башкортостан	
8	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	ТСО	Республика Башкортостан	
9	ООО «Энергостройсервис»	ТСО	Республика Башкортостан	
10	ООО «УралЭнерго»	ТСО	Городской округ город Уфа	
11	ООО «ГИП-Энерго»	ТСО	Городской округ город Уфа	

* По данным раскрытия информации о территориальных сетевых организациях, размещенным на сайте ГК РБ по тарифам 29 октября 2015 года. В связи с изданием Постановления Правительства РФ № 184 от 28 февраля 2015 года «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» перечень ТСО может быть уточнен ГК РБ по тарифам при проведении ежегодных проверок на соответствие критериям

2.2.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

Система электроснабжения города Уфа представляет собой совокупность электрических подстанций, понижающих и распределительных подстанций, питающих и распределительных линий и электроприемников, обеспечивающих снабжение электроэнергией технологических процессов коммунально-бытовых, промышленных и транспортных потребителей, расположенных на территории города. Электроэнергия потребляется жилыми и общественными зданиями, на наружное освещение, котельными, канализационными и водопроводными сооружениями и прочими потребителями.

Система электроснабжения города представляет собой смешанную схему, в состав которой входят:

- количество подстанций – 51;
- количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов – 2143.

Протяженность воздушных и кабельных линий электроснабжения:

- ВЛ 6 кВ – 330,39 км;
- ВЛ 10 кВ – 1058,537 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 2449,775 км;
- КЛ 110 кВ – 56,28 км;
- КЛ 35 кВ – 40,998 км;
- КЛ 10 кВ – 350,075 км;
- КЛ 6 кВ – 1692,702 км;
- КЛ 0,4 кВ – 1704,82 км.

Информация о центрах питания системы электроснабжения городской округ город Уфа представлены в таблице 2.2.2.1.

Таблица 2.2.2.1 – Перечень трансформаторных подстанций внешнего контура системы электроснабжения города Уфы

№ п/п	Наименование электрических станций и подстанций	Мощность трансформатора	Полная мощность МВ*А	Загрузка более 90 % от номинальной при отключении одного трансформатора
1	ГПП-1	ТДТНГ-40000 110/35/6	21,3	
		ТДТН-40000 110/35/6		
2	Ибрагимовская	ТРДН-40000 110/6	4,9	
		ТРДН-40000 110/6		
3	Набережная	ТДТН-40000 110/35/6	24,5	
		ТДТН-40000 110/35/6		
4	Промышленная	ТРДН-40000 110/6	27,9	
		ТРДН-40000 110/6		
5	Подгорная	ТРДН-25000 110/6	12,4	
		ТРДН-25000 110/6		
6	Дружба	ТРДН-25000 110/6	19,9	
		ТРДН-25000 110/6		
7	Краснодонская	ТДТН-40000 110/10/6	32,4	
		ТДТН-40000 110/10/6		
8	Старая Уфа	ТДТН-40000 110/35/6	24,4	
		ТДТН-40000 110/35/6		
9	Зеленая	ТРДН-25000 110/6	16,1	
		ТРДН-25000 110/6		

№ п/п	Наименование электрических станций и подстанций	Мощность трансформатора	Полная мощность МВ*А	Загрузка более 90 % от номинальной при отключении одного трансформатора
10	Глумилино	ТДТН-40000 110/35/6	34,7	
		ТДТН-40000 110/35/6		
11	Сипайлово	ТРДН-40000 110/6	22,4	
		ТРДН-40000 110/6		
12	Аврора	ТРДН-40000 110/6	21,5	
		ТРДН-40000 110/6		
13	Ижевская	ТРДН-40000 110/6	24,5	
		ТРДН-40000 110/6		
14	Заречная	ТДН-10000 110/6	4,6	
		ТДН-10000 110/6		
15	Солнечная	ТРДН-40000 110/6	8,6	
		ТРДН-40000 110/6		
16	Орджоникидзевская	ТДН-16000 110/6	12,1	
		ТДН-16000 110/6		
17	Северная	ТРДН-25000 110/6	27,4	110 %
		ТРДН-25000 110/6		
18	Кубанская	ТРДН-40000 110/6	28,6	
		ТРДН-40000 110/6		
19	Донская	ТРДН-25000 110/10/6	16,4	
		ТРДН-25000 110/10/6		
20	Дежнево	ТДТН-25000 110/10/6	16,5	
		ТДТН-25000 110/10/6		
21	Ишимская	ТРДН-40000 110/6	25,3	
		ТРДН-40000 110/6		
22	Максимовка	ТДТН-25000 110/10/6	10,8	
		ТДТН-25000 110/10/6		
23	Электрозаводская	ТДТН-40000 110/35/10	24,8	
		ТДТН-40000 110/35/10		
24	Сосновка	ТДН-16000 110/35/10	13,7	
		ТДН-16000 110/35/10		
25	Шемяк	ТМН-6300 110/10	1,3	
		ТДТН-10000 110/10		
26	Дема	ТДТН-40000 110/35/10	27,2	
		ТДТН-40000 110/35/10		
27	Миловка	ТДТН-25000 110/35/10	15,4	
		ТДТН-25000 110/35/10		
28	Курасково	25000 /110/35/10	15,2	
		25000 /110/35/10		
29	Шакша	ТДТН-40000 110/35/10	28,6	
		ТДТН-40000 110/35/10		
30	Касимово	ТРДН-40000 110/10	16,6	
		ТРДН-40000 110/10		
31	Юрмаш-т	ТРДН-25000 110/10	4,3	
		ТРДН-25000 110/10		
32	Авдон	ТДТН-25000 110/35/10	18,0	
		ТДТН-25000 110/35/10		
33	Нагаево	ТДН-16000 110/10	11,1	
		ТДН-16000 110/10		
34	Булгаково	ТДН-10000 110/10	9,3	93%
		ТДН-10000 110/10		
35	Цветы Башкирии	ТРДН-25000 110/6/6	17,3	
		ТРДН-25000 110/6/6		
36	Авангард	ТРДН-40000 110/10	15,1	
		ТРДН-40000 110/10		
37	Падеевка	ТДТН-25000 110/35/10	9,8	
		ТДТН-25000 110/35/10		

№ п/п	Наименование электрических станций и подстанций	Мощность трансформатора	Полная мощность МВ*А	Загрузка более 90 % от номинальной при отключении одного трансформатора
38	Новая	25000/110/6	11,2	
		25000/110/6		
39	Уфимская ТЭЦ-2		-	
40	Загон	2хАТ-125 220/110/10	0,0	
Итого по Уфимским Городским ЭС			676,1	

2.2.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Информация необходимая для анализа и формирования сводного баланса мощности и ресурса в разрезе города Уфы не предоставлена. Выполнить анализ и сформировать баланс не представляется возможным.

2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля поставки электрической энергии по приборам учета составляет 98%.

2.2.5. Зоны действия источников ресурсов

Информация необходимая для полноценного определения зон действия источников не предоставлена.

Выполнить необходимый анализ не представляется возможным.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов по городу Уфе

Информация необходимая для полноценного определения зон действия источников, а также резервов и дефицита мощности по ним не предоставлена.

Выполнить необходимый анализ не представляется возможным.

2.2.7. Надежность работы системы

С целью повышения устойчивости функционирования системы электроснабжения города предусматриваются распределение потребителей города на категории по надежности электроснабжения.

Категория надежности электроснабжения электроприемники определяется по ПУЭ 7 издания, СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий», с учетом разделов действующих строительных норм и правил, таких как СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения», СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СНиП II-35- 76 «Котельные установки» и других.

Большая часть потребителей города относится ко II категории – детские учреждения, больницы, учебные заведения, общежития общей вместимостью свыше 50 человек, гостиницы, комбинаты бытового обслуживания с

количеством рабочих мест свыше 50, установки тепловых сетей и котельных и другие электроприемники. Канализационные очистные сооружения и канализационные насосные станции, не допускающие перерыва или снижения подачи сточных вод, водопроводные очистные сооружения и насосные станции (число жителей более 50 тыс. чел.), противопожарные устройства (пожарные насосы, системы подпора воздуха, дымоудаления, пожарной сигнализации, оповещения при пожаре), лифты и другие электроприемники, которые относятся к потребителям I категории.

В городе Уфа схема электроснабжения полностью соответствует категорийности потребителей по надежности.

В рамках настоящей программы для обеспечения надежности электроснабжения потребителей города Уфы, предусмотрена реконструкция линий электропередач и трансформаторных подстанций по мере достижения предельного нормативного срока службы.

2.2.8. Качество поставляемого ресурса

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт: «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 13109-97. В таблице 2.2.8.1 приведены основные показатели качества электрической энергии и наиболее вероятные причины отклонения от нормативных показателей.

Таблица 2.2.8.1 – Показатели качества электрической энергии

Обозначение	Наименование ПКЭ	Наиболее вероятная причина
Отклонение напряжения		
δU_y	установившееся отклонение напряжения	график нагрузки потребителя
Колебания напряжения		
δU_t	размах изменения напряжения	потребитель с резкопеременной нагрузкой
P_t	доза фликера	
Несимметрия напряжений в трёхфазной системе		
K_{2U}	коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	потребитель с несимметричной нагрузкой
K_{0U}	коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	
Несинусоидальность формы кривой напряжения		
K_U	коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения	потребитель с нелинейной нагрузкой
$K_{U(n)}$	коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения	
Прочие		
Δf	отклонение частоты	особенности работы сети, климатические условия или природные явления
Δt_{Π}	длительность провала напряжения	
$U_{\text{имп}}$	импульсное напряжение	
$K_{\text{пер}U}$	коэффициент временного перенапряжения	

Выполнить оценку ситуации по данному разделу в части качества поставляемой электрической энергии не представляется возможным в связи с отсутствием необходимой информации.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Одним из видов загрязнения окружающей среды является электромагнитное загрязнение. Главными их источниками являются электростанции и подстанции, телевизионные и радиолокационные станции, высоковольтные линии электропередач, электротранспорт и др.

Мерой воздействия электромагнитных полей является напряженность поля. Поля повышенной напряженности оказывают негативное воздействие на организм человека, вызывают расстройства нервной системы, головную боль, утомляемость, развитие неврозов, бессонницу и т.д.

В целях снижения отрицательного воздействия организации, промышленные объекты и производства, группы промышленных объектов и сооружения, являющиеся источниками электромагнитного загрязнения, необходимо отделять санитарно-защитными зонами от территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационных зон, зон отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических учреждений, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков.

Защитные зоны от линий электропередачи напряжением 6, 35, 110, 220, 500 кВ устанавливаются в размере 10, 15, 20, 25, 30 метров в обе стороны от вертикальной проекции крайних проводов, в соответствии с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 года № 160.

Санитарный разрыв для линии электропередачи 500 кВ устанавливается в размере 30 м согласно с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

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

В таблице 2.2.10.1 представлен свод решений об установлении тарифов и платы за присоединение в сфере электроснабжения на 2016 год в соответствии с информацией, предоставленной Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам по организациям, подтвердившим статус территориальных сетевых организаций на 2016 год.

Таблица 2.2.10.1 – База решений об установлении тарифов и платы за присоединение в сфере электроснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование	Постановление ГК РБ по тарифам (номер и дата) - тарифы	Постановление ГК по тарифам РБ - стандартизированные ставки за присоединение
-------	--------------	--	--

№ п/п	Наименование	Постановление ГК РБ по тарифам (номер и дата) - тарифы	Постановление ГК по тарифам РБ - стандартизированные ставки за присоединение
1	ООО «ЭСКБ»	№ 918 от 18 декабря 2015 год (сбытовая надбавка)	
2	ООО «Башкирэнерго»	№ 959 от 24 декабря 2014 года	№ 853 от 18 декабря 2014 года
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	№ 958 от 24 декабря 2014 года	№ 914 от 18 декабря 2014 года
4	ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»	№ 450 от 03 декабря 2015 года	№ 426 от 28 ноября 2014 года
5	ООО «Башкирская сетевая компания»	№ 958 от 24 декабря 2014 года	№ 930 от 18 декабря 2014 года
6	ООО «Энергия-плюс»	№ 958 от 24 декабря 2014 года	№ 948 от 18 декабря 2014 года
7	ООО «Электрические сети»	№ 958 от 24 декабря 2014 года	№ 575 от 04 декабря 2014 года
8	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	№ 2 от 12 января 2016 года	№ 373 от 25 ноября 2014 года
9	ООО «Энергостройсервис»	№ 10 от 30 января 2015 года	
10	ООО «УралЭнерго»	№ 1710 от 30 декабря 2011 года	№ 936 от 18 декабря 2014 года
11	ООО «ГИП-Энерго»	№ 958 от 24 декабря 2014 года	№ 574 от 04 декабря 2014 года
12	Единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии	№ 921 от 18 декабря 2015 года	
13	Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей	№ 652 от 15 декабря 2015 года	

Анализ структуры себестоимости производства и транспорта ресурса выполнен в отношении субъектов рынка электроснабжения, являющихся значимыми поставщиками электрической энергии (энергосбытовой организации и ТСО с долей НВВ в котловой выручке более 0,1%) в городском округе город Уфа на основании общедоступной в соответствии со стандартами раскрытия информации за 2014 год (факт) и утверждено на 2015 год.

ООО «ЭСКБ» – сбыт электрической энергии

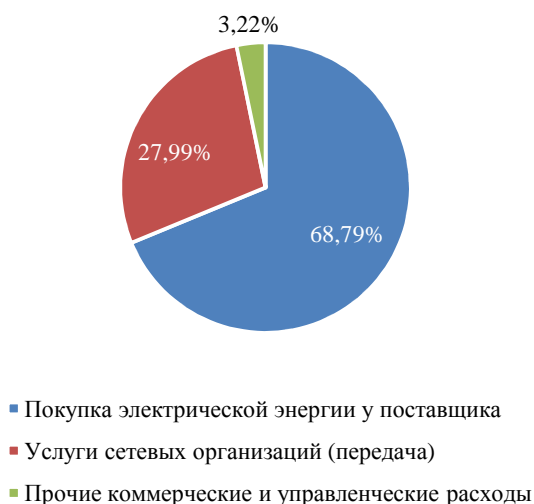


Рисунок 2.2.10.1 Структура себестоимости сбыта электрической энергии ООО «ЭСКБ» (факт 2014 года)

В структуре себестоимости сбыта электрической энергии ООО «ЭСКБ» 3,22 % занимают собственно расходы ООО «ЭСКБ», 68,79 % - расходы на

приобретение электрической энергии у ООО «БГК», 27,99 % - расходы по оплате услуг ТСО.

ООО «Башкирэнерго» – передача электрической энергии.

НВВ ТСО складываются из подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, компенсации ранее неучтенных расходов (или полученного избытка) прошлых лет и инвестиций в тарифе.

К подконтрольным расходам относится: материалы, оплата труда, работы производственного характера, прочие расходы, в том числе расходы на ремонт. Неподконтрольные расходы складываются из расходов на оплату электрической и тепловой энергии на хозяйственные нужды, налогов, отчислений на социальные нужды, аренды и лизинга, амортизации, погашение займов, капитальных вложений.

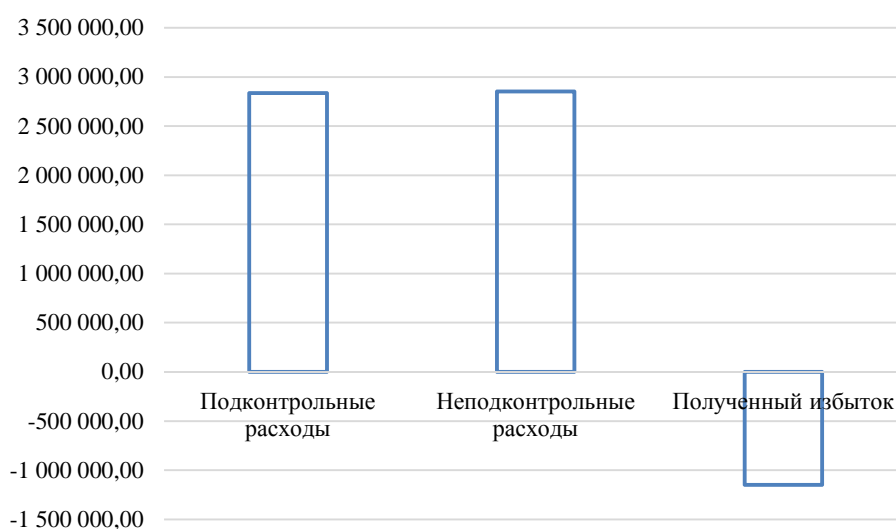


Рисунок 2.2.10.2 Структура НВВ ООО «Башкирэнерго» (утверждено на 2015 года), тысяч рублей.

До 2015 года ООО «Башкирэнерго» при регулировании применялся метод долгосрочной индексации, с 2015 года применяется метод доходности инвестированного капитала, при этом величина утвержденной НВВ на 2015 год ниже аналогичного показателя 2014 года на 43,91 %. Расходы на ремонт и капитальные вложения на развитие производства в структуре НВВ ООО «Башкирэнерго» на 2015 год отсутствуют. Планируемая рентабельность деятельности – 16,89 %.

ООО «Башкирская сетевая компания» – передача электрической энергии.

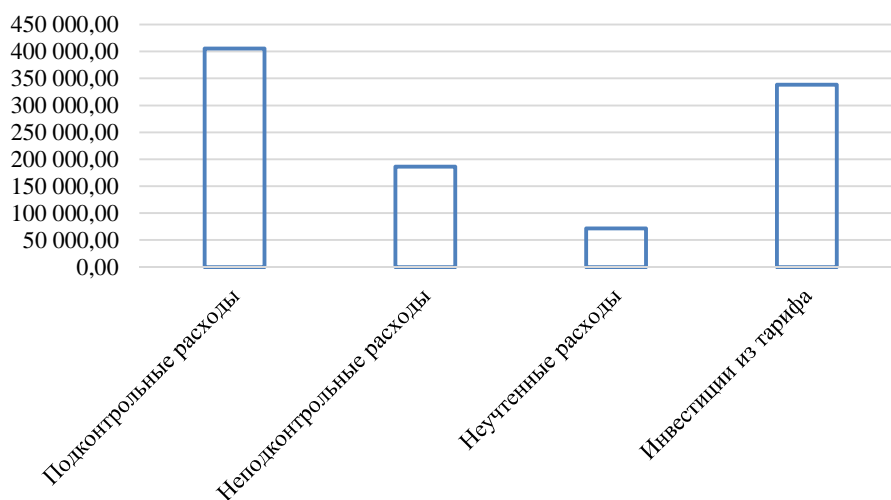


Рисунок 2.2.10.3 Структура НВВ ООО «Башкирская сетевая компания» (утверждено на 2015 год), тысяч рублей.

ООО «Башкирская сетевая компания» применяет метод долгосрочной индексации при тарифном регулировании. В структуре НВВ на передачу электрической энергии особо следует выделить долю инвестиций на развитие производства за счет тарифных источников – 33,77 % от стоимости передачи электрической энергии.

ООО «Электрические сети» города Уфы – передача электрической энергии.

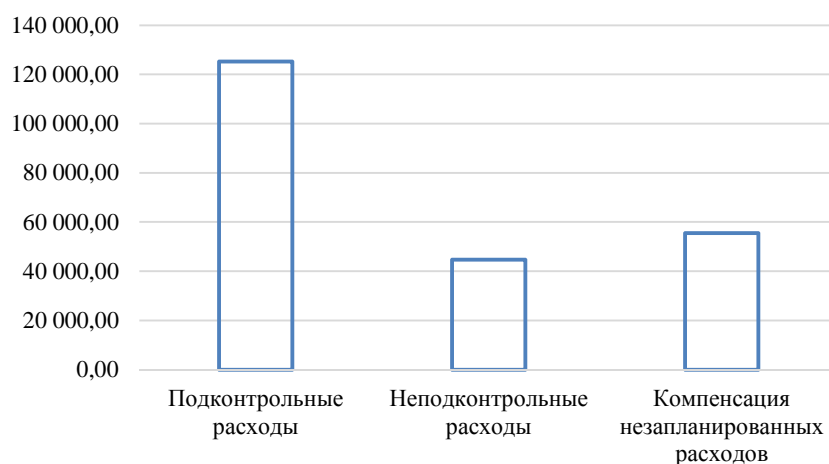


Рисунок 2.2.10.4 Структура НВВ ООО «Электрические сети» города Уфы (утверждено на 2015 год), тысяч рублей.

В структуре НВВ ООО «Электрические сети» города Уфы преобладают подконтрольные расходы (55,56 %), расходы на ремонт и капитальные вложения на развитие производства в структуре НВВ на 2015 год отсутствуют. Планируемая рентабельность деятельности – 6,77 %.

ГАУ РНТИК «Баштехинформ» - передача электрической энергии.

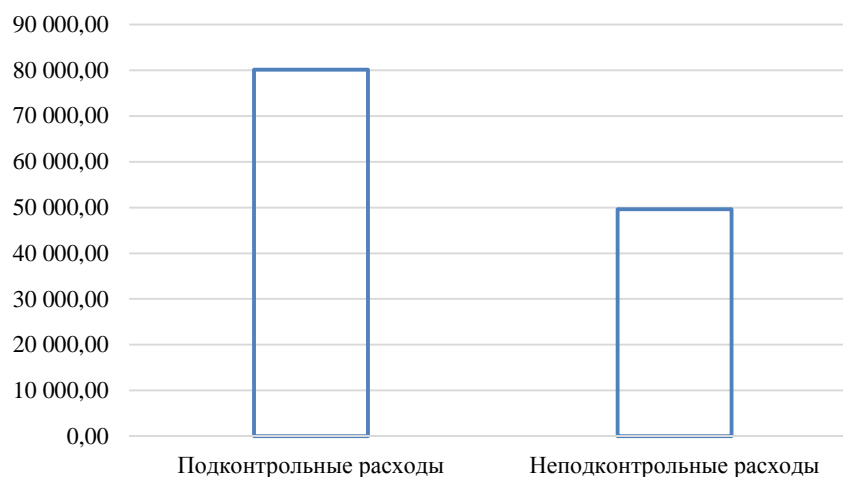


Рисунок 2.2.10.5 Структура НВВ ГАУ РНТИК «Баштехинформ» (утверждено на 2015 год), тысяч рублей.

В структуре НВВ ГАУ РНТИК «Баштехинформ» преобладают подконтрольные расходы (61,77 %), расходы на ремонт составляют 14,32 %, капитальные вложения на развитие производства 9,39 %. Планируемая рентабельность деятельности – 14,44 %.

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» - передача электрической энергии.

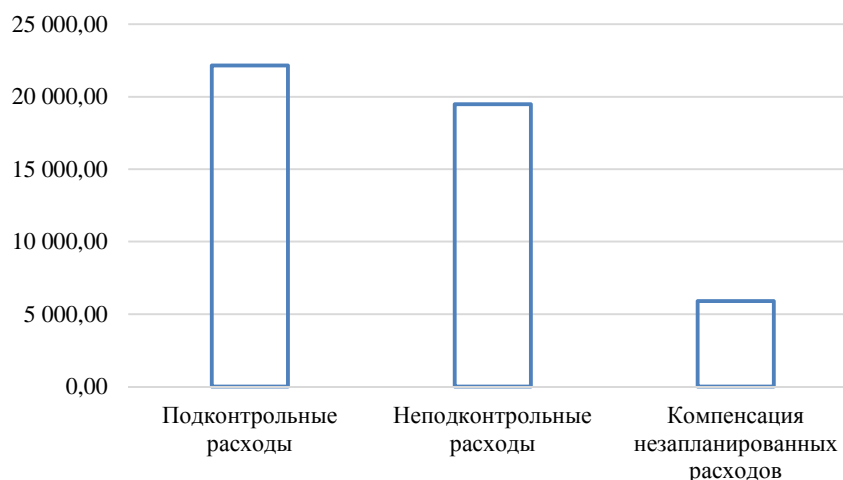


Рисунок 2.2.10.6 Структура НВВ Куйбышевской дирекции по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (утверждено на 2015 год), тысяч рублей.

В структуре, утвержденной на 2015 год НВВ Куйбышевской дирекции по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» расходы на ремонт основных фондов отсутствуют, в 2014 году расходы на ремонт также не осуществлялись.

ООО «ГИП-Энерго» - передача электрической энергии.

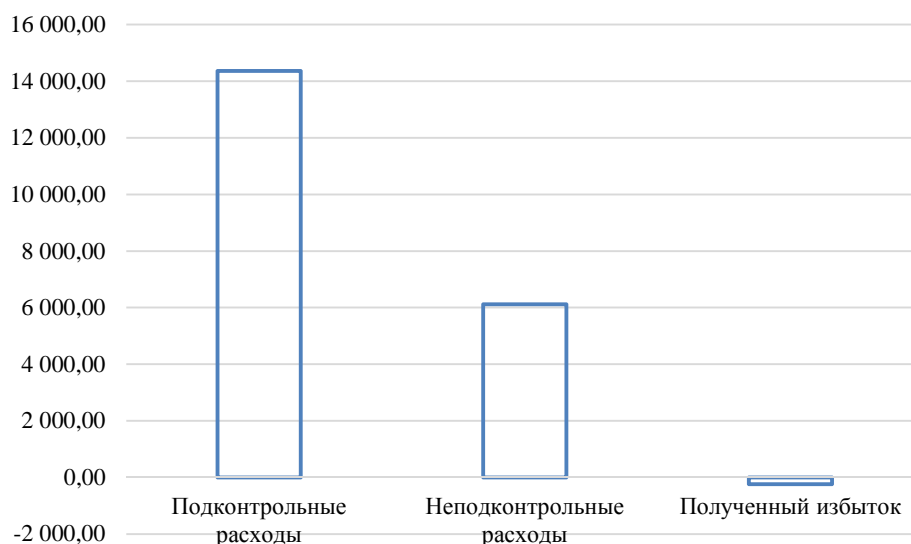


Рисунок 2.2.10.7 Структура ООО «ГИП-Энерго» (утверждено на 2015 год), тысяч рублей.

В структуре НВВ ООО «ГИП-Энерго» преобладают подконтрольные расходы (70,95 %), расходы на ремонт составляют 7,26 %, капитальные вложения на развитие производства 10,03 %. Планируемая рентабельность деятельности – 30,15 %.

Детальный анализ финансового состояния организации и себестоимости производства и передачи ресурса представлен в п. 3.2.9 Обосновывающих материалов к Программе.

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе

Основной проблемой является рост нагрузок и недостаточная надежность системы электроснабжения связанной с физическим и моральным износом оборудования трансформаторных и распределительных подстанций, а также линий электропередач.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.3.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В соответствии с Постановлением главы Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан № 2604 от 26 июня 2015 года гарантирующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение на территории города Уфы является МУП «Уфаводоканал».

Зоной деятельности МУП «Уфаводоканал» как гарантирующей организации является территория городского округа город Уфа Республики Башкортостан.

МУП «Уфаводоканал» обеспечивает холодным водоснабжением потребителей (физических и юридических лиц), заключает договоры с ними в пределах зоны осуществляемой деятельности.

Помимо гарантирующей организации на территории городского округа город Уфа холодное водоснабжение осуществляют следующие организации:

1. ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» осуществляет:

– подъем и отпуск технической воды потребителям (все категории потребителей, исключая население);

– покупку питьевой воды со стороны и ее отпуск потребителям (все категории потребителей, исключая население);

– транспортировку воды потребителям (все категории потребителей, исключая население).

2. Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»

осуществляет:

– подъем и отпуск технической и питьевой воды потребителям всех категорий;

– покупку питьевой воды со стороны и ее отпуск потребителям;

– транспортировку воды потребителям категории население.

3. ОАО «УКХП» город Уфа осуществляет:

– подъем и отпуск питьевой воды потребителям всех категорий.

4. ЗАО «Фирма «Мир» осуществляет:

– покупку питьевой воды со стороны и ее отпуск потребителям (все категории потребителей, исключая население).

5. ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал (до 01 июня 2015 года, после 01 июня 2015 года тарифное предложение подано АО «ГУ ЖКХ»), осуществляет:

– покупку питьевой воды со стороны и ее отпуск потребителям (все категории потребителей), в том числе потребителям военного городка № 63 городского округа город Уфа.

Графически институциональная структура системы холодного водоснабжения представлена на рисунке 2.3.1. Информация представлена в разрезе основных этапов технологического цикла с указанием:

– доли объема воды, поднимаемой с водозаборов организаций в процентном соотношении от общего объема поднятой воды в городе Уфе по данным за 2014 год;

– доли объема воды, отпускаемой потребителям в процентном соотношении от общего объема отпуска воды в городском округе город Уфа по данным за 2014 год.

Более детальная информация в разрезе организаций, осуществляющих свою деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории города Уфы представлена в п. 3.3.1 Обосновывающих материалов.

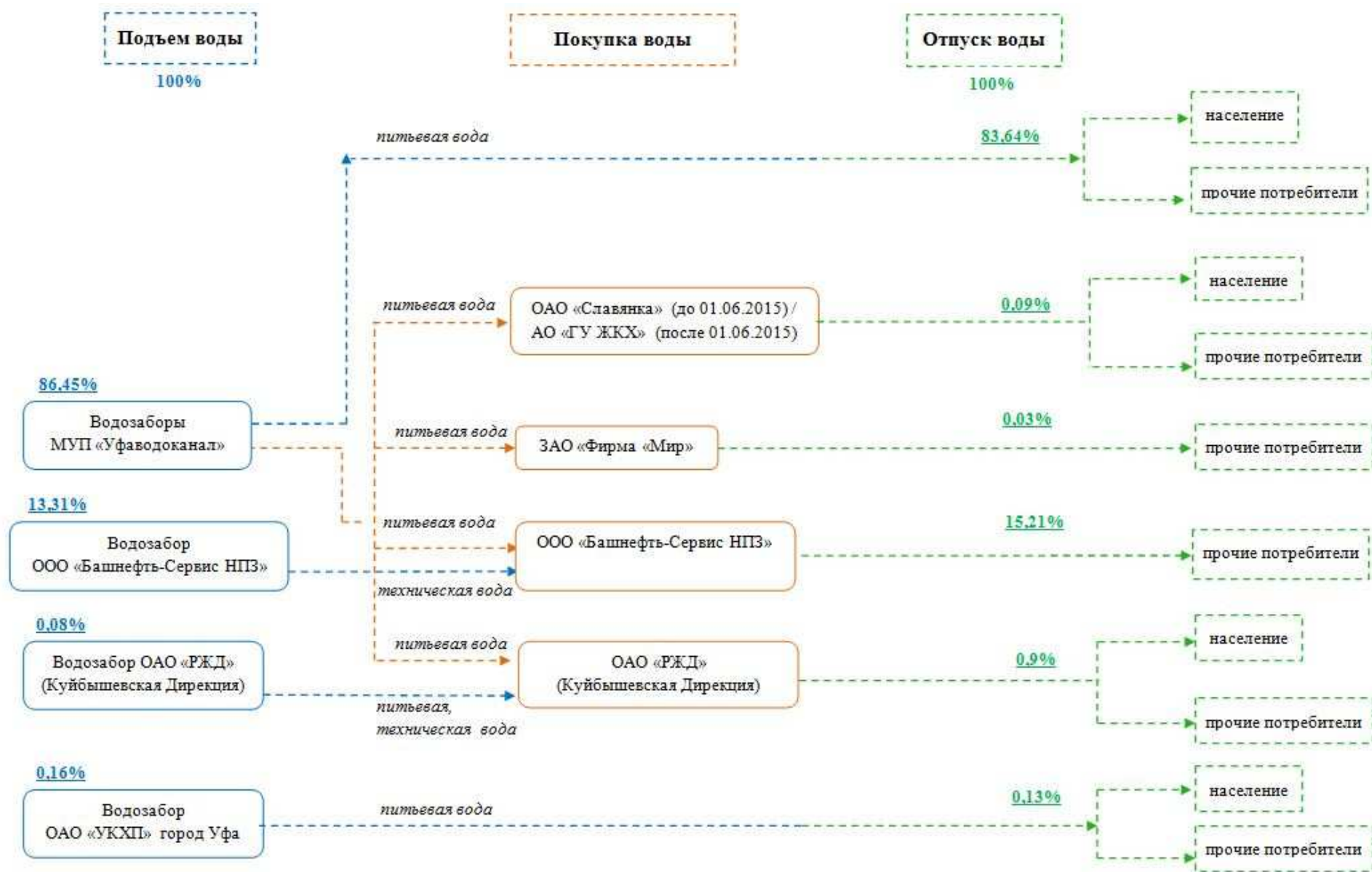


Рисунок 2.3.1 Институциональная структура системы холодного водоснабжения

2.3.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

МУП «Уфаводоканал»

Система водоснабжения в города Уфы централизованная, включает в себя:

– семь водозаборов, в том числе шесть подземных инфильтрационных водозаборов (Южный, Северный, Изякский, Демский, Шакшинский, Кооперативная поляна), и один открытый речной водозабор (Северный ковшовый водозабор) общей проектной мощностью 811 тыс. м³/сут.;

– станцию водоподготовки из открытого водоисточника;

– 10 насосных станций 2-го и 3-го подъемов;

– около 1700 км магистральных водоводов и водоразводящих сетей.

Инфильтрационные водозаборы города Уфы эксплуатируются за счет водоносного горизонта, приуроченного к песчано-гравийно-галечниковым отложениям рек Уфы и Белая. Вода инфильтрационных водозаборов, проходя естественную фильтрацию через природные слои, очищается от многих загрязнений, поэтому не требует дополнительной очистки кроме обеззараживания.

В состав водозаборов входят 263 скважины, эксплуатируются из которых 254 скважины и три лучевых водозабора. Суммарная мощность инфильтрационных водозаборов – 411 тыс.м³/сут.

– Южный инфильтрационный водозабор состоит из 120 линейно расположенных скважин глубиной 20 – 30 м. Водозабор эксплуатируется с 1953 года

– Северный инфильтрационный водозабор состоит из 53 линейно расположенных скважин и 3-х лучевых водозаборов. Водозабор эксплуатируется с 1968 года.

– Изякский инфильтрационный водозабор состоит из 54 скважин. Водозабор эксплуатируется с 1986 года.

– Шакшинский инфильтрационный водозабор состоит из 13 скважин. Водозабор эксплуатируется с 1977 года.

– Демский инфильтрационный водозабор вдоль левого берега р. Белой на острове Козарез, представляет собой линейный ряд скважин в количестве 18 штук. Водозабор эксплуатируется с 1962 года.

– Водозабор Кооперативная поляна состоит из 5 скважин. Водозабор эксплуатируется с 2001 года.

Открытый речной водозабор (Северный ковшевой водозабор) введен в эксплуатацию в 1994 году. Проектная производительность водозабора 400 тыс.м³/сутки. В состав его водозаборных сооружений входят водоприемный ковш, водоприемник, насосная станция 1-го подъема. Вода от водозабора по двум ниткам водоводов диаметром 1200 мм, протяженностью 2,3 км каждая, насосной станцией I-го подъема подается на площадку II подъема, где расположен комплекс очистных сооружений.

Очистные сооружения Северного ковшевого водозабора введены в

эксплуатацию в 1993 году. Вода проходит 2 ступени углевания, механическую очистку на горизонтальных отстойниках и скорых фильтрах. Обеззараживание воды осуществляется в две стадии: ультрафиолетовое обеззараживание и первичное хлорирование перед подачей воды на очистку, и вторичное обеззараживание жидким хлором после очистки перед подачей воды потребителям. Проектная производительность станции водоподготовки – 200 тыс.м³/сут.

Подача воды потребителям осуществляется насосной станцией 2-го подъема, производительностью 200 тыс.м³/сут.

На балансе МУП «Уфаводоканал» находятся 10 водопроводных станций, в том числе 6 насосных станций II подъема состоящих из 9 машинных залов, 2 насосных станции III подъема состоящих из 3 машинных залов, 2 подкачивающие насосные станции. Данные о насосных станциях приведены в таблице 3.3.2.2 Обосновывающих материалов.

Общая протяженность водопроводных сетей – 1716,1 км (по состоянию на 01 января 2015 года), в том числе: магистральные водоводы – 292,9 км, уличной водопроводной сети – 1052,1 км, внутриквартальной и внутридомовой сети – 371,1 км.

Поставку технической воды на нужды промышленных предприятий в городе Уфе осуществляет ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» и Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».

2.3.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Структура поставки воды в город Уфа сложилась следующим образом, самым крупным поставщиком ресурса и гарантирующей организацией является МУП «Уфаводоканал» доля которого в водоснабжении города составляет 83,64 %. МУП «Уфаводоканал» обеспечивает водой питьевого качества население, бюджетофинансируемые организации и прочих потребителей. Доля ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» составляет 15,21 % от общего объема отпущенной потребителям воды. ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» поставляет техническую воду прочим потребителям. На долю ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция приходится 0,90 % потребления. ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция обеспечивает питьевой водой население, бюджетофинансируемые организации и прочих потребителей, также поставляет техническую воду прочим потребителям. Также в поставке воды потребителям участвуют ОАО «УКХП» (0,13 %), ЗАО «Фирма «Мир» (0,03 %), ОАО «Славянка» (0,09 %) суммарная доля которых составляет 0,25 %. Эти организации поставляют ресурс населению, бюджетофинансируемым организациям и прочим потребителям.

Структура поставки воды в муниципальном образовании городской округ город Уфа представлен в виде диаграммы на рисунке 2.3.3.1.

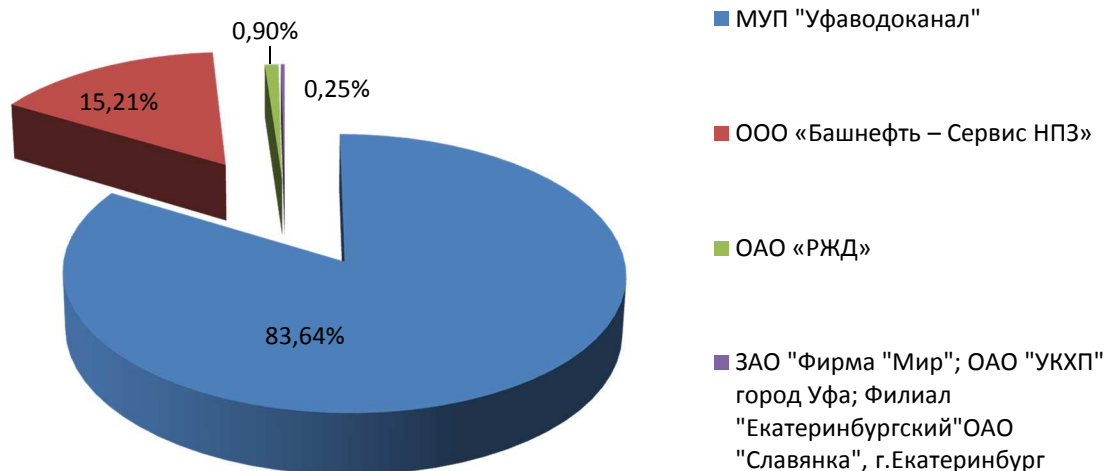


Рисунок 2.3.3.1 Структура поставки воды в городе Уфе

Суммарный объем реализации воды за 2015 год составил 119 147,41 тыс. м³. Потери в сетях водоснабжения составили 23 078,65 тыс. м³ или. Столь значительные потери связаны не только с аварийными ситуациями и порывами на водопроводных сетях, но и с наличием незаконных врезок в сети водоснабжения. Расход воды на технологические нужды (собственные нужды водозабора) составляет 22 443,53 тыс. м³ или 4,8 %, данный расход связан необходимостью промывки фильтров.

Сведения о фактическом потреблении воды за 2015 год приведены в таблице 2.3.3.1.

Таблица 2.3.3.1 – Баланс фактического потребления воды в городе Уфа за 2014 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм	МУП «Уфаводоканал»	ЗАО «Фирма «Мир»	ОАО «УКХП» город Уфа	Филиал «Екатеринбургский» ОАО «Славянка», г. Екатеринбург	Филиал «Екатеринбургский» ОАО «Славянка», г. Екатеринбург	ООО «Башнефть -Сервис НПЗ»	ООО «Башнефть -Сервис НПЗ»	ОАО «РЖД»	Всего по городу Уфе
1.	Объем поднятой воды (всего), в том числе:	тыс. м ³	130 541,63	0,00	236,78	0,00	0,00	20 040,46	0,00	113,46	150 932,34
1.1.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	4 699,95	16,57	75,00	0,00	0,00	2 440,05	0,00	0,00	7 231,57
1.1.1.	на очистные сооружения	тыс. м ³	266,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,99
1.1.2.	на промывку сетей	тыс. м ³	3 462,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 462,34
1.1.3.	прочие	тыс. м ³	970,62	16,57	75,00	0,00	0,00	2 440,05	0,00	0,00	3 502,24
1.2.	получено со стороны	тыс. м ³	0,00	57,53	0,00	29,72	61,15	0,00	220,90	963,60	1 332,89
1.3.	пропущено через очистные сооружения	тыс. м ³	47 598,94	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	47 599,94
1.4.	подано воды в сеть	тыс. м ³	119 147,68	40,96	161,78	29,72	61,15	17 600,41	220,90	1 077,06	145 033,66
2.	Потери	тыс. м ³	27 477,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,12	27 502,49
2.1	потери при транспортировке	тыс. м ³	23 078,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,12	23 103,78
2.2	объем нормативных неучтенных расходов и потерь воды	тыс. м ³	5 058,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 058,95
3.	Отпущено воды, всего:	тыс. м ³	93 303,48	40,96	161,78	29,72	61,15	17 600,41	220,90	1 051,94	112 470,30
4.	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	369,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		369,29
	ЗАО «Фирма «Мир»	тыс. м ³	57,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,53
	Филиал «Екатеринбургский» ОАО «Славянка», г. Екатеринбург	тыс. м ³	29,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,72
	Филиал «Екатеринбургский» ОАО «Славянка», г. Екатеринбург	тыс. м ³	61,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,15
	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	тыс. м ³	220,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,90
5.	Отпущено воды по категориям потребления:	тыс. м ³	97 995,02	40,96	161,78	29,72	61,15	17 600,41	220,90	1 051,94	117 161,88
5.1.	Финансируемые из бюджета всех уровней	тыс. м ³	4 924,07	0,00	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 929,81
5.2.	Население	тыс. м ³	70 683,62	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 803,62
5.3.	Прочие потребители	тыс. м ³	17 695,79	40,96	36,04	29,72	61,15	17 600,41	220,90	0,00	35 684,97
6.	Объем реализации воды по приборам учета	тыс. м ³	77 936,36	40,96	161,78	29,72	61,15	17 598,33	214,53	1 051,94	97 094,77
7.	Объем реализации воды по нормативам	тыс. м ³	19 599,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	6,39	0,00	19 607,47

2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Отпуск коммунальных ресурсов, счета за которые выставлены по показаниям приборов учета предприятия МУП «Уфаводоканал» городского округа город Уфа Республики Башкортостан за первое полугодие 2015 года представлен в таблице 2.3.4.1.

Таблица 2.3.4.1 – Отпуск коммунального ресурса по приборам учета за первое полугодие 2015 года МУП «Уфаводоканал»

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Жилищный фонд	Бюджетофинансируемые учреждения	Прочие потребители	Итого по всем потребителям
1.	Отпущено (реализовано) холодной воды всем потребителям	тыс. м ³	26 520,7	1 878,3	8 958,5	37 357,6
2.	в том числе по показаниям приборов учета	тыс. м ³	22 710,9	1 865,5	8 958,5	33 562,8
3.	число водоснабжаемых объектов всего	ед.	30 743	1 301	10 191	42 235
4.	число объектов (включая группы объектов), охваченных приборным учетом	ед.	20 953	1 300	9 881	32 134
5.	Отпущено (реализовано) горячей воды всем потребителям	тыс. м ³	9 843,1	270,9	286,3	10 400,3
6.	в том числе по показаниям приборов учета	тыс. м ³	7 805,3	270,7	284,5	8 360,5
7.	число объектов, обеспечиваемых ГВС, всего	ед.	2 934	652	4 347	7 933
8.	число объектов (включая группы объектов), охваченных приборным учетом	ед.	2 843	652	4 346	7 841
9.	Доля объема отпуска холодной воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета	%	85,6	99,3	100	89,8
10.	Доля объема отпуска горячей воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета	%	79,3	99,9	99,4	80,4

Данные таблицы 2.3.4.1 свидетельствуют о том, что обеспеченность жилищного фонда поставкой холодной воды по приборам учета составляет 85,6 %, горячей воды 79,3 %. Бюджетофинансируемым организациям по приборам учета холодной воды поставляется 99,3 %, горячей воды 99,9 %. У прочих потребителей 100 % холодной воды поставляется по приборам учета, 99,4 % горячей воды.

Общая доля объема отпуска холодной воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета составляет 89,8 %, Доля объема отпуска горячей воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета составляет 80,4 %.

2.3.5. Зоны действия источников ресурсов

МУП «Уфаводоканал»

Систему водоснабжения города Уфы снабжают 7 водозаборов:

- Южный инфильтрационный водозабор;
- Северный Ковшовый водозабор;
- Северный инфильтрационный водозабор;
- Изякский инфильтрационный водозабор;
- Шакшинский инфильтрационный водозабор;
- Подземный водозабор Кооперативная поляна;
- Инфильтрационный водозабор Демский («Козарез»).

Южный инфильтрационный водозабор питает:

- нижняя зона (Кировский район и Нижегородка);
- часть Верхней зоны совместно с Северным Ковшовым водозабором (Советский район, южную часть города до Центрального рынка);
- подзона Дема совместно с водозабором «Козарез».

Северный Ковшовый водозабор питает:

- зона Северного ковшевого водозабора и нового машинного зала совместно с водозабором Северным инфильтрационным водозабором (микрорайоны Сипайлово, Инорс, Лихачевский промрайон);

– подзона Затон (микрорайоны Затон, 8 Марта, Некрасово, Тихая Слобода, Летчиков);

– часть Верхней зоны совместно с Южным инфильтрационным водозабором (Октябрьский и Орджоникидзевский районы, северную часть города от городского дворца культуры до Центрального рынка);

- Непейцевскую зону.

Северный инфильтрационный водозабор питает:

– зону Северного ковшевого водозабора и нового машинного зала совместно с водозабором Северным Ковшовым водозабором (часть микрорайона Черниковка);

– питьевую зону совместно с Изякским инфильтрационным водозабором (часть микрорайона Черниковка).

Изякский инфильтрационный водозабор питает:

- промышленную зону (часть города севернее микрорайона Черниковка);
- питьевую зону совместно с Северным инфильтрационным водозабором (часть микрорайона Черниковка).

Шакшинский инфильтрационный водозабор питает:

- микрорайон Шакша.

Подземный водозабор Кооперативная поляна питает:

- частный сектор Кооперативная поляна;
- торговые центры «Метро», «Мега-Уфа», «Леруа Мерлен», «Касторама».

Инфильтрационный водозабор «Козарез» питает:

– микрорайон Дема совместно с водозабором Южным инфильтрационным водозабором.

Екатеринбургский филиал ОАО «Славянка»

Екатеринбургский филиал ОАО «Славянка» питает:

– военный городок на территории МО городской округ город Уфа.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» питает:

– промзону на территории города Уфы.

Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»

Водозабор ОАО «РЖД» питает:

– район станции Дема и станции Уфа.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городу Уфе в целом

МУП «Уфаводоканал»

Производительность Южного инфильтрационного водозабора в настоящее время составляет 150 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 240 тыс.м³/сут.

Производительность Северного ковшевого водозабора составляет 160 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 200 тыс.м³/сут.

Производительность Северного инфильтрационного водозабора в настоящее время составляет 25 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 60 тыс.м³/сут.

Производительность Изякского инфильтрационного водозабора в настоящее время составляет 35 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 51 тыс.м³/сут.

Производительность Шакшинского инфильтрационного водозабора в настоящее время составляет 12 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 12 тыс.м³/сут.

Производительность подземного водозабора Кооперативная поляна в настоящее время составляет 0,9 тыс.м³/сут. Возможная производительность водозабора 0,9 тыс.м³/сут.

Производительность инфильтрационного водозабора «Козарез» не более 5 тыс.м³/сут.

Забор воды из источника водоснабжения город Уфа имеет резерв производственных мощности до 43 %. В таблице 3.4.6.1 Обосновывающих материалов представлена полная разбивка мощностей ресурса по зонам действия с указанием процента резерва мощности.

2.3.7. Надежность работы системы

Средний износ сетей составляет 70 %. Протяженность сетей нуждающихся в замене – 1275,2 км.

В 2014 году зафиксировано 58 аварий продолжительностью более 8 часов.

Южный инфильтрационный водозабор расположен в черте города и под

влиянием промзоны происходит перенос загрязнений к Южному водозабору поверхностными стоками, инфильтрацией и аэрозолями.

Объем резервуарного парка системы водоснабжения города Уфы составляет 25 – 30 % от суточной подачи воды в сеть, что не отвечает современным требованиям, принятым в мировой практике, когда на водопроводах резервируются суточные и более запасы воды.

Особенности эксплуатации резервуаров чистой воды, а также ошибки при их проектировании и строительстве снижают коэффициент использования регулирующего объема резервуарного парка. Фактически в настоящее время возможно использование только около 40 – 60 % имеющейся емкости резервуаров, что не покрывает дефицит воды в часы максимального водоразбора. Это приводит к частым включениям насосных агрегатов, повышению вероятности возникновения гидроударов в системе и снижению надежности всей системы водоснабжения города.

Большинство насосных станций не имеют систем плавного регулирования работы насосных агрегатов, что обусловлено использованием насосных агрегатов отечественного производства с высоковольтными двигателями 6 кВ и длительным сроком окупаемости проектов при внедрении высоковольтных преобразователей частоты.

Износ насосного оборудования составляет 80 %. Полный перечень насосного оборудования представлен в таблице 3.3.2.2 Обосновывающих материалов.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса

Вода, поднимаемая из подземных источников, соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» и подается потребителю без предварительной очистки, пройдя процесс обеззараживания. На сегодняшний день, часть скважин Южного инфильтрационного водозабора не соответствует нормативным требованиям по общей жесткости. Общая жесткость отдельных скважин достигает 22-28 мг/л при нормативе 7° жесткости.

Поверхностные воды Северного ковшевого водозабора, пройдя очистку на водопроводных очистных сооружениях, соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Результаты лабораторных исследований за 2015 год представлены в таблице 2.3.8.1.

Таблица 2.3.8.1 – Результаты химического исследования питьевой воды за 2015 год

Нормируемые показатели качества питьевой воды	Ед. изм.	Норматив (ПДК)	Фактическое качество питьевой воды (среднегодовые концентрации за 2015 год)	Фактическое количество отобранных проб за 2015 год	Доля (%) проб питьевой воды за 2015год, не соответствующих требованиям действующих нормативов
Санитарно-химические показатели:					
Температура	°С	-	8	365	0 %
Запах при 20°С/60°С	в баллах	2,0	1 хл	3650	0 %
Привкус	в баллах	2,0	0	365	0 %
Цветность	в градусах	20 (35)	<5	732	0 %
Мутность	мг/дм ³	1,5 (2,0)	<0,58	67508	0 %
Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	5,0	1,7	732	0 %
Жесткость общая	°Ж	7 (10)	4,6	365	0 %
Кальций	мг/дм ³	-	66	365	0 %
Магний	мг/дм ³	50	15	365	0 %
Остаточный хлор своб.	мг/дм ³	0,3-0,5	0,42	39050	0 %
Водородный показатель		6,0-9,0	7,5	732	0 %
Аммиак и аммоний-ион (по азоту)	мг/дм ³	1,5	<0,1	18	0 %
Нитраты	мг/дм ³	45	2,9	18	0 %
Нитриты	мг/дм ³	3,3	<0,004	18	0 %
Сульфаты	мг/дм ³	500	90	18	0 %
Хлориды	мг/дм ³	350	<10	18	0 %
Общая щелочность	ммоль/дм ³	-	2,7	365	0 %
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	<0,05	53	0 %
Формальдегид	мг/дм ³	0,05	<0,02	18	0 %
Полифосфаты	мг/дм ³	3,5	<0,02	18	0 %
СПАВ	мг/дм ³	0,5	<0,02	18	0 %
Общая минерализация	мг/дм ³	1000 (1500)	299	32	0 %
Фенольный индекс	мг/дм ³	0,25	<0,002	53	0 %
Полиакриламиды	мг/дм ³	0,1	<0,02	2190	0 %
Фторид-ион	мг/дм ³	1,5	<0,20	13	0 %
Хром (6+)	мг/дм ³	0,05	<0,01	13	0 %
Цианиды	мг/дм ³	0,07	<0,01	13	0 %
Литий	мг/дм ³	0,03	0,0047	13	0 %
Бериллий	мг/дм ³	0,0002	<0,0001	13	0 %
Бор	мг/дм ³	0,5	0,038	13	0 %
Натрий	мг/дм ³	200,0	4,5	13	0 %
Алюминий	мг/дм ³	0,2	0,073	2203	0 %
Кремний	мг/дм ³	10,0	3,1	13	0 %
Калий	мг/дм ³	-	0,85	13	0 %
Ванадий	мг/дм ³	0,1	<0,002	13	0 %
Хром	мг/дм ³	0,05	<0,01	13	0 %
Железо	мг/дм ³	0,3	<0,1	31	0 %
Марганец	мг/дм ³	0,1	0,011	13	0 %
Кобальт	мг/дм ³	0,1	0,00016	13	0 %
Никель	мг/дм ³	0,02	<0,002	13	0 %
Медь	мг/дм ³	1,0	<0,002	13	0 %
Цинк	мг/дм ³	1,0	<0,002	13	0 %
Мышьяк	мг/дм ³	0,01	<0,002	13	0 %
Селен	мг/дм ³	0,01	<0,005	13	0 %
Рубидий	мг/дм ³	0,1	0,00037	13	0 %
Стронций	мг/дм ³	7,0	0,40	13	0 %

Нормируемые показатели качества питьевой воды	Ед. изм.	Норматив (ПДК)	Фактическое качество питьевой воды (среднегодовые концентрации за 2015 год)	Фактическое количество отобранных проб за 2015 год	Доля (%) проб питьевой воды за 2015год, не соответствующих требованиям действующих нормативов
Молибден	мг/дм ³	0,07	<0,001	13	0 %
Серебро	мг/дм ³	0,05	<0,0001	13	0 %
Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001	13	0 %
Барий	мг/дм ³	0,1	0,024	13	0 %
Свинец	мг/дм ³	0,01	<0,0002	13	0 %
Таллий	мг/дм ³	0,0001	<0,00005	13	0 %
Висмут	мг/дм ³	0,1	<0,00005	13	0 %
Европий	мг/дм ³	0,3	<0,00005	13	0 %
Самарий	мг/дм ³	0,024	<0,00005	13	0 %
Ниобий	мг/дм ³	0,01	<0,0001	13	0 %
Вольфрам	мг/дм ³	0,05	<0,0001	13	0 %
Сурьма	мг/дм ³	0,005	<0,0001	13	0 %
Теллур	мг/дм ³	0,01	<0,002	13	0 %
Ртуть	мг/дм ³	0,0005	<0,0001	13	0 %
Суммарная α-радиоактивность	Бк/дм ³	0,2	<0,02	4	0 %
Суммарная β-радиоактивность	Бк/дм ³	1,0	<0,1	4	0 %
Трихлорметан	мг/дм ³	0,2	0,031	13	0 %
1,2-Дихлорэтан	мг/дм ³	0,003	<0,001	13	0 %
Тетрахлорметан	мг/дм ³	0,002	<0,00006	13	0 %
Трихлорэтилен	мг/дм ³	0,005	<0,0005	13	0 %
Бромдихлорметан	мг/дм ³	0,03	0,0029	13	0 %
Дибромхлорметан	мг/дм ³	0,03	<0,0003	13	0 %
Тетрахлорэтилен	мг/дм ³	0,005	<0,0002	13	0 %
Трибромметан	мг/дм ³	0,1	<0,001	13	0 %
Бензол	мг/дм ³	0,001	<0,0005	13	0 %
Толуол	мг/дм ³	0,024	<0,001	13	0 %
Этилбензол	мг/дм ³	0,002	<0,001	13	0 %
о-Ксилол	мг/дм ³	0,05	<0,001	13	0 %
ГХЦГ	мг/дм ³	0,002	<0,0001	13	0 %
Метафос	мг/дм ³	0,02	<0,0005	13	0 %
ДДТ	мг/дм ³	0,002	<0,0001	13	0 %
Каратэ	мг/дм ³	-	<0,0005	13	0 %
Амбуш	мг/дм ³	-	<0,007	13	0 %
Децис	мг/дм ³	-	<0,0006	13	0 %
Симазин	мг/дм ³	отс.	<0,0001	13	0 %
2,4-Д	мг/дм ³	0,03	<0,0002	13	0 %
Атразин	мг/дм ³	0,5	<0,0001	13	0 %
Бенз(а)пирен	мг/дм ³	0,000005	<0,4 x 10 ⁻⁶	13	0 %
Фенол	мг/дм ³	0,001	<0,0003	13	0 %
2,4-Дихлорфенол	мг/дм ³	0,002	<0,0006	13	0 %
2,4,6-Трихлофенол	мг/дм ³	0,004	<0,001	13	0 %
Пентахлорфенол	мг/дм ³	0,009	<0,0005	13	0 %
Микробиологические показатели:					
ОКБ	КОЕ /100 мл	отсутствует	отсутствует	3196	0 %
ТКБ	КОЕ /100 мл	отсутствует	отсутствует	3196	0 %
ОМЧ	КОЕ/мл	не более 50	0	3196	0 %
Коли-фаги	БОЕ/100 мл	отсутствует	отсутствует	52	0 %
Споры сульф.кlostридий	КОЕ/20 мл	отсутствует	отсутствует	26	0 %
Цисты лямблий	число цист в 50 л	отсутствует	отсутствует	13	0 %
Антигены ротавирусов	-	отсутствует	отсутствует	4	0 %
Антигены вируса	-	отсутствует	отсутствует	4	0 %

Нормируемые показатели качества питьевой воды	Ед. изм.	Норматив (ПДК)	Фактическое качество питьевой воды (среднегодовые концентрации за 2015 год)	Фактическое количество отобранных проб за 2015 год	Доля (%) проб питьевой воды за 2015 год, не соответствующих требованиям действующих нормативов
гепатита А					
РНК энтеровирусов	-	отсутствует	отсутствует	4	0 %

2.3.9. Воздействие на окружающую среду

Система водоснабжения не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

Водоприемные окна перекрыты фильтрующими кассетами (48 шт.) с гравийным заполнением, которые являются рыбозащитными устройствами.

Промывная вода фильтров отстаивается, после чего подается в «голову» сооружений. В цехе обработки осадка производится обезвоживание осадка от промывной воды скорых фильтров и осадка из отстойников на камерных фильтр-прессах циклического действия с микропроцессорной системой автоматического управления. Влажность осадка снижается с 98 % до 50 – 60 %. После обезвоживания осадок удаляется по системе транспортеров и вывозится в места складирования.

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

Анализ финансового состояния организаций водопроводно-канализационного хозяйства города Уфы

Проведение анализа финансового состояния, а также анализа структуры тарифов, сопоставление утвержденной структуры тарифов с фактическими показателями финансово-хозяйственной деятельности производится с целью выявления наличия (отсутствия) возможности финансирования части мероприятий настоящей программы за счет собственных средств организации – тарифных источников, прибыли, через привлечение заемных средств и т.д.

МУП «Уфаводоканал»

Результирующая оценка финансового состояния МУП «Уфаводоканал» представлена в таблице 2.3.10.1.

Таблица 2.3.10.1 – Оценка финансового состояния МУП «Уфаводоканал»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию МУП «Уфаводоканал»)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	-4,12	Динамика отрицательная, нестабильная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	-4,22	Динамика отрицательная, нестабильная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	-6,34	Динамика отрицательная, нестабильная

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию МУП «Уфаводоканал»)	Оценка динамики показателей
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	-17,51	Динамика отрицательная, нестабильная
5	Дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, тысяч рублей	-848 286,00	Наличие дефицита
6	Дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности, тысяч рублей	-176 474,00	Наличие дефицита
7	Дефицит запасов	-1 608 097,00	Наличие дефицита
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	239 903,00	Наличие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	866 499	Наличие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > уставный капитал (тысяч рублей)	7 506 056 > 1 466 423	Динамика положительная, стабильная
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	2 098 685 > 0	Динамика положительная, стабильная

Финансовое состояние организации в целом характеризуется как кризисное, что объясняется наличием дефицита денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности, наличием просроченных обязательств, а также просроченной дебиторской задолженности. Результирующие показатели рентабельности отрицательные, что объясняется наличием непокрытого убытка.

Основываясь на результатах диагностики финансово-хозяйственной деятельности МУП «Уфаводоканал» рекомендуется предусмотреть возможность бюджетного финансирования на реализацию части мероприятий в сфере холодного водоснабжения.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Результирующая оценка финансового состояния ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» представлена в таблице 2.3.10.2.

Таблица 2.3.10.2 – Оценка финансового состояния ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	2,71	Динамика положительная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	0,03	Динамика положительная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	0,63	Динамика положительная
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	0,004	Динамика положительная
5	Дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, тысяч рублей	-455 948,00	Наличие дефицита
6	Дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений,	-81 768,00	Наличие дефицита

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
	краткосрочной дебиторской задолженности, тысяч рублей		
7	Дефицит запасов	-516 573,00	Наличие дефицита
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	-	Отсутствие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	9 256	Наличие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > уставный капитал (тысяч рублей)	30 577 > 10	Динамика положительная, стабильная
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	611 917 > 0	Динамика положительная, стабильная

Финансовое состояние в целом характеризуется как кризисное: имеющиеся источники средств на 95,21 % сформированы за счет заемного капитала, наблюдается дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности. При этом стоит отметить, что по результатам 2013-2014 годов деятельность предприятия прибыльная, с низкими показателями рентабельности.

Основываясь на результатах диагностики финансово-хозяйственной деятельности ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» рекомендуется предусмотреть возможность бюджетного финансирования на реализацию части мероприятий в сфере холодного водоснабжения.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ЗАО «Фирма «Мир»

Результирующая оценка финансового состояния ЗАО «Фирма «Мир» представлена в таблице 2.3.10.3.

Таблица 2.3.10.3 – Оценка финансового состояния ЗАО «Фирма «Мир»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	3,79	Динамика положительная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	3,53	Динамика положительная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	0,02	Динамика положительная
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	13,81	Динамика положительная
5	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, тысяч рублей	64912,00	Отсутствие дефицита
6	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, краткосрочная дебиторская задолженность, тысяч рублей	96955,00	Отсутствие дефицита
7	Запасы	-10716,00	Наличие дефицита запасов
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	0	Отсутствие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	0	Отсутствие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > уставный капитал (тысяч рублей)	127 868 > 100 409	Динамика положительная, стабильная
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	110 439 > 0	Динамика положительная, стабильная

ЗАО «Фирма «Мир» в целом характеризуется как предприятие с нормальной финансовой устойчивостью: имеющиеся источники средств на 43,85 % сформированы за счет собственного капитала, наблюдается профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности, отсутствует просроченная дебиторская и кредиторская задолженности. По результатам 2013-2014 годов деятельность предприятия прибыльная, рентабельная.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал

Результирующая оценка финансового состояния Екатеринбургского филиала ОАО «Славянка» представлена в таблице 2.3.10.4.

Таблица 2.3.10.4 – Оценка финансового состояния Екатеринбургского филиала ОАО «Славянка»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	0,61	Динамика положительная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	-2,54	Динамика отрицательная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	6,79	Динамика положительная
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	-1,48	Динамика отрицательная
5	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, тысяч рублей	-16976952,00	Наличие дефицита денежных средств, краткосрочных финансовых вложений
6	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, краткосрочная дебиторская задолженность, тысяч рублей	-8531030,00	Наличие дефицита денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, дебиторской задолженности
7	Запасы	-26896267,00	Наличие дефицита запасов
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	0	Отсутствие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	1 743 797	Наличие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > уставный капитал (тысяч рублей)	1 029 425 < 5 040 000	Динамика отрицательная, отношение не соблюдается
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	24 134 962 > 0	Динамика положительная, стабильная

В результате оценки финансового состояния Екатеринбургского филиала ОАО «Славянка» констатируется неустойчивое финансовое состояние: имеющиеся источники средств сформированы за счет собственного капитала на 3,44 %, наблюдается дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности, имеется просроченная дебиторская задолженность. По результатам 2013-2014 годов деятельность предприятия убыточная. При этом в качестве положительных факторов необходимо отметить отсутствие просроченных обязательств, и рентабельность реализованных услуг, которая составила 6,79 %.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

Тарифы на питьевую и техническую воду, транспортировку воды, установленные городе Уфа.

В таблице 2.3.10.5 представлены действующие на момент разработки Программы тарифы в сфере холодного водоснабжения, установленные на 2016 год.

Таблица 2.3.10.5 – Тарифы в сфере холодного водоснабжения, установленные организациям ВКХ, оказывающим свои услуги на территории города Уфы, на 2016 год

№ п/п	Наименование организации	Вид регулируемой деятельности	Категория потребителей	тариф на 2016 год		Правовое основание: Постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
				с 01.01.2016 год по 30.06.2016 год	с 01.07.2016 год по 31.12.2016 год	
1	МУП «Уфаводоканал»	питьевая вода	население (с НДС)	21,16	22,21	№ 804 от 18 декабря 2015 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	17,93	18,82	
2	ОАО «УКХП» город Уфа	питьевая вода	население (с НДС)	11,19	11,19	№ 466 от 01 декабря 2014 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	9,48	9,48	
3	ЗАО «Фирма «Мир»	питьевая вода	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	28,46	35,11	№ 638 от 15 декабря 2015 года
4	ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал	питьевая вода	население (с НДС) военный городок № 63 ГО город Уфа	14,76	21,16	№ 828 от 17 декабря 2014 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС) военный городок № 63 ГО город Уфа	12,51	17,93	
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	29,49	36,05	№ 827 от 17 декабря 2014 года
5	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	питьевая вода	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	22,24	25,44	№ 881 от 18 декабря 2014 года
		техническая вода	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	5,80	6,41	№ 379 от 26 ноября 2014 года
		транспортировка воды	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	29,49	33,74	№ 378 от 26 ноября 2014 года
6	ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция	техническая вода	население (с НДС)	29,12	30,59	№ 262 от 16 ноября 2015 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	24,68	25,92	
		питьевая вода	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	38,55	40,48	№ 877 от 18 декабря 2015 года
		транспортировка воды	население (с НДС)	17,93	18,82	№ 876 от 18 декабря 2015 года

Тарифы (плата) за подключение к централизованным системам водоснабжения

Данные об установленном тарифе на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения представлены в таблице 2.3.10.6.

Таблица 2.3.10.6 – Данные об установленной плате за подключение к централизованным системам холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Тариф на подключение, руб./куб. м. (без НДС)	Правовое основание
1	МУП «Уфаводоканал»	11125	Постановление Администрации городского округа город Уфа РБ от 12 июля 2012 года № 3169

Структура себестоимости производства и транспорта ресурса

МУП «Уфаводоканал»

МУП «Уфаводоканал» установлен тариф на питьевую воду.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения графически представлена на рисунке 2.3.10.1.

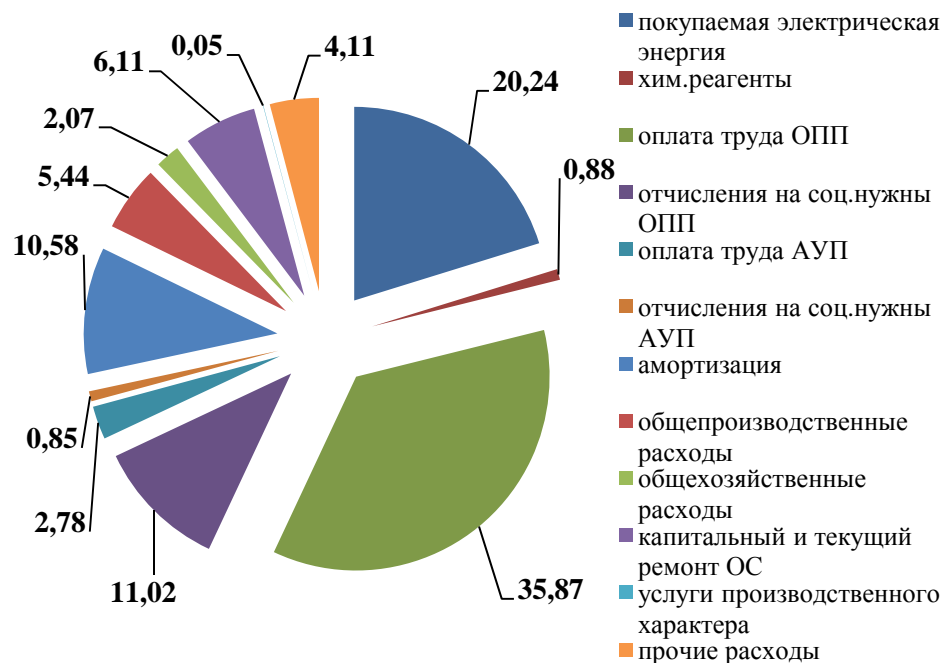


Рисунок 2.3.10.1 Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения МУП «Уфаводоканал»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги питьевого водоснабжения занимают расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП) (35,87 %), покупаемая электрическая энергия (20,24 %), отчисления на соц. нужды ОПП (11,02 %), амортизация (10,58 %).

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста НВВ в период 2015-2018 годов составит 21,16 %, темп прироста годового объема отпускаемой в сеть воды составит 16,67 %. Рост расчетной величины

тарифа, предложенного предприятием, в период 2015-2018 годов составит 29,76 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» установлены тарифы на питьевую и техническую воду, а также тариф на транспортировку воды.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения графически представлена на рисунке 2.3.10.2.

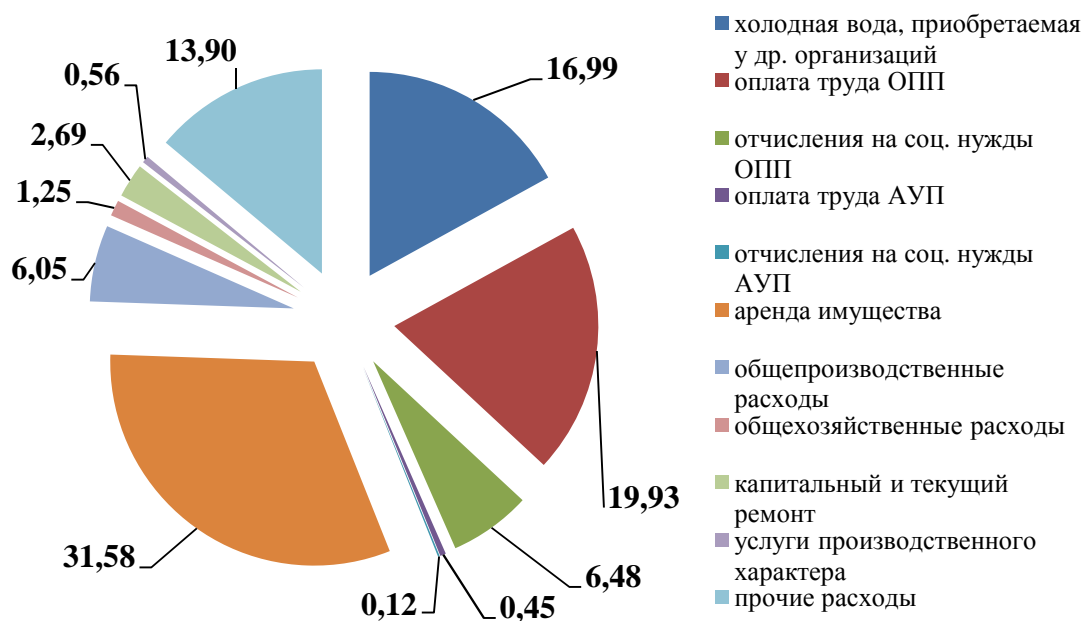


Рисунок 2.3.10.2 Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги питьевого водоснабжения занимают расходы на аренду имущества (31,58 %), расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП) (19,93 %), расходы на оплату холодной воды, приобретаемую у других организаций для последующей подачи потребителям (16,99 %), прочие расходы (13,90 %).

Фактически сложившаяся в 2014 году себестоимость услуги снабжения технической водой графически представлена на рисунке 2.3.10.3.

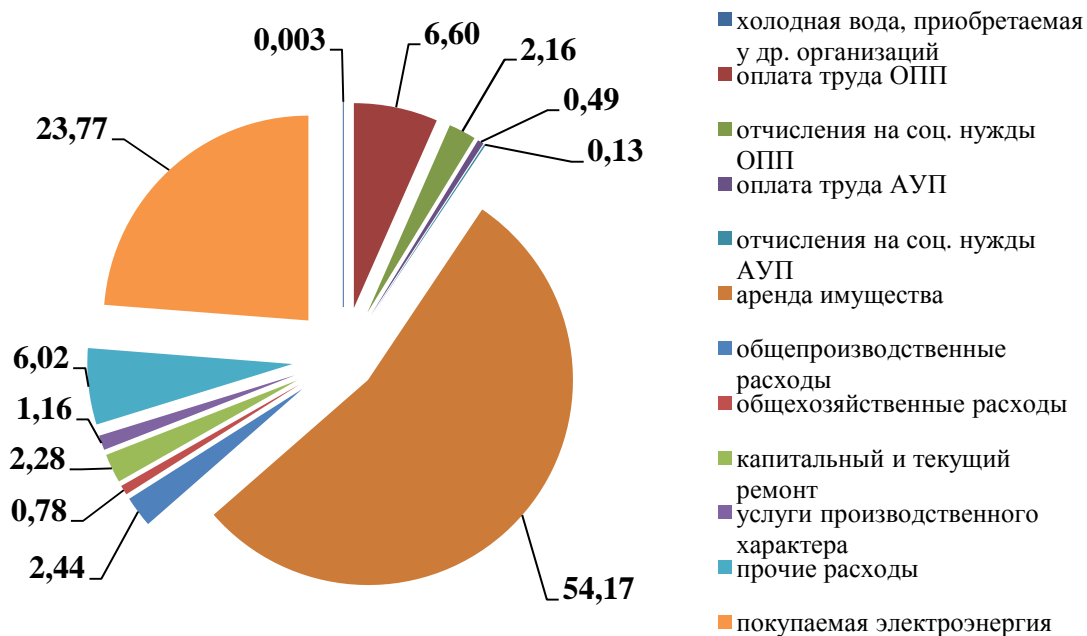


Рисунок 2.3.10.3. Структура себестоимости услуги снабжения технической водой ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

В структуре себестоимости услуги снабжения технической водой, сложившейся по факту за 2014 год наибольший удельный вес занимают расходы на аренду имущества – 54,17 %, расходы на покупаемую электрическую энергию – 23,77 %. Около 6 % составляют расходы на оплату труда ОПП.

Фактически сложившаяся в 2014 году себестоимость услуги транспортировки холодной питьевой воды графически представлена на рисунке 2.3.10.4.

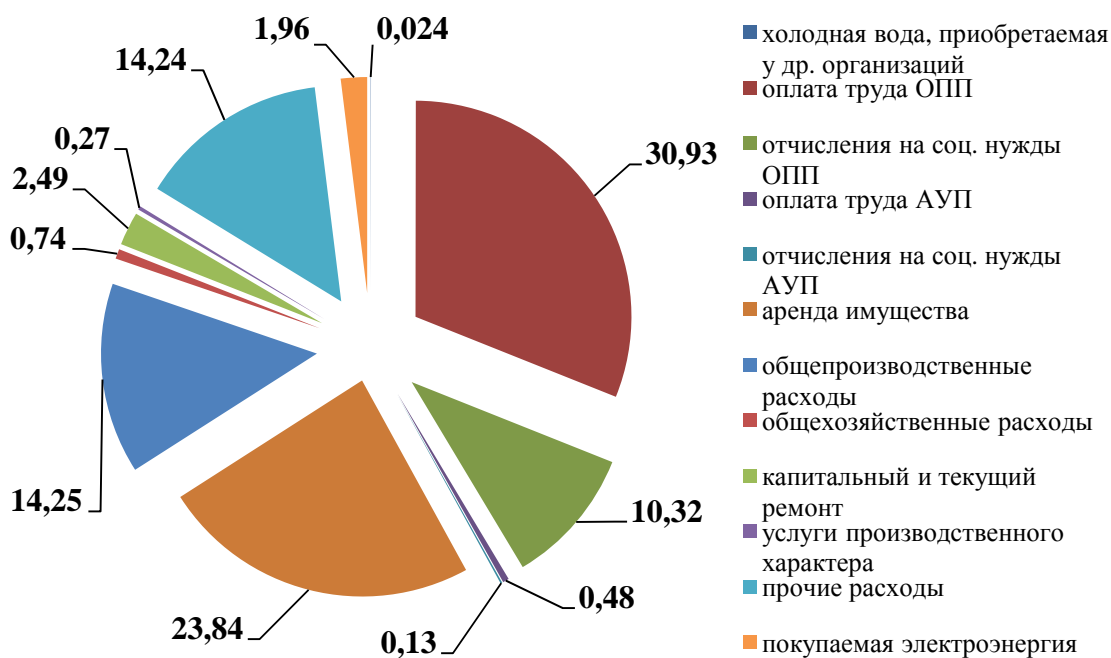


Рисунок 2.3.10.4 Структура себестоимости услуги транспортировки холодной питьевой воды ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

В структуре себестоимости услуги транспортировки холодной питьевой воды наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда ОПП (30,93 %), аренда имущества (23,84 %), общепроизводственные расходы (14,25 %), прочие расходы (14,25 %).

Необходимо отметить, что размер цен (тарифов) на 2015 год, установленных ГК РБ по тарифам ниже расчетных величин цен, предложенных предприятием на 2015 год: установленный тариф на питьевую воду ниже предложенного в среднем на 23,34 %, тариф на техническую воду ниже на 36,04 %, тариф на транспортировку воды – на 18,87 %.

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста НВВ услуги питьевого водоснабжения в период 2015-2018 года составит 40,41 %. Показатели годового объема отпускаемой воды в период 2015-2018 года снизятся на 2,81 %, расчетная величина цен (тарифов) также предложена с динамикой снижения (на 27,77 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «УКХП» город Уфа

ОАО «УКХП» установлен тариф на питьевую воду.

В структуре себестоимости услуги питьевой воды, сложившейся по факту 2014 года наибольший удельный вес занимают расходы на покупаемую электрическую энергию – 42,19 % (рисунок 2.3.10.5).

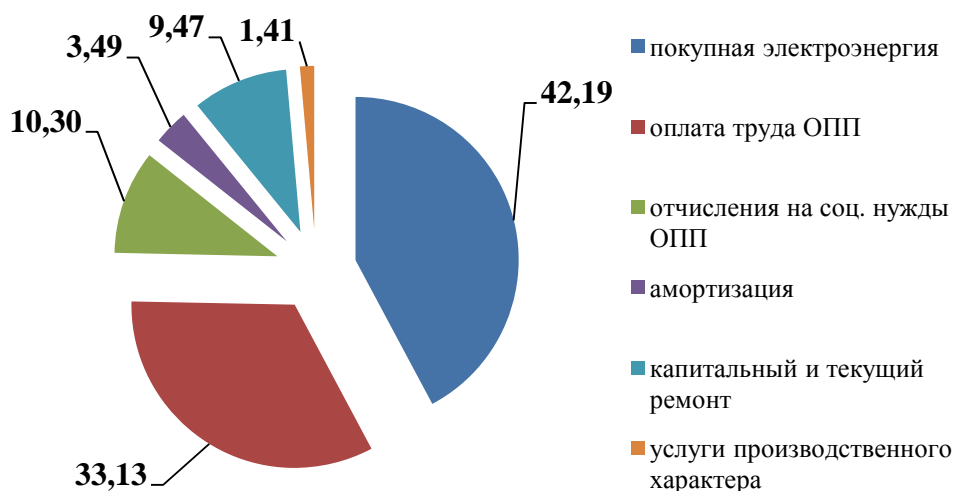


Рисунок 2.3.10.5 Структура себестоимости услуги снабжения питьевой водой ОАО «УКХП»

Расходы на покупаемую электрическую энергию составляют 33,13 % в общей структуре расходов, 10,30 % занимают отчисления на социальные нужды ОПП, 9,47 % - расходы на капитальный и текущий ремонт.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

ОАО «РЖД» Куйбышевской Дирекции установлены тарифы на питьевую и техническую воду, а также тариф на транспортировку питьевой воды.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения графически представлена на рисунке 2.3.10.6.

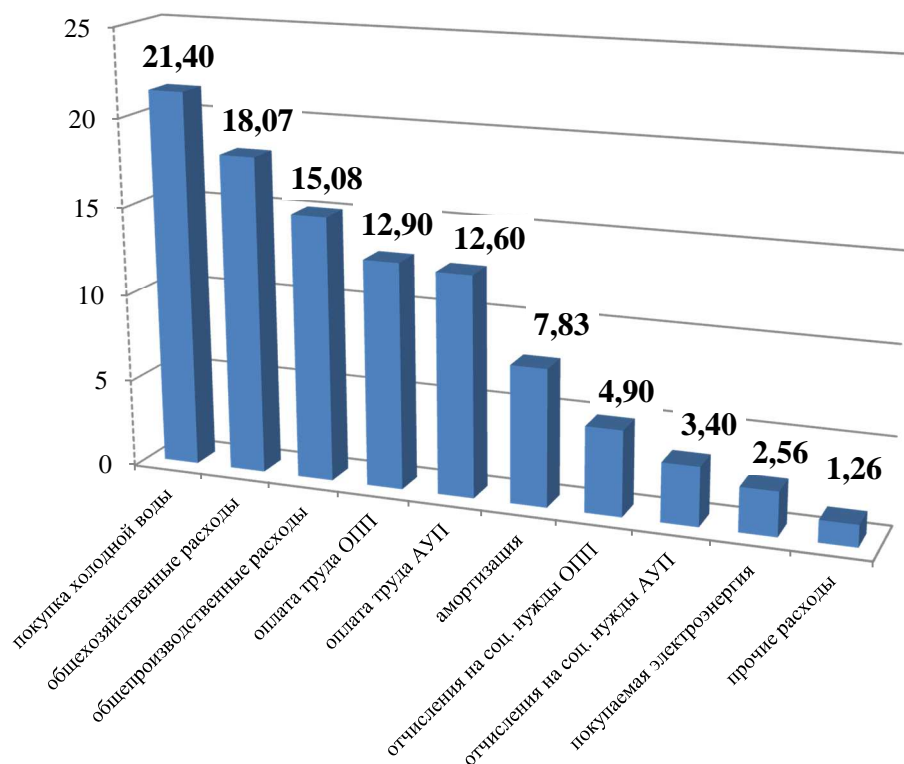


Рисунок 2.3.10.6 Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги питьевого водоснабжения занимают расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям (21,40 %), общехозяйственные расходы (18,07 %), общепроизводственные расходы (15,08 %), оплата труда ОПП (12,90 %) и оплата труда АУП (12,60 %).

На рисунке 2.3.10.7 графически представлена фактически сложившаяся за 2014 год структура себестоимости услуги реализации технической воды потребителям, оказываемой ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция.

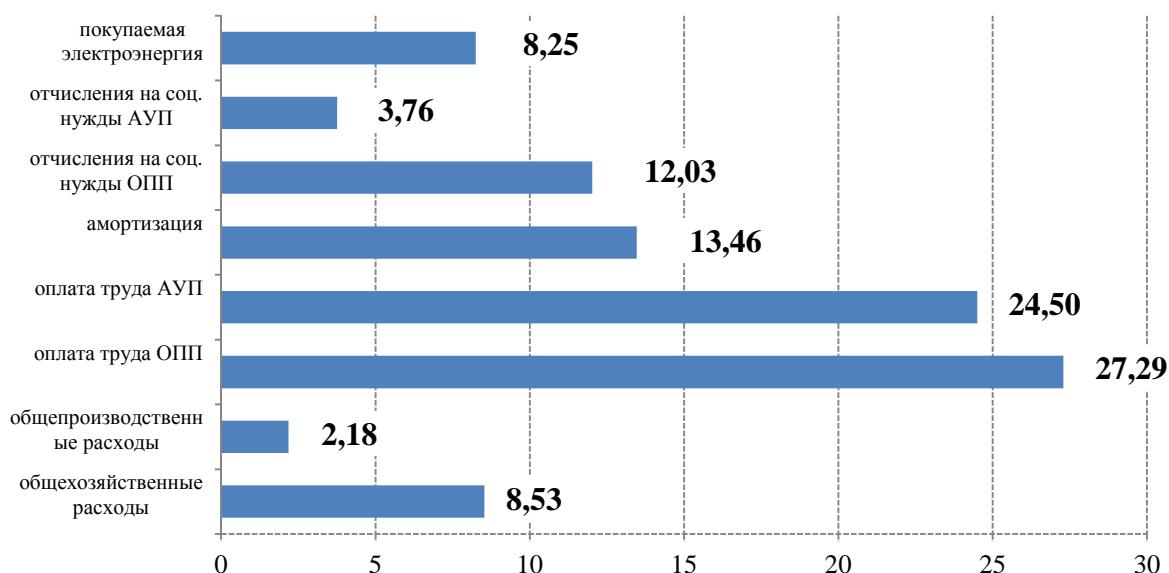


Рисунок 2.3.10.7 Структура себестоимости услуги реализации технической воды ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

В себестоимости услуги реализации технической воды потребителям наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда ОПП (27,29 %), оплата труда АУП (24,50 %), 13,46 % составляет амортизация.

Структура себестоимости услуги транспортировки питьевой воды потребителям по фактическим данным 2014 года графически представлена на рисунке 2.3.10.8.

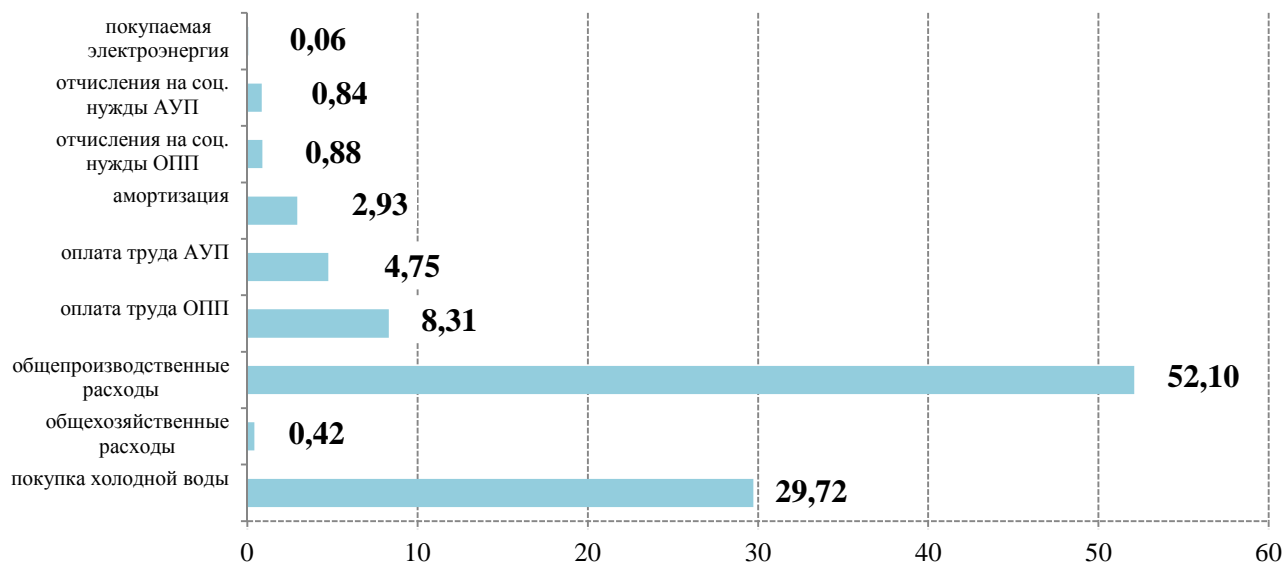


Рисунок 2.3.10.8 Структура себестоимости услуги транспортировки питьевой воды потребителям ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

Наибольшую долю затрат при оказании услуги транспортировки питьевой воды потребителям составляют общепроизводственные расходы (52,10 %), а также расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям (29,72 %).

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста

НВВ услуги питьевого водоснабжения в период 2016-2018 годов составит 8,44 %, темп прироста НВВ услуги снабжения технической водой в период 2016-2018 годов составит 10,30 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ЗАО «Фирма «Мир»

ЗАО «Фирма «Мир» установлен тариф на питьевую воду.

Фактически сложившаяся в 2014 году себестоимость услуги питьевого водоснабжения графически представлена на рисунке 2.3.10.9.

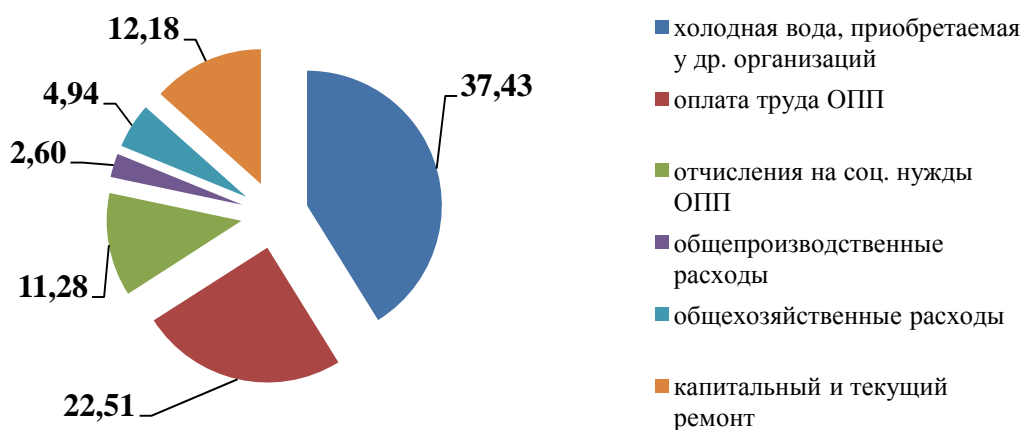


Рисунок 2.3.10.9 Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения ЗАО «Фирма «Мир»

В структуре себестоимости услуги питьевого водоснабжения наибольший удельный вес занимают расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям (37,43 %), оплату труда ОПП (22,51 %), капитальный и текущий ремонт (12,18 %), отчисления на социальные нужды (11,28 %).

В таблице 2.3.10.7 представлены данные по основным тарифным показателям, предложенным предприятием к установлению на 2016 год.

Таблица 2.3.10.7 – Основные тарифные показатели ЗАО «Фирма «Мир» на 2016 год

№ п/п	Показатели*	2016 год	
		с 01.01.2016 года по 30.06.2016 года	с 01.07.2016 года по 31.12.2016 года
1	Выручка от регулируемой деятельности (предложено предприятием), тысяч рублей	1 240,35	1 748,61
2	Годовой объем отпущенной потребителям воды (предложено предприятием), тыс. м. куб.	55,00	
3	Расчетная величина цен (тарифов), предложенная предприятием, руб./м. куб.	45,10	63,59

* данные официального портала раскрытия информации ГК РБ по тарифам

Необходимо отметить, что размер цен (тарифов), установленных ГК РБ по тарифам на 2015 год, ниже расчетных величин цен, предложенных предприятием на 2016 год в среднем на 49,08 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал

Екатеринбургскому филиалу ОАО «Славянка» установлено 2 тарифа на питьевую воду, поставляемую:

- потребителям городского округа город Уфа;
- потребителям военного городка № 63 городского округа город Уфа.

Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения по фактическим данным 2014 года графически представлена на рисунке 2.3.10.10.

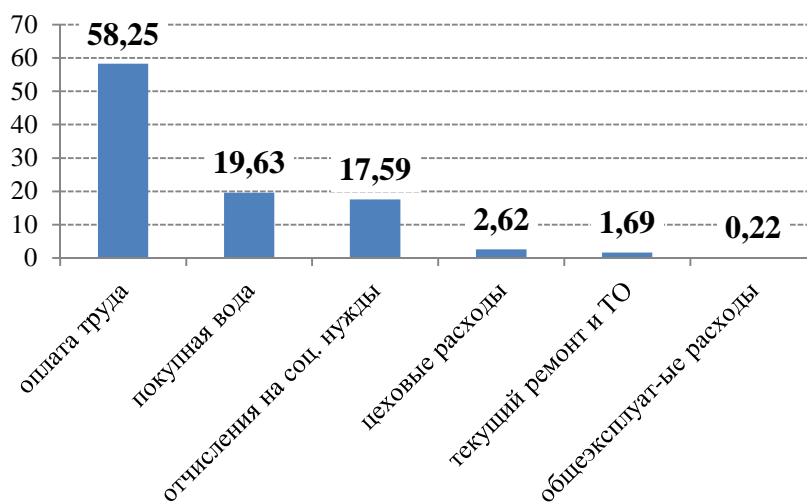


Рисунок 2.3.10.10 Структура себестоимости услуги питьевого водоснабжения Екатеринбургского филиала ОАО «Славянка»

Наибольшую долю затрат при оказании услуги питьевого водоснабжения составляют расходы на оплату труда (58,25 %), расходы на воду, приобретаемую у других организаций для последующей подачи потребителям (19,63 %), отчисления на социальные нужды (17,59 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе

К проблемам системы водоснабжения города Уфы относятся:

- износ насосного оборудования 80 %;
- 25 % насосного оборудования выработали свой ресурс;
- 73 % сетей водоснабжения нуждаются в замене;
- отсутствие системы водоочистки на Южном инфильтрационном водозаборе;
- не выдержаны зоны санитарной охраны водозаборных сооружений;
- нехватка мощности водозаборных сооружений для подключения новых объектов строительства.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения
2.4.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В соответствии с Постановлением Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан № 2604 от 26 июня 2015 года гарантирующей организацией, осуществляющей водоотведение на территории городского округа город Уфа Республики Башкортостан является МУП «Уфаводоканал».

Зоной деятельности МУП «Уфаводоканал» как гарантирующей организации является территория городского округа город Уфа Республики Башкортостан.

МУП «Уфаводоканал» осуществляет водоотведение от потребителей (физических и юридических лиц), заключает договоры с ними в пределах зоны осуществляемой деятельности.

Помимо гарантирующей организации на территории городского округа город Уфа водоотведение осуществляют следующие организации:

1. ОАО «УКХП» город Уфа осуществляет:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - пропуск принятых сточных вод через очистные сооружения.
2. ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция осуществляет:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - передачу сточных вод в канализационную сеть МУП «Уфаводоканал».
3. ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» осуществляет:
 - водоотведение сточных вод, отводимых иными абонентами:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - прием сточных вод от других регулируемых организаций (ООО ПП «Промоборудование»);
 - пропуск принятых сточных вод через очистные сооружения.
 - водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные нужды):
 - прием сточных вод от потребителей;
 - пропуск сточных вод через очистные сооружения.
4. ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал (до 01.06.2015 года, после 01.06.2015 года тарифное предложение подано АО «ГУ ЖКХ») осуществляет:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - передачу сточных вод в канализационную сеть МУП «Уфаводоканал».
5. ЗАО «Фирма «Мир» осуществляет:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - передачу сточных вод в канализационную сеть МУП «Уфаводоканал».
6. ООО «ПП «Промоборудование» осуществляет:
 - прием сточных вод от потребителей;
 - передачу сточных вод в канализационную сеть ООО «Башнефть-Сервис НПЗ».

7. ООО «Компания «КРУС» осуществляет:

- прием сточных вод от потребителей;
- пропуск сточных вод через очистные сооружения.

ООО «Компания «КРУС», а также ОАО «Уралсибнефтепровод» (АО «Транснефть-Урал») осуществляют транспортировку (перекачку) сточных вод от потребителей.

Графически институциональная структура системы водоотведения представлена на рисунке 2.4.1. Информация представлена в разрезе основных этапов технологического цикла.

Более детальная информация в разрезе организаций, осуществляющих свою деятельность в сфере водоотведения на территории городского округа город Уфа представлена в п. 3.4.1 Обосновывающих материалов.

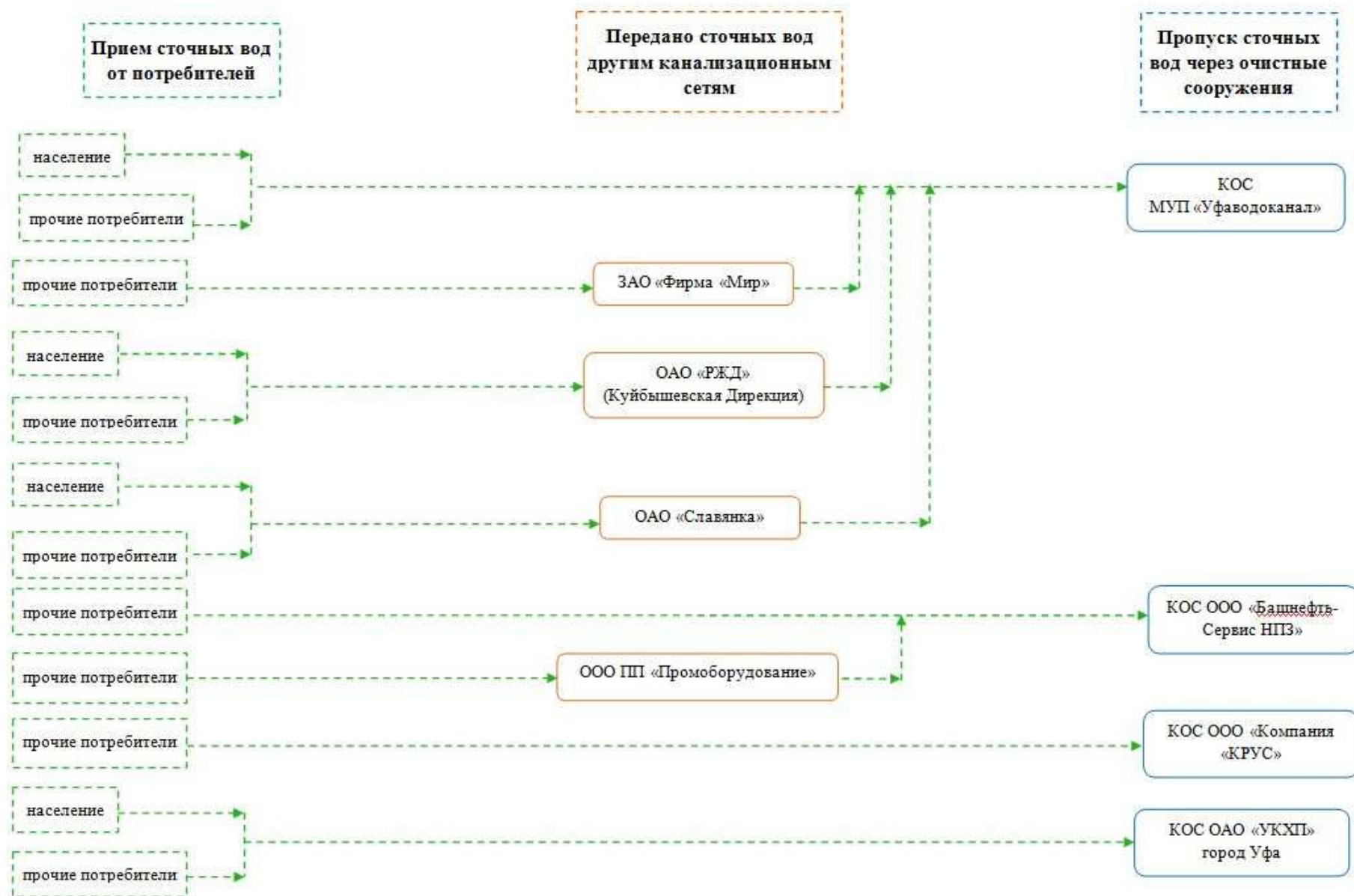


Рисунок 2.4.1 Институциональная структура системы водоотведения

2.4.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

Система водоотведения города Уфы включает в себя:

- 28 насосных станций канализации;
- 2 станции полной биологической очистки сточных вод, общей производительностью 542,5 тыс.м³/сут.;
- 912,6 км канализационных сетей и коллекторов.

Система централизованной канализации раздельная. В систему канализации города Уфы принимаются совместно хозяйственно-бытовые сточные воды города и значительная часть производственных стоков большинства предприятий. Из общего объема городских сточных вод 91 % составляют хозяйственно-бытовые стоки от населения и предприятий социальной сферы, 9 % стоки промпредприятий.

Общая протяженность канализационных сетей на 01.01.2016 год составляет 912,6 км. Из них 234,1 км главные коллекторы, в том числе 85,3 км самотечные, 12,7 км тоннели щитовой проходки, 138,3 км напорные коллекторы. Уличные коллекторы составляют 172,4 км, внутриквартальные и внутридворовые сети 484,2 км. Длина самотечных главных коллекторов от Дежневской камеры до приемной камеры ГОСК 14 км. Длина самотечного коллектора отводящего очищенные стоки с ГОСК в водоем 4 км.

В хозяйственном ведении и на техническом обслуживании МУП «Уфаводоканал» находятся 28 канализационных насосных станций. Большинство насосных станций канализации имеют длительные сроки эксплуатации и большой процент износа основного и вспомогательного оборудования. Перечень насосных станций приведен в таблице 3.4.2.2 Обосновывающих материалов.

В системе централизованного водоотведения города задействованы 2 станции полной биологической очистки сточных вод: Городские очистные сооружения канализации (основные КОС города) и ДОСК.

Городские очистные сооружения канализации вводились в эксплуатацию очередями: 1-я очередь в 1974 году; 2-я очередь в 1987 году с доведением производительности до 360 тыс.м³/сут.; 3-я очередь в 2009-2012 годах с доведением производительности до 530 тыс.м³/сут.

ДОСК канализации введены в эксплуатацию в 1966 году. Проектная мощность – 12,5 тыс.м³/сут.

Состав сооружений ГОСК:

- приемная камера (1 шт.);
- решетки (9 шт.);
- песколовки (10 шт.);
- 2 блока емкостей в составе: преаэраторы, первичные отстойники, аэротенки, вторичные отстойники;
- 2 блока емкостей в составе: камеры смешения, первичные отстойники, аэротенки, вторичные отстойники;
- камера дюкеров (2 шт.);

- воздуходувная станция (2 шт.);
- реагентное хозяйство;
- станция УФ-обеззараживания;
- песковая площадка;
- насосная станция собственных хозяйственно-бытовых нужд;
- цех механического обезвоживания и сушки осадка;
- насосная станция возвратных потоков;
- насосная станция иловых площадок;
- приемный резервуар осадка;
- сгустители избыточного ила;
- лабораторно-производственный корпус;
- иловые площадки (18 шт.);
- градирня (3 шт.);
- резервуар технической воды;
- биофильтр;
- котельная.

Состав сооружений ДОСК:

- приемная камера (1 шт.);
- решетки (2 шт.);
- песколовки (2 шт.);
- блок емкостей в составе: первичный радиальный отстойник, аэротенк, вторичный радиальный отстойник (2 шт.);
- хлораторная (1 шт.);
- воздуходувная станция (1 шт.);
- иловые площадки (4 шт.);
- песковая площадка (1 шт.);
- лабораторно-производственный корпус.

Основная часть сточных вод, принимаемых в централизованную систему водоотведения города Уфы проходит очистку на Городских очистных сооружениях канализации. В настоящее время ГОСК имеют в своем составе 4 блока биологической очистки общей производительностью 530 тыс. м³/сут.

Блок емкостей № 1 введен в эксплуатацию в 1974 году, блок емкостей № 2 – в 1987 году. В настоящее время суммарная проектная производительность данных блоков составляет 270 тыс. м³/сут.

Для обеспечения качества очистки сточных вод до нормативных требований необходима поэтапная реконструкция блоков № 1 и 2 с внедрением современных и эффективных технологий.

На блоках № 3 и 4 общей производительностью 260 тыс. м³/сут., построенных в составе объектов 3-й очереди канализации города Уфы в 2010 и 2011 годах, предусмотрены современные технологии глубокой биологической очистки сточных вод и удаления биогенных элементов (азота и фосфора), что обеспечивает степень очистки сточных вод на указанных блоках до нормативных экологических требований.

Проектом «Корректировка 6-го пускового комплекса канализации города Уфы» (расширение и реконструкция, 3-я очередь) предусмотрена технологическая схема обработки канализационного осадка, включающая в себя стабилизацию сырого осадка, совместное обезвоживание стабилизированного осадка и избыточного активного ила, последующая сушка и захоронение осадка на площадках депонирования. В настоящее время технологическая схема обработки осадка реализована не в полном объеме: отсутствуют сооружения по стабилизации осадка (метантенки) и его депонированию.

В реализованной на сегодняшний день технологии обработки осадка (механическое обезвоживание и низкотемпературная сушка) обеспечено снижение объема осадка в 70 раз и его безопасность по санитарно-микробиологическим показателям, однако требования по стабилизации осадков не выполнены. Также не решен вопрос утилизации осадка путем его депонирования. Канализационный осадок временно размещается на иловых картах, введенных в эксплуатацию в составе сооружений 1-й и 2-й очереди ГОСК.

Водоотведение стоков от промзоны города Уфы осуществляет ООО «Башнефть-Сервис НПЗ».

2.4.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Водоотведение в города Уфы осуществляют 8 организаций. На долю МУП «Уфаводоканал» приходится 77,73 % отведенных стоков, от общего годового объема. МУП «Уфаводоканал» отводит стоки от населения, бюджетофинансируемых организаций и прочих потребителей. Доля ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» в общем балансе городского водоотведения составляет 16,68 %. ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» очищает сточные воды промышленных предприятий и прочих потребителей. Третьей по величине доли объема отведенных стоков является ЗАО «Фирма «Мир» 4,99 %, и отводит стоки от населения, бюджетофинансируемых организаций и прочих потребителей.

Также в процессе водоотведения участвуют ОАО «РЖД» (0,31 %), ОАО «УКХП» город Уфа (0,12 %), Филиал Екатеринбургский ОАО «Славянка» (0,08 %), ООО «Компания «КРУС» (0,07 %), ООО ПП «Промоборудование» (0,02 %) суммарная доля которых составляет 0,6 %. Эти организации поставляют ресурс населению, бюджетофинансируемым организациям и прочим потребителям.

Структура водоотведения в муниципальном образовании городской округ город Уфа представлен в виде диаграммы на рисунке 2.4.3.1.

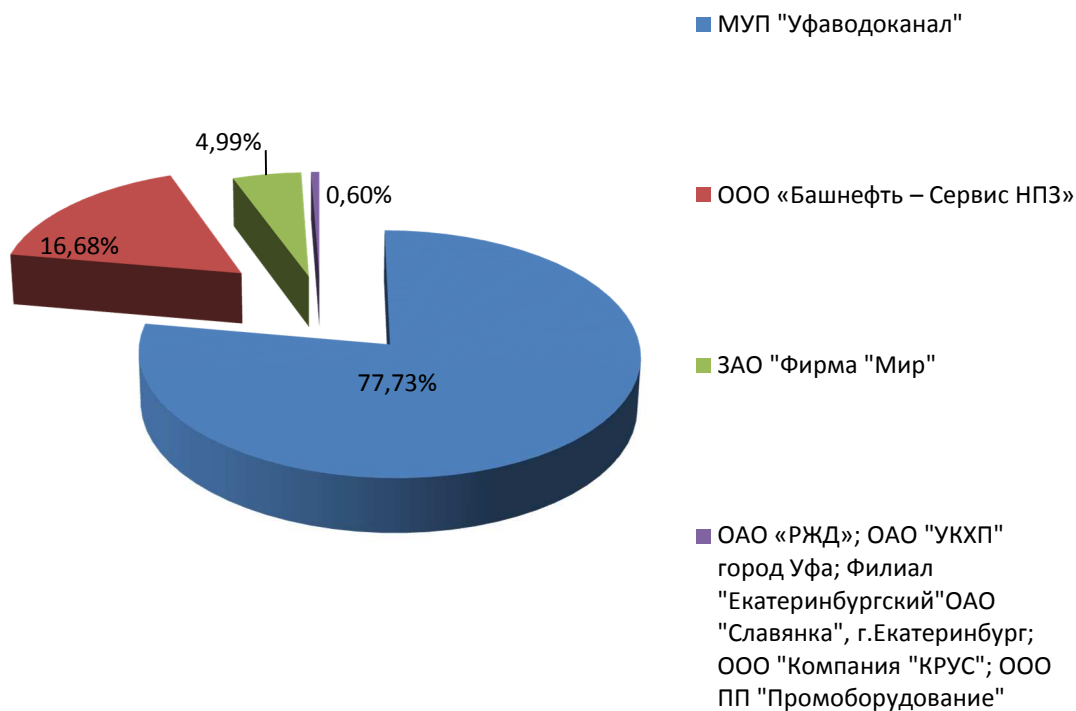


Рисунок 2.4.3.1 Структура водоотведения в муниципальном образовании городской округ город Уфа

Суммарный объем отведенных стоков за 2015 год составил 137 131,96 тыс. м³. Объем стоков пропущенных через очистные сооружения 129 719,18 или 94,6 %. Расход воды на технологические нужды очистных сооружений канализации составляет 5,4 % или 22 522,63 тыс.м³, данный расход связан с необходимостью поддержания технологического процесса очистки.

Сведения о фактическом водоотведении за 2015 год приведены в таблице 2.4.3.1.

Таблица 2.4.3.1 – Сведения о фактическом водоотведении в городе Уфа за 2015 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	МУП «Уфаводоканал»	ООО «Башнефть -Сервис НПЗ»	ООО «Башнефть -Сервис НПЗ»	ЗАО «Фирма «Мир»	ООО «Компания «КРУС»	ООО ПП «Промоборудование»	ОАО «УКХП» город Уфа	Филиал Екатеринбургский ОАО «Славянка»	Филиал Екатеринбургский ОАО «Славянка»	ОАО «РЖД»	Всего по МО
1.	Принято сточных вод, всего	тыс. м ³	102 246,23	22 797,35	72,49	6 844,70	99,00	30,41	162,00	53,00	57,20	427,46	132 789,64
2.	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	3 168,047	0,00	0,00	6 794,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 962,05
3.	Принято от потребителей, всего (в том числе):	тыс. м ³	76 004,89	22 797,35	72,49	50,70	99,00	30,41	162,00	53,00	57,20	427,46	99 754,45
3.1.	финансируемые из бюджета всех уровней	тыс. м ³	4 863,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74	0,00	0,00	0,00	4 869,12
3.2.	население	тыс. м ³	58 699,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,00	53,00	57,20	363,34	59 292,31
3.3.	прочие потребители	тыс. м ³	12 442,2	22 766,94	72,49	50,70	99,00	30,41	36,26	0,00	0,00	64,12	35 542,08
4.	Принято сточных вод другими канализационными сетями:	тыс. м ³	595,16	30,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	625,57
4.1.	ЗАО «Фирма «Мир»	тыс. м ³	57,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,50
4.2.	ООО ПП «Промоборудование»	тыс. м ³	0,00	30,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,41
4.3.	Филиал Екатеринбургский ОАО «Славянка», г. Екатеринбург	тыс. м ³	110,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,20
4.4.	ОАО «РЖД»	тыс. м ³	427,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,46
5.	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс. м ³	106 588,35	22 797,35	72,49	0,00	99,00	0,00	162,00	0,00	0,00	0,00	129 719,18

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

В системе водоотведения от населения объемы водоотведения приравняются к объемам водоснабжения, то есть в домах оборудованных общедомовыми и индивидуальными приборами учета оценка объема сточных вод ведется по приборам учета воды. Данные по оснащенности потребителей приборами учета приведены в п. 2.3.4 Программного документа.

2.4.5. Зоны действия источников ресурсов

МУП «Уфаводоканал»

В системе канализации города Уфа задействованы 2 станции полной биологической очистки сточных вод, которыми обусловлено зонирование: Демские очистные сооружения канализации и Городские очистные сооружения канализации.

Зона ГОСК:

– 95 % сточных вод, принимаемых в централизованную систему водоотведения города Уфа.

Зона ДОСК:

– 70 % сточных вод Демского района города Уфа.

Екатеринбургский филиал ОАО «Славянка»

– военный городок на территории МО городской округ город Уфа.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

– промзона на территории МО городской округ город Уфа.

ОАО «РЖД»

– район станции Дема и станции Уфа.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городу Уфе в целом

Распределение мощностей в системе канализации города Уфы сложилось следующим образом:

– Зона ГОСК проектная мощность 1-ой и 2-ой очереди 360 тыс.м³/сут., 3-я очередь 170 тыс.м³/сут., производительность всей станции 530 тыс.м³/сут.

– Зона ДОСК проектная мощность – 12,5 тыс.м³/сут.

В настоящее время существует недостаток мощности по очистке сточных вод до действующих нормативных требований, а также по обработке канализационного осадка для подключения новых объектов строительства.

Для создания необходимых мощностей по обработке канализационного осадка и обеспечения экологических требований необходима организация полной технологической схемы обработки осадка и строительство сооружений стабилизации и депонирования канализационного осадка.

2.4.7. Надежность работы системы

Надежность работы системы неудовлетворительная, чему способствуют частые аварии на сети, не поддающиеся учету.

В замене нуждается 483,3 км сети, что составляет 53 % от протяженности всей сети канализации. Износ насосного оборудования составляет 80 %. Полный перечень насосного оборудования представлен в таблице 3.3.2.2 Обосновывающих материалов.

2.4.8. Качество поставляемого ресурса

ГОСК и ДОСК являются сооружениями полной биологической очистки и рассчитываются на удаление, в первую очередь, БПК_{полн.} и взвешенных веществ.

Технология очистки сточных вод, применяемая на блоках № 1 и 2 ГОСК, обеспечивает очистку по БПК_{полн.} и взвешенным веществам до 15 – 20 мг/л, удаление азота и фосфора составом сооружений не предусмотрено.

На новых блоках № 3 и 4 ГОСК предусмотрена более глубокая очистка стоков, технология нитри-денитрификации и реагентное удаление фосфора, что должно обеспечивать показатели качества очищенных сточных вод по БПК_{полн.}, взвешенным веществам, соединениям азота и фосфатов, соответствующих действующим нормативным требованиям (ПДК_{рыбхоз}).

В ходе проведения в 2013-2014 годах работ по наладке технологии на блоках № 3 и 4 было установлено, что достижение проектных показателей очистки и ПДК_{рыбхоз} по ХПК, БПК_{полн.}, взвешенным веществам, аммоний ион, нитритам и нитратам не возможно по следующим объективным причинам:

– повышение фактических концентраций загрязняющих веществ в поступающих сточных водах по сравнению со значениями, заложенными в проекте по следующим показателям: ХПК в 2,1 раз (с 220 до 472 мг/л), БПК_{полн.} в 2,2 раза с 130 до 283 мг/л, азоту аммонийному в 1,6 раз (с 25,9 до 42,6 мг/л), взвешенным веществам в 1,7 раз (с 160 до 264 мг/л);

– увеличение коэффициента неравномерности поступления сточных вод в течение суток.

По итогам пуско-наладочных работ были установлены следующие достигаемые показатели: БПК_{полн.} – 10 мг/л, взвешенные вещества – 10 мг/л, аммоний ион – 0,5 мг/л, нитрит анион – 0,2 мг/л, нитрат анион – 60 мг/л.

Кроме того, установлено, что предложенная проектом схема удаления фосфора не обеспечивает снижение содержания фосфатов в очищенной воде, а процесс нитри-денитрификации не стабилен.

ДОСК построены по экспериментальному проекту института «Гипрокоммунводоканал» (город Москва) и Академии коммунального хозяйства.

С начала эксплуатации очистных сооружений был обнаружен целый ряд конструктивных недостатков, основным из которых является отстойная зона с технологической перегородкой и стенкой, реконструкция которой оказалась практически невозможной, что подтверждено заключением специалистов НИИ КВОВ (протоколы совещаний от 26 марта и 16 октября 1975 года). В 2002-2004

годах был выполнен полный капитальный ремонт первичных отстойников, песколовок, подводящих и отводящих трубопроводов, реконструкция системы аэрации с заменой на более эффективную мелкопузырчатую аэрацию. Это позволило стабилизировать работу сооружений и улучшить показатели очистки, но достижение нормативных требований по большинству показателей не достигается. Оценка работы сооружений из-за конструктивных недостатков проекта производится не по проектным параметрам, а по фактически получаемым результатам.

Показатели качества сточной воды ГОСК и ДОСК представлены в таблицах 2.4.8.1 и 2.4.8.2.

Таблица 2.4.8.1 – Среднегодовые показатели качества сточной воды ГОСК за 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Фактические концентрации веществ, мг/дм ³		НДС*, мг/дм ³
		до очистки	после очистки	
1	ХПК	472	41,5	15
2	БПК _т	283	12,0	3
3	Взвешенные вещества	264	9,2	20
4	Нитрат-анион	0,68	67,3	40
5	Нитрит-анион	0,2	0,26	0,08
6	Аммоний-ион	42,6	1,005	0,5
7	Нефтепродукты	2,3	0,122	0,05
8	АПАВ	2,09	0,051	0,5
9	Фенол	0,007	0,0005	0,001
10	Железо	1,01	0,117	0,1
11	Медь	0,0356	0,0038	0,001
12	Цинк	0,093	0,0194	0,01
13	Хром трехвалентный	0,018	0,006	0,07
14	Никель	0,014	0,005	0,01
15	Кадмий	0,00189	0,0002	0,0008
16	Свинец	0,00229	0,0007	0,0008
17	Хлорид-анион	71	67	144,6
18	Сульфат-анион	132	126	100
19	Фосфаты	3	3,5	0,2
20	Сухой остаток	689	669,3	1000
21	Формальдегид	-	-	-
22	Сероводород	0,17	0,001	0
23	Гидросульфид-ион	0,516	0,001	0
24	Сульфид-ион	0	0	0,002
25	Алюминий	-	-	-
26	Марганец	-	-	-
27	Хром шестивалентный	0,005	0,005	0,02
28	Хлороформ	0,0063	0,001	0,005
29	Тетрахлорметан	0,00003	0,0002	0,0007

* НДС действующие в 2014 году, в настоящее время действуют новые НДС

Таблица 2.4.8.2 – Среднегодовые показатели качества сточной воды ДОСК за 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Фактические концентрации веществ, мг/дм ³		НДС*, мг/дм ³
		до очистки	после очистки	
1	ХПК	224	37,4	15
2	БПК _т	121	4,6	3
3	Взвешенные вещества	277	11,5	12
4	Нитрат-анион	0,94	77,8	40
5	Нитрит-анион	0,16	0,24	0,08
6	Аммоний-ион	48	0,9	0,5
7	Нефтепродукты	2,5	0,08	0,05

8	АПАВ	2	0,031	0,5
9	Фенол	0,029	0,0009	0,001
10	Железо	1,3	0,11	0,1
11	Медь	0,026	0,005	0,001
12	Цинк	0,107	0,024	0,01
13	Хром трехвалентный	0,0064	0,006	0,07
14	Никель	0,007	0,004	0,01
15	Кадмий	0,00028	0,0002	0,005
16	Свинец	0,002	0,0007	0,006
17	Хлорид-анион	65	72,3	300
18	Сульфат-анион	202	209,2	100
19	Фосфаты	3,4	2,9	0,2
20	Сухой остаток	780	784,8	1000
21	Формальдегид	0,098	0,025	0,1
22	Сероводород	0,098	0,001	0
23	Гидросульфид-ион	0,79	0,001	0
24	Сульфид-ион	0	0	0,005
25	Алюминий	0,36	0,027	0,04
26	Марганец	0,155	0,034	0,01
27	Хром шестивалентный	0,005	0,007	0,02
28	Хлороформ	0,0048	0,003	0,005
29	Тетрахлорметан	0,00003	0,00002	0,001

* НДС действующие в 2014 году, в настоящее время действуют новые НДС

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Система водоотведения города Уфы оказывает негативное влияние на экологическое состояние окружающей среды.

В сбрасываемых сточных водах превышены предельно допустимые концентрации железа, меди и цинка. Соединения металлов способны сохранять токсичность очень длительное время. Кроме того, доказано, что токсичность металлов и их соединений зависит от температуры водной среды, содержания в воде кислорода, рН, освещенности, жесткости и т.д. Повышение температуры, дефицит кислорода, снижение рН и жесткости воды ведет к усилению токсичного действия металлов для гидробионтов. Многие гидробионты способны накапливать в своих тканях те или иные металлы, причем, способность аккумулировать металлы пропорциональна их концентрации в воде.

Превышена предельно допустимая концентрация по нефтепродуктам. Нефть образует на поверхности воды пленку, препятствуя естественной аэрации и создавая дефицит кислорода. Загрязнение нефтью ведет к порче рыбной продукции, уничтожает места нерестилищ и т.д. В результате водоем теряет способность давать высокую продуктивность ценных промысловых организмов. Под действием нефтяного загрязнения у многих водорослей происходит уменьшение интенсивности фотосинтеза, выживаемости и размножения.

Также негативное воздействие на рыб оказывает превышение в сточных водах иона аммония и сероводорода. Ионы аммония в слабой концентрации для рыб не ядовиты. Отравления аммиак содержащими сточными водами обусловлены присутствием в воде свободного аммиака. Свободный аммиак сильнейший яд для рыб. Сероводород также очень токсичен для рыб. При

наличии в сточных водах сероводорода возникает резкий дефицит кислорода в водоеме.

Требования экологической безопасности, установленные в отношении осадков, выделяемых в процессе очистки сточных вод, определяют необходимость максимального снижения объемов канализационных осадков, способность осадков не выделять вредные продукты разложения при длительном хранении и безопасность осадков по санитарно-микробиологическим показателям.

В реализованной на сегодняшний день технологии обработки осадка требования по стабилизации осадков не выполнены. Также не решен вопрос утилизации осадка путем его депонирования.

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

Анализ финансового состояния организаций водопроводно-канализационного хозяйства города Уфы:

МУП «Уфаводоканал»

Анализ финансового состояния МУП «Уфаводоканал» представлен в п. 2.3.10 Программы, а также в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Анализ финансового состояния ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» представлен в п. 2.3.10 Программы, а также в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ЗАО «Фирма «Мир»

Детальный анализ финансового состояния ЗАО «Фирма «Мир» представлен в п. 2.3.10 Программы, а также в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал

Детальный анализ финансового состояния Екатеринбургского филиала ОАО «Славянка» представлен в п. 2.3.10 Программы, а также в п. 3.3.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО ПП «Промоборудование»

Результирующая оценка финансового состояния ООО ПП «Промоборудование» представлена в таблице 2.4.10.1.

Таблица 2.4.10.1 – Оценка финансового состояния ООО ПП «Промоборудование»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов чистая > 0, %	-23,68	Динамика отрицательная
2	Рентабельность продаж чистая > 0, %	-6,42	Динамика отрицательная
3	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, тысяч рублей	-310,00	Наличие дефицита денежных средств, краткосрочных финансовых вложений
4	Денежные средства, краткосрочные	576,00	Наличие профицита

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
	финансовые вложения, дебиторская задолженность, тысяч рублей		денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, дебиторской задолженности
5	Запасы	-66,00	Наличие дефицита запасов
6	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	1208 > 0	Динамика положительная, стабильная

ООО ПП «Промоборудование» в целом характеризуется как абсолютно независимое с точки зрения финансовой устойчивости предприятие: имеющиеся источники средств на 71,11 % сформированы за счет собственного капитала, наблюдается профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности по отношению к краткосрочным обязательствам. Однако стоит отметить, что наблюдается дефицит имеющихся денежных средств по отношению к кредиторской задолженности, дефицит запасов по отношению к краткосрочным обязательствам, отрицательные показатели рентабельности.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Компания «КРУС»

Результирующая оценка финансового состояния ООО «Компания «КРУС» представлена в таблице 2.4.10.2.

Таблица 2.4.10.2 – Оценка финансового состояния ООО «Компания «КРУС»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	0,08	Динамика положительная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	-0,17	Динамика отрицательная
3	Рентабельность продаж чистая > 0, %	-0,58	Динамика отрицательная
4	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, тысяч рублей	-403738,00	Наличие дефицита
5	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, краткосрочная дебиторская задолженность, тысяч рублей	-322218,00	Наличие дефицита
6	Запасы	-169386,00	Наличие дефицита
7	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	358 355 > 0	Динамика положительная, стабильная

Финансовое состояние в целом характеризуется как кризисное: собственный капитал предприятия отсутствует, имеются непокрытые убытки, наблюдается дефицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности, по результатам 2013-2014 годов деятельность предприятия убыточная.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

Тарифы на водоотведение и транспортировку сточных вод, установленные на территории города Уфы

В таблице 2.4.10.3 представлены действующие на момент разработки Программы тарифы в сфере водоотведения, утвержденные на 2016 год.

Таблица 2.4.10.3 – Тарифы в сфере водоотведения, установленные организациям ВКХ, оказывающим свои услуги на территории города Уфы, на 2016 год

№ п/п	Наименование организации	Вид регулируемой деятельности	Категория потребителя	тариф на 2016 год		Правовое основание (Приказ Государственного Комитета Республики Башкортостан по тарифам)
				с 01.01.2016 год по 30.06.2016 год	с 01.07.2016 год по 31.12.2016 год	
1	МУП «Уфаводоканал»	водоотведение	население (с НДС)	18,44	20,47	№ 803 от 18 декабря 2015 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	15,63	17,35	
2	ОАО «Башнефть-Сервис НПЗ»	водоотведение (сточные воды, отводимые иными абонентами)	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	33,87	38,75	№ 427 от 28 ноября 2014 года
		водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды)	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	9,06	10,01	№ 399 от 26 ноября 2014 года
3	ООО ПП «Промоборудование»	водоотведение	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	160,47	179,43	№ 356 от 25 ноября 2014 года
4	ООО «Компания «КРУС»	водоотведение	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	72,83	75,33	№ 355 от 25 ноября 2014 года
		транспортировка сточных вод	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы "население" (без НДС)	18,81	18,83	№ 354 от 25 ноября 2015 года
5	ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция	водоотведение	население (с НДС)	41,56	47,54	№ 261 от 16 ноября 2015 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	40,29	43,75	
6	ОАО «Уфимский комбинат хлебопродуктов»	водоотведение	население (с НДС)	18,82	149,69	№ 688 от 16 декабря 2015 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	15,95	16,69	
7	ЗАО «Фирма «Мир»	водоотведение	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	37,33	45,92	№ 635 от 15 декабря 2015 года

№ п/п	Наименование организации	Вид регулируемой деятельности	Категория потребителя	тариф на 2016 год		Правовое основание (Приказ Государственного Комитета Республики Башкортостан по тарифам)
				с 01.01.2016 год по 30.06.2016 год	с 01.07.2016 год по 31.12.2016 год	
8	ОАО «Уралсибнефтепровод» (АО «Транснефть-Урал»)	прием и транспортировка сточных вод	население (с НДС)	10,69	10,69	№ 965 от 25 декабря 2014 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	9,06	9,06	
9	ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал	водоотведение	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	23,93	29,74	№ 825 от 17 декабря 2014 года
			население (военный городок № 63 город Уфа)	12,57	18,44	№ 826 от 17 декабря 2014 года
			потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (военный городок № 63 город Уфа)	10,66	15,63	

Тарифы (плата) за подключение к централизованным системам водоотведения

Данные об установленном тарифе на подключение к централизованным системам водоотведения представлены в таблице 2.4.10.4.

Таблица 2.4.10.4 – Данные об установленной плате за подключение к централизованным системам водоотведения

№ п/п	Наименование организации	Тариф на подключение, руб./куб.м. (без НДС)	Правовое основание
1	МУП «Уфаводоканал»	11125	Постановление Администрации городского округа город Уфа РБ от 12 июля 2012 года № 3169

Структура себестоимости производства и транспорта ресурса МУП «Уфаводоканал»

МУП «Уфаводоканал» установлен тариф на водоотведение.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги водоотведения графически представлена на рисунке 2.4.10.1.

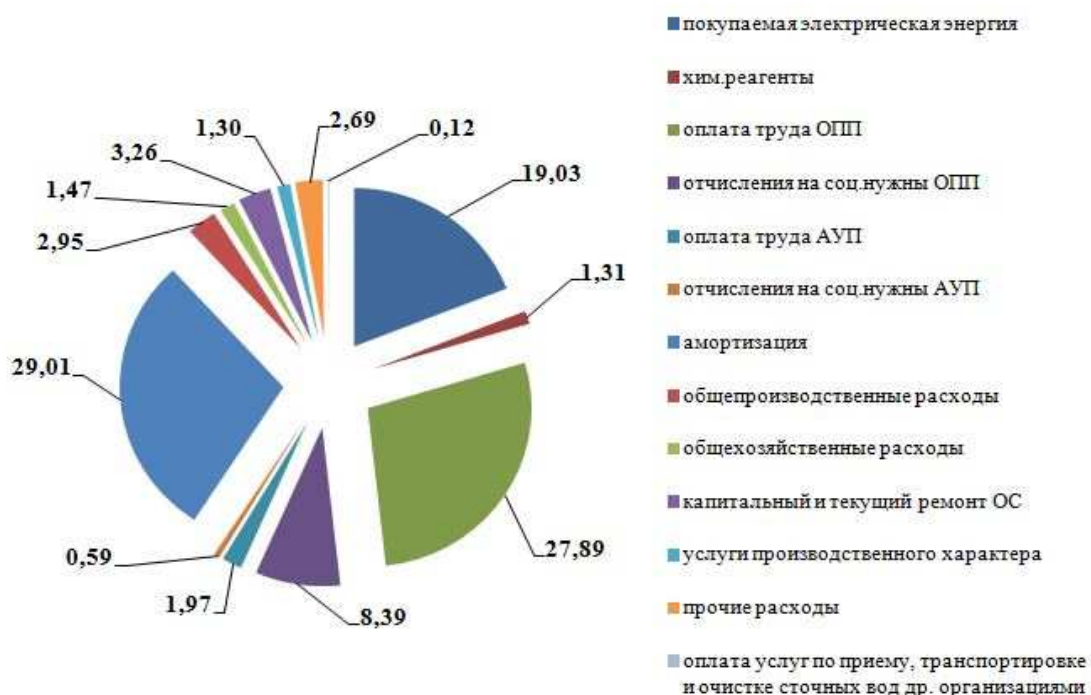


Рисунок 2.4.10.1 Структура себестоимости услуги водоотведения МУП «Уфаводоканал»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги водоотведения занимают расходы на амортизацию (29,01 %), расходы на оплату труда ОПП (27,89 %), расходы на покупаемую электрическую энергию (19,03 %).

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста НВВ в период 2015-2018 годов составит 27,96 %, темп прироста годового объема принимаемых стоков составит 8,88 %. Рост расчетной величины тарифа, предложенного к установлению предприятием, в период 2015-2018 годов составляет 36,45 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» установлены тарифы на водоотведение сточных вод, отводимых иными абонентами, а также на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод.

На рисунке 2.4.10.2 графически представлена фактическая себестоимость услуги водоотведения сточных вод, отводимых иными абонентами, согласно данным 2014 года.

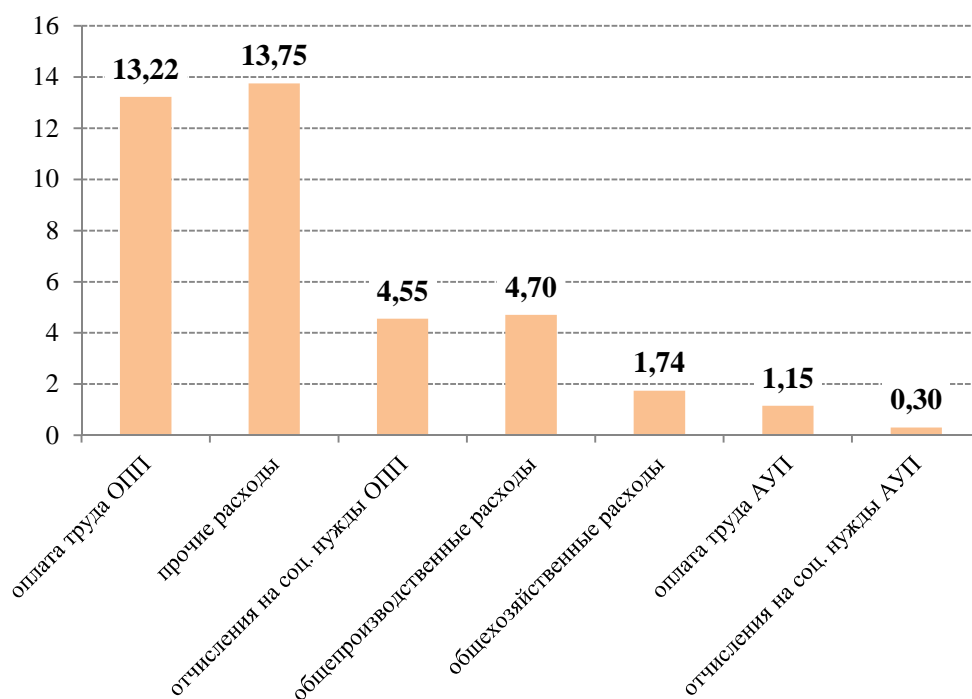


Рисунок 2.4.10.2 Структура себестоимости услуги водоотведения сточных вод, отводимых иными абонентами, ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости услуги водоотведения сточных вод, отводимых иными абонентами, занимают расходы на оплату труда ОПП (13,22 %), прочие расходы (13,75 %), общепроизводственные расходы (4,7 %).

Структура себестоимости услуги водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод по данным 2014 года графически представлена на рисунке 2.4.10.3.

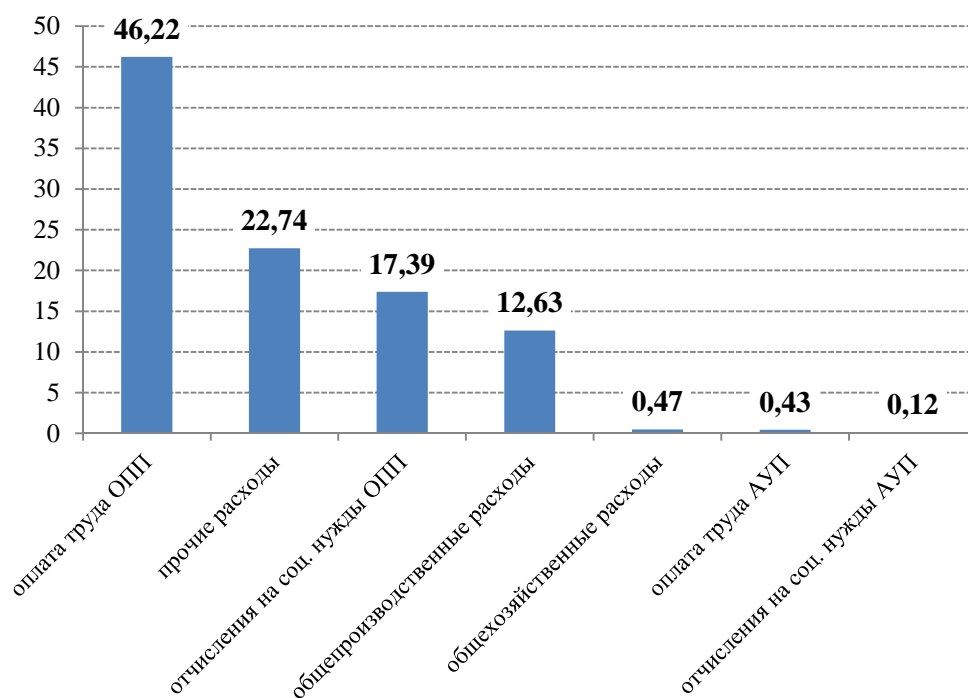


Рисунок 2.4.10.3 Структура себестоимости услуги водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

В структуре себестоимости услуги водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда ОПП (46,22 %), прочие расходы (22,74 %), отчисления на социальные нужды ОПП (17,39 %), общепроизводственные расходы (12,63 %).

Необходимо отметить, что размер цен (тарифов) на 2015 год, установленных ГК РБ по тарифам ниже расчетных величин цен, предложенных предприятием на 2015 год: установленный тариф на водоотведение сточных вод, отводимых иными абонентами, ниже предложенного в среднем на 61,48 %, тариф на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод ниже на 46,72 %.

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста НВВ услуги водоотведения сточных вод, отводимых иными абонентами, в период 2015-2018 годов составит 61,95 %, показатели годового объема принимаемых стоков в период 2015-2018 годов увеличатся на 5,21 %, расчетная величина цен (тарифов) предложена с динамикой снижения (на 23,04 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция установлен тариф на водоотведение.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги водоотведения графически представлена на рисунке 2.4.10.4.

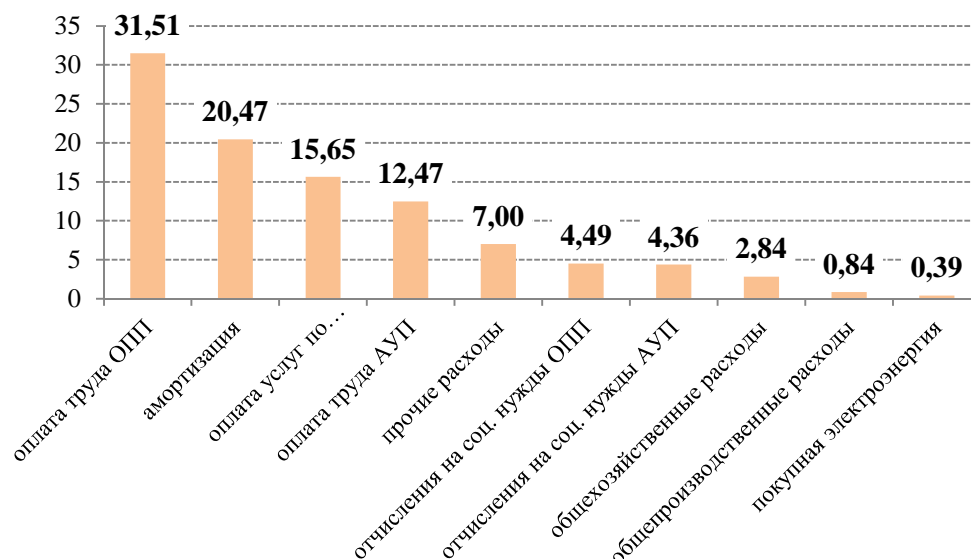


Рисунок 2.4.10.4 Структура себестоимости услуги водоотведения ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги водоотведения занимают расходы на оплату труда ОПП (31,51 %), амортизацию (20,47 %), расходы на оплату услуг по приему, транспортировке, очистке стоков другими организациями (15,65 %).

Предприятием подано предложение об установлении тарифов на период до 2018 года. В соответствии с предложенными показателями темп прироста НВВ в период 2016-2018 годов составит 6,74 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ЗАО «Фирма «Мир»

ЗАО «Фирма «Мир» установлен тариф на водоотведение.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги водоотведения графически представлена на рисунке 2.4.10.5.

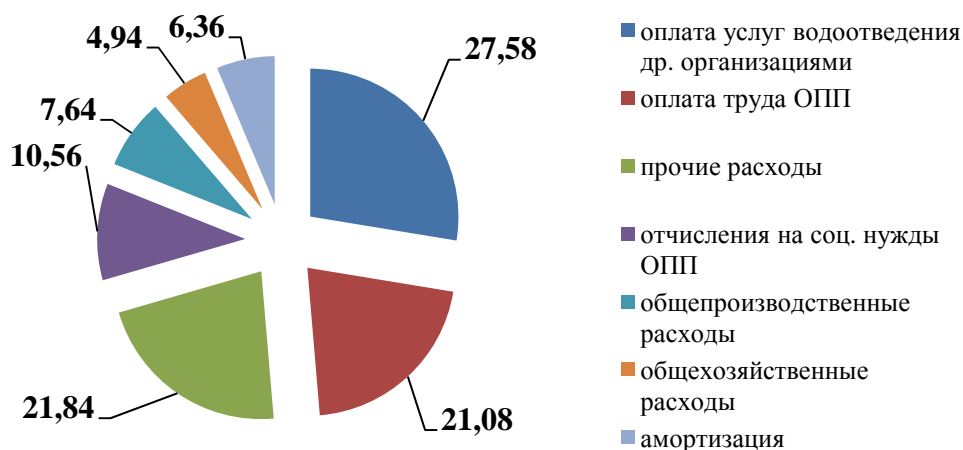


Рисунок 2.4.10.5 Структура себестоимости услуги водоотведения ЗАО «Фирма «Мир»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги водоотведения занимают расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке

сточных вод другими организациями (27,58 %), прочие расходы (21,84 %), расходы на оплату труда ОПП (21,08 %).

В таблице 2.4.10.5 представлены данные по основным тарифным показателям, предложенным предприятием к установлению на 2016 год.

Таблица 2.4.10.5 – Основные тарифные показатели ЗАО «Фирма «Мир» на 2016 год

№ п/п	Показатели*	2016 год	
		с 01.01.2016 года по 30.06.2016 года	с 01.07.2016 года по 31.12.2016 года
1	Выручка от регулируемой деятельности (предложено предприятием), тысяч рублей	1 595,94	1 750,84
2	Годовой объем принимаемых стоков (предложено предприятием), тыс. м ³	55,00	
3	Расчетная величина цен (тарифов), предложенная предприятием, руб./м ³	58,03	63,67
4	Величина установленного ГК РБ тарифа, руб./м ³ (без НДС)	на момент разработки Программы не установлен	

* данные официального портала раскрытия информации ГК РБ по тарифам

Необходимо отметить, что размер цен (тарифов), установленных ГК РБ по тарифам на 2015 год, ниже расчетных величин цен, предложенных предприятием на 2016 год в среднем на 57,25 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «Славянка» Екатеринбургский филиал

Екатеринбургскому филиалу ОАО «Славянка» установлено 2 тарифа на водоотведение, оказываемое:

- Потребителям города Уфы;
- Потребителям военного городка № 63 город Уфа.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги водоотведения графически представлена на рисунке 2.4.10.6.

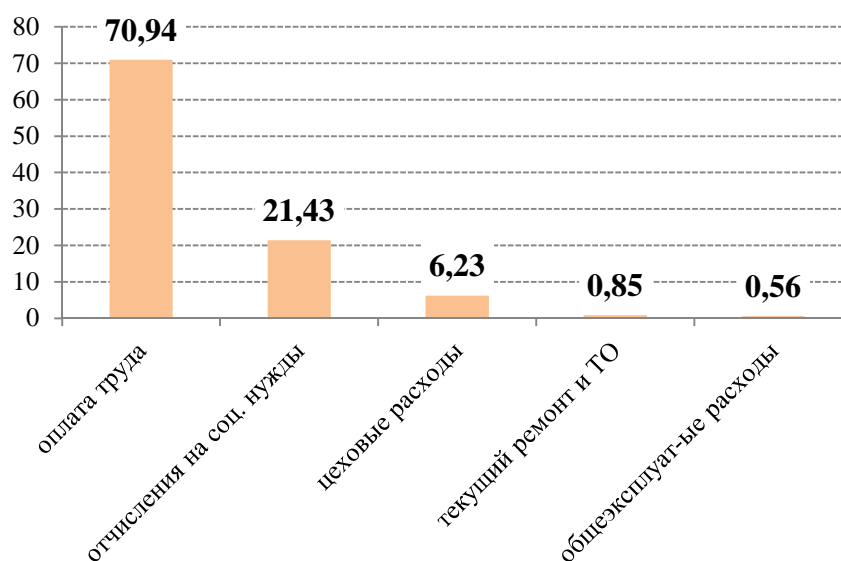


Рисунок 2.4.10.6 Структура себестоимости услуги водоотведения ОАО «Славянка»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги водоотведения занимают расходы на оплату труда (70,94 %), отчисления на социальные нужды (21,43 %), цеховые расходы (6,23 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО ПП «Промоборудование»

ООО ПП «Промоборудование» установлен тариф на водоотведение.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги водоотведения графически представлена на рисунке 2.4.10.7.

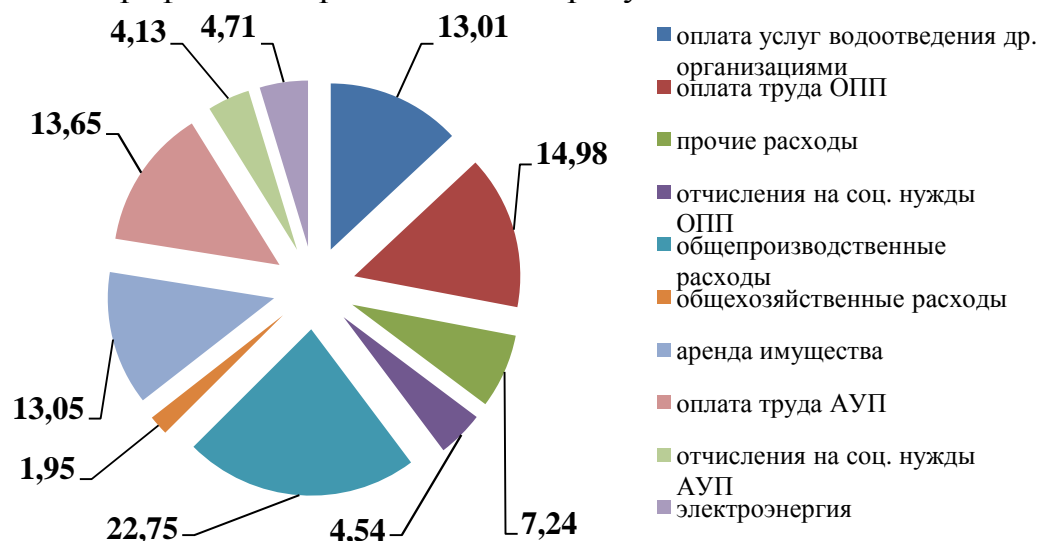


Рисунок 2.4.10.7 Структура себестоимости услуги водоотведения ООО ПП «Промоборудование»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги водоотведения занимают общепроизводственные расходы (22,75 %), оплата труда ОПП (14,98 %), оплата труда АУП (13,65 %), аренда имущества (13,05 %), расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями (13,01 %).

В таблице 2.4.10.6 представлены данные по основным тарифным показателям, предложенным предприятием к установлению на 2016 год.

Таблица 2.4.10.6 – Основные тарифные показатели ООО ПП «Промоборудование» на 2016 год

№ п/п	Показатели*	2016 год	
		с 01.01.2016 года по 30.06.2016 года	с 01.07.2016 года по 31.12.2016 года
1	Выручка от регулируемой деятельности (предложено предприятием), тысяч рублей	6 386,23	
2	Годовой объем принимаемых стоков (предложено предприятием), тыс. м ³	30,85	
3	Расчетная величина цен (тарифов), предложенная предприятием, руб./м ³	207,01	
4	Величина установленного ГК РБ тарифа, руб./м ³ (без НДС)	на момент разработки Программы не установлен	

* данные официального портала раскрытия информации ГК РБ по тарифам

Необходимо отметить, что размер цен (тарифов), установленных ГК РБ по тарифам на 2015 год, ниже расчетных величин цен, предложенных предприятием на 2016 год в среднем на 64,19 %.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ООО «Компания «КРУС»

ООО «Компания «КРУС» установлен тариф на водоотведение, а также тариф на транспортировку сточных вод.

Структура себестоимости услуги водоотведения по данным 2014 года графически представлена на рисунке 2.4.10.8.

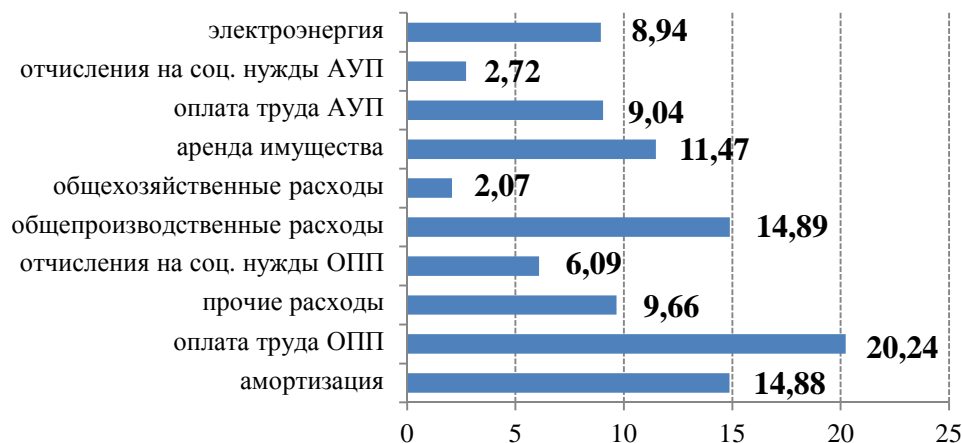


Рисунок 2.4.10.8 Структура себестоимости услуги водоотведения ООО «Компания «КРУС»

В структуре себестоимости услуги водоотведения наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда ОПП (20,24 %), общепроизводственные расходы (14,89 %), амортизация (14,88 %), аренда имущества (11,47 %).

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги транспортировки сточных вод графически представлена на рисунке 2.4.10.9.



Рисунок 2.4.10.9 Структура себестоимости услуги транспортировки сточных вод ООО «Компания «КРУС»

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги транспортировки сточных вод занимают расходы на оплату труда ОПП (30,04 %), амортизация (24,73 %), прочие расходы (18,83 %), аренда имущества (13,01 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

ОАО «Уралсибнефтепровод» (АО «Транснефть-Урал»)

ОАО «Уралсибнефтепровод» установлен тариф на транспортировку сточных вод.

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги транспортировки сточных вод графически представлена на рисунке 2.4.10.10.

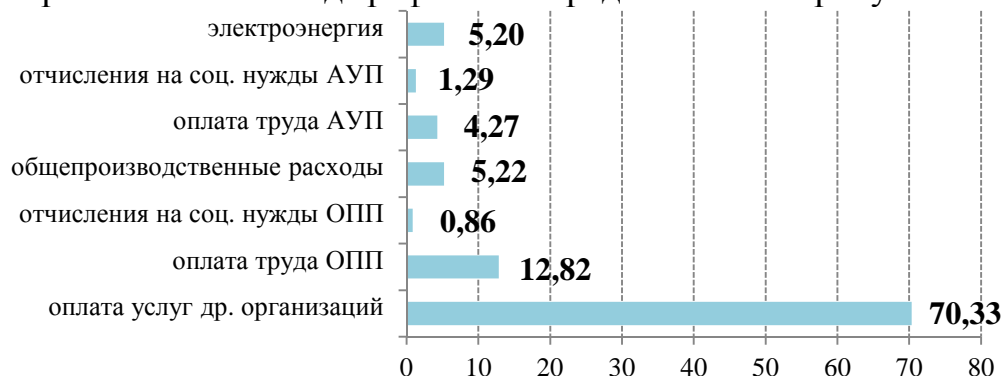


Рисунок 2.4.10.10 Структура себестоимости услуги транспортировки сточных вод ОАО «Уралсибнефтепровод» (АО «Транснефть-Урал»)

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги транспортировки сточных вод занимают расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями (70,33 %), расходы на оплату труда ОПП (12,82 %), общепроизводственные расходы (5,22 %).

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.4.9 Обосновывающих материалов к Программе.

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе

К проблемам системы водоотведения города Уфы относятся:

- отсутствие мощностей по очистке сточных вод для достижения нормативных санитарно-гигиенических и экологических требований;
- отсутствие мощностей стабилизации и депонирования канализационного осадка для подключения новых объектов строительства и обеспечения экологических требований;
- недостаточная мощность насосных станций канализации;
- недостаточная пропускная способность напорных коллекторов;
- износ технологического и энергетического оборудования транспортировки сточных вод, низкий коэффициент полезного действия.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТБО

2.5.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В городском округе город Уфа Республики Башкортостан предоставление услуг по утилизации ТБО осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Специализированное автомобильное хозяйство по уборке города» городского округа город Уфа Республики Башкортостан (далее – МУП «Спецавтохозяйство»).

Информация о правовом основании эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры в части утилизации ТБО представлена в п. 3.5.1 Обосновывающих материалов.

Договоры на оказание услуг заключаются с управляющими компаниями и напрямую с потребителями (организациями и предприятиями). Расчеты за коммунальные ресурсы осуществляются по договорам с потребителями и через единый расчетно-кассовый центр.

2.5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

Основные показатели системы утилизации ТБО города Уфы по состоянию на 01 января 2016 года.

По состоянию на 01 января 2016 года на территории городского округа город Уфа в результате производственной деятельности предприятий образуются значительные объемы токсичных и малотоксичных отходов: более 200 тыс. тонн промышленных отходов складировается ежегодно на территориях предприятий, свыше 30 тысяч тонн нетоксичных отходов вывозится на городской полигон ТБО, расположенный в поселке Новые Черкассы. Отходы жилого сектора собираются на контейнерных площадках и вывозятся мусоровозами согласно утвержденным графикам, характеристика контейнерных площадок приведена в таблице 2.5.2.1, характеристика мусоровозов приведена в таблице 2.5.2.2.

Таблица 2.5.2.1 – Характеристика контейнерных площадок

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Общее количество
1.	Количество контейнерных площадок укомплектованных простыми контейнерами (объемом 0,75 куб.м.) в том числе по	ед.	1535
	жилому сектору	ед.	687
	по предприятиям	ед.	848
2.	Количество простых контейнеров (объемом 0,75 куб.м.) в том числе по	ед.	4604
	жилому сектору	ед.	2478
	по предприятиям	ед.	2126
3.	Количество контейнерных площадок укомплектованных	ед.	669

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Общее количество
	евроконтейнерами (объемом 1,1 куб.м.)		
4.	Количество евроконтейнеров (объемом 1,1 куб.м.) в том числе по	ед.	1931
	жилому сектору	ед.	1502
	по предприятиям	ед.	429
5.	Количество высотных домов	ед.	1330
6.	Количество подъездов с выкатными контейнерами	ед.	3364
7.	Количество подъездов без выкатных контейнеров (погрузка ТКО производится вручную с картонных коробок)	ед.	409

Небольшая часть, около 20 % отходов, утилизируется и перерабатывается предприятиями на месте их образования или передается на другие специализированные организации, имеющих соответствующую технологию переработки и лицензию на этот вид деятельности. Положение с промышленными отходами осложняется отсутствием или недостаточно отлаженной системой сбора, переработки, обезвреживания и захоронения отходов, особенно токсичных. Резервы же свободных площадей для простого захоронения исчерпаны в связи с интенсивной застройкой окраин города Уфы.

С целью решения вопроса сортировки ТБО в Уфе налажена их сортировка и прессовка: с 2003 года запущена линия по сортировке и прессованию ТБО, проектной мощностью 250 тыс. тонн в год, на базе МУП «Спецавтохозяйство». За год на установке прессуется только 6000 тонн отходов. Данная линия принимает отходы с коммерческих организации и предприятий города. Часть территории сортировочной станции используется как мусороперегрузочная станция. Малотоннажные автомобили на базе ЗИЛ, ГАЗ (характеристика мусоровозов приведена в таблице 2.5.2.2) производят разгрузку в склиз воронку бункера-накопителя собранные ТБО. Далее производится загрузка в большегрузные автомобили на базе КАМАЗ с уплотнением и дальнейшим вывозом на полигон Черкаassy.

Таблица 2.5.2.2 – Характеристика мусоровозов

№ п/п	Техническая характеристика мусоровоза	Марка мусоровоза	Марка шасси	Количество техники, единиц	Процент износа, %
1	Боковая загрузка контейнеров объемом 0,75 м ³ (ТБО)	КО 431, КО 440-4, КО 449-12	Зил	54	85
2	Боковая загрузка контейнеров объемом 0,75 м ³ (ТБО)	КО 440-5 КО 440-7 МК – 18 МК – 20 МКМ -35	Камаз Маз	12	55
3	Задняя загрузка контейнеров объемом 1,1 м ³ (ТБО)	КМ 12006 КО 427-72 БМ 7028-12 РГ– 30 ZOELLER	Scania Камаз	15	20
4	Задняя загрузка бункеров объемом 7,5 м ³ (КГО)	КО 440А КО 450 БМ-53229-1	Зил Камаз	13	85
5	Задняя загрузка бункеров объемом 27 и 32 м ³ (КГО)	МАС - 20	Камаз Урал	7	60

Основными производителями крупнотоннажных отходов в городе являются предприятия химической и нефтеперерабатывающей, автотранспортной и машиностроительной отраслей промышленности.

С 2000 года на ОАО «УфаВита» организован пункт сбора, сортировки и прессования промышленных и бытовых отходов, на базе ООО «Вторресурсы» организован сбор одноразовых шприцов, пластиковых бутылок и их переработка; на базе «УМПО» функционирует установка по обезвреживанию смазочно-охлаждающих жидкостей; Государственное (унитарное) предприятие учреждения УЕ-394/13 Главного Управления исполнения наказаний Министерства юстиции Российской Федерации по Республике Башкортостан осуществляет прием и переработку изношенных транспортных шин; организовано производство по переработке одноразовых шприцов на УГП «Электроаппарат» в сантехнические и электротехнические изделия; осуществляется утилизация ртутных ламп Республиканским научно-исследовательским институтом безопасности жизнедеятельности.

Налажена работа по обезвреживанию ртутьсодержащих ламп и приборов в НИИ БЖД (ежегодно более 30 тысяч ламп). Проблемой остается утилизация аккумуляторов от частного автотранспорта.

Для утилизации биологических и инфицированных медицинских отходов МУП «Спецавтохозяйство» используется высокотемпературная печь. Печь полностью соответствует нормативным требованиям охраны окружающей среды. С начала ее эксплуатации утилизировано более 80 тонн биологических отходов. Учитывая высокую эффективность и надежность в эксплуатации данной установки, принято решение о закупке еще одной высокотемпературной печи подобного класса для утилизации отходов от лечебно-профилактических учреждений класса «Б», «В» и «Г».

МУП «УЖХ г. Уфы» совместно с группой компаний «Чистый город» с 2005 года в микрорайонах города организована работа по отдельному сбору следующих видов твердо-бытовых отходов: пластиковые бутылки, стеклобой, макулатура, алюминиевые банки, аккумуляторы, полиэтилен, ПВХ, автошины, шприцы, лом черных металлов. В настоящее время «Чистым городом» на территории районов города Уфы размещено 19 бункеров-накопителей для отдельного сбора бытовых отходов, имеются две производственные базы, расположенные в Северной и Южной частях города, общим объемом переработки отходов потребления свыше 50 000 тонн в год.

Кроме того, с 2012 года МУП «Спецавтохозяйство» проводит работы по отдельному сбору твердых крупногабаритных отходов. На сегодняшний день в Орджоникидзевском, Октябрьском и Демском районах города Уфы установлены 60 единиц сетчатых модулей для сбора ПЭТ-тары объемом 1,5 м³ и более 200 единиц бункеров объемом 7,5 м³ для сбора и транспортировки КГО. Бункера объемом 27 и 32 м³ используются для отдельного сбора отходов в крупных торговых комплексах как Мега, Леруа Мерлен, Магнит, Планета и на строительных объектах. В целях снижения количества поступающих на полигон ТБО отходов на предприятии осуществляется сортировка твердых бытовых отходов. На линии происходит сортировка по видам отходов: картон,

термопленка, пленка (стрейтч), цветная пленка, ПЭТ-тара, алюминиевые банки, стеклорой. Картон и архивная бумага отправляется на переработку в картонно-бумажные комбинаты города Туймазы, города Учалы, города Набережные Челны и города Самара. ПЭТ-бутылки отправляются на перерабатывающие предприятия Российской Федерации. Термопленка, стрейтч-пленка, цветная пленка отправляется на переработку в город Уфа в ООО ТПК «ПрофУпаковка» и другие предприятия республики. Стеклорой отправляется в ООО «Чистый Город» город Уфа, для вагонной поставки на перерабатывающие заводы.

В рамках программы реконструкции полигона ТБО в п. Новые Черкассы компанией «Чистый город» введены в эксплуатацию сооружения с линией по сортировке ТБО мощностью 400 тысяч тонн в год.

МУП Производственный жилищный ремонтно-эксплуатационный трест «Сипайловский», МУП «УЖХ г. Уфы» организован отдельный сбор ТБО (картон, бумага) до 15,4 тысяч тонн в год.

В силу географического расположения и планировки города максимальная дальность транспортировки ТБО достигает 50 км, что приводит к большим транспортным расходам, дополнительным затратам. С этой целью, а также для уменьшения числа машин, работающих на вывозе твердых бытовых отходов на полигон, в Уфе за Южным автовокзалом задействована система перегрузки отходов на мусороперегрузочной станции. Вывоз твердых бытовых отходов осуществляется 8-ю единицами большегрузного автотранспорта. Это позволяет значительно сократить расходы предприятия по вывозу мусора на полигон и уменьшить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта.

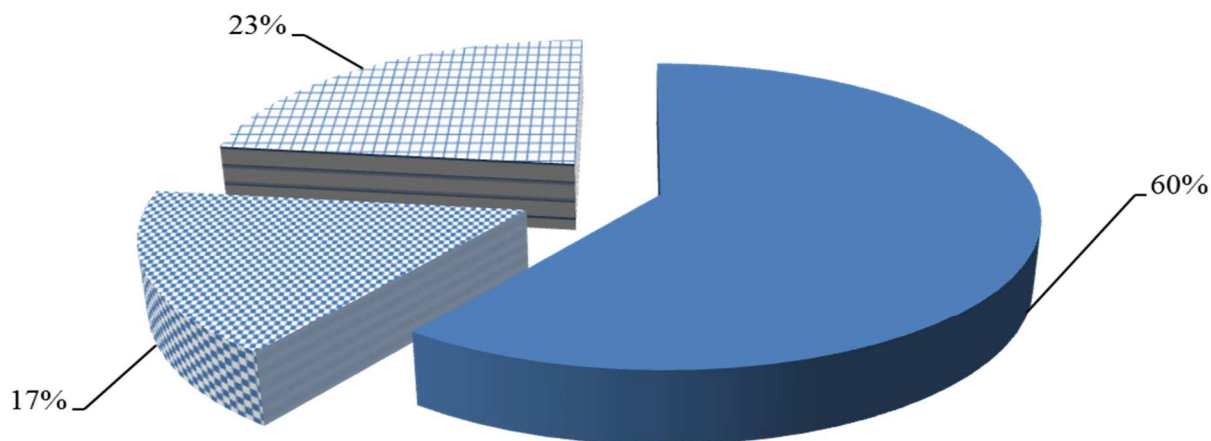
На базе данной мусороперегрузочной станции в 2003 году запущена в эксплуатацию линия по сортировке и прессованию твердых бытовых отходов проектной мощностью 250 тысяч кубометров в год. Достижимая степень уплотнения – в 4 раза. Данная мусоросортировочная станция обеспечивает 25 % объема вывозимого ТБО на полигон с территории города Уфы.

2.5.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Баланс образования ТБО в городе Уфе на период с 2012 – 2014 годов приведен в таблице 2.5.3.1. Структура потребления представлена на рисунке 2.5.3.1.

Таблица 2.5.3.1 – Баланс образования ТБО на территории города Уфы

№ п/п	Показатели	2014 год	
		План	Факт
1	Объем накопленных отходов, тыс. м ³	2459,64	3099,27
2	население	1475,84	1859,56
3	бюджетные организации	418,15	526,87
4	прочие потребители	565,65	712,84
5	Способ утилизации	Размещение	Размещение
6	Количество работников на полигоне (чел.)	56	44



■ Население ▨ Бюджетные организации # Прочие потребители

Рисунок 2.5.3.1 Структура потребления услуг по утилизации ТБО

2.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

На полигоне ТБО введена в эксплуатацию весовая система. В весовой системе используются современные технологии (электронный терминал, тензодатчики).

2.5.5. Зоны действия источников ресурсов

В городе Уфе существует одна зона по утилизации ТБО.

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

По состоянию на 01 июля 2015 года дефицит мощности отсутствует.

Действующий городской полигон ТБО в поселке Черкасы практически исчерпал свои возможности, но проводимая реконструкция, за счет высвобождения ям от нефтешламов позволит продлить срок его эксплуатации. На полигоне накопилось более 35 млн. м³ (по данным Министерства Республики Башкортостан) различных отходов, ежегодно вывозится отходов до 1,8 млн. м³ (560 тыс. тонн) с приростом до 120 тыс. м³ в год, что обусловлено, в первую очередь, развитием торговой сети и появлением различных современных упаковочных материалов для продуктов и товаров потребления.

2.5.7. Надежность работы системы

Одним из основных показателей надежности системы утилизации ТБО является коэффициент заполняемости полигона ТБО. В ходе проведенного анализа заполняемости полигона ТБО было установлено, что по состоянию на 31 декабря 2014 год фактически накоплено 6 154 тыс. м³ при проектной вместимости полигона поселка Новые Черкасы города Уфы 11 300 тыс. м³.

Коэффициент заполняемости полигона составил 54,46 %. Для обеспечения продолжения надежной и безопасной эксплуатации полигона поселка Новые Черкассы на 2015 год запланировано проведение проектных работ по строительству второй очереди полигона ТБО. Перед началом проектных работ, 06 апреля 2015 года было выдано предписание Росприроднадзора № 54/ГЛР об изменении категории земли под полигоном, с категории населенных пунктов на категорию земли промышленности.

2.5.8. Качество поставляемого ресурса

Морфологический состав отходов, поступающих на полигон ТБО в поселка Новые Черкассы:

- лом черных металлов (6,5 %);
- лом цветных металлов (0,2 %);
- бумага, картон (15,9 %);
- текстиль (2,2 %);
- пищевые отходы (42,3 %);
- стекло (3,9 %);
- полиэтилен (4,9 %);
- строительные отходы (5,3 %);
- смет (18,8 %).

Агрономическая ценность отходов определяется содержанием в них питательных элементов (N общий, P₂O₅, K₂O, CaO) и количеством органического вещества. Агрономические характеристики ТБО определяются расчетным методом, основанным на использовании данных морфологического состава отходов, и химических показателей каждой составной части. В таблице усредненные данные по агрономическим показателям в составе ТБО (на сухое вещество). Агрономические характеристики твердых бытовых отходов приведены в таблице 2.5.8.1. Показатели плотности и влажности бытовых отходов приведены в таблице 2.5.8.2.

Таблица 2.5.8.1 – Агрономические характеристики твердых бытовых отходов

Компонент ТБО	Органическое вещество, %	Азот общий N общий, %	Фосфор P ₂ O ₅ , %	Калий K ₂ O, %	Кальций CaO, %
Зима					
Бумага	94,5	0,205	0,2	0,125	0,87
Пищевые отходы	88	2,5	0,62	2,2	3,5
Дерево	97	0,2	0,1	0,2	0,8
Текстиль	97	0,2	0,1	0,2	0,8
Весна					
Бумага	93	0,31	0,41	0,1	0,95
Пищевые отходы	86	2,6	0,6	2	3
Дерево	97	0,2	0,12	0,25	0,8

Компонент ТБО	Органическое вещество, %	Азот общий N общий, %	Фосфор P ₂ O ₅ , %	Калий K ₂ O, %	Кальций CaO, %
Текстиль	93	1	0,2	0,1	0,2
Лето					
Бумага	91	0,41	0,215	0,1	0,515
Пищевые отходы	83	2,4	0,58	2,1	3
Дерево	96	0,2	0,15	0,2	0,8
Текстиль	94	1	0,2	0,1	0,2
Осень					
Бумага	91	0,31	0,2	0,1	0,475
Пищевые отходы	85	2,3	0,6	2,3	4
Дерево	96	0,2	0,13	0,25	0,8
Текстиль	92	1	0,2	0,1	0,2
Среднее значение					
Бумага	92,38	0,31	0,26	0,11	0,70
Пищевые отходы	85,50	2,45	0,60	2,15	3,38
Дерево	96,50	0,20	0,13	0,23	0,80
Текстиль	94,00	0,80	0,18	0,13	0,35

Таблица 2.5.8.2 – Показатели плотности и влажности бытовых отходов

№ п/п	Компонент отходов	Крупная фракция, кг/м ³	Мелкая фракция, кг/м ³
1	Пищевые отходы	-	300-500
2	Пластмасса	40-100	-
3	Металл	150-250	-
4	Стекло	300-400	400-600
5	Бумага, картон	10-20	20-50
6	Пластмасса	10-20	20-30
7	Металл	0,5-1	0,5-1
8	Стекло	0,5-1	0,5-1
9	Отходы из дерева	8-10	10-12
10	Тряпье (ветошь)	10-20	20-50
11	Резина	2-5	2-5

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Полигон ТБО поселка Новые Черкасы является источником вредного воздействия на окружающую среду, вследствие чего деятельность по утилизации ТБО подлежит государственному контролю. Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № 02.БЦ.01.900.М.002038.12.08 от 20 августа 2008 года выданного Федеральной службой в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан) муниципальному унитарному предприятию «Специализированное автомобильное хозяйство по уборке города» городского округа город Уфа, деятельность по сбору, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов 1, 2, 3, 4, 5, А, Б, В, Г классов опасности соответствует государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам. Основанием для признания условий производства соответствующими государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам является экспертное заключение № 1955 от 26 декабря 2008 года ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Башкортостан».

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

Анализ финансового состояния организации, оказывающей деятельность в сфере утилизации ТБО на территории города Уфы.

Проведение анализа финансового состояния, а также анализа структуры тарифов, сопоставление утвержденной структуры тарифов с фактическими показателями финансово-хозяйственной деятельности производится с целью выявления наличия (отсутствия) возможности финансирования части мероприятий настоящей программы за счет собственных средств организации – тарифных источников, прибыли, через привлечение заемных средств и т.д.

Результатирующая оценка финансового состояния МУП «Спецавтохозяйство» представлена в таблице 2.5.10.1.

Таблица 2.5.10.1 – Оценка финансового состояния МУП «Спецавтохозяйство»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию МУП «Спецавтохозяйство»)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	1,05	динамика положительная, стабильная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	0,16	динамика положительная, стабильная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	4,97	динамика положительная, стабильная
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	0,12	динамика положительная, стабильная
5	Профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, тысяч рублей	24 570,00	отсутствие дефицита
6	Профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности, тысяч рублей	49 318,00	отсутствие дефицита
7	Дефицит запасов	-12 246,00	наличие дефицита
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	-	отсутствие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	-	отсутствие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > Уставный капитал (тысяч рублей)	206097 > 40955	динамика положительная, стабильная
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	150077 > 0	динамика положительная, стабильная

Финансовое состояние организации в целом характеризуется как абсолютно независимое от внешних источников, финансово устойчивое предприятие, поскольку соблюдаются все критерии оценки финансового состояния за исключением наличия дефицита запасов.

Основываясь на результатах диагностики финансово-хозяйственной деятельности МУП «Спецавтохозяйство» рекомендуется предусмотреть возможность финансирования части мероприятий в сфере утилизации ТБО за счет средств МУП «Спецавтохозяйство», в частности:

1. За счет установления надбавки к тарифу в рамках разработки и реализации инвестиционной программы, разрабатываемой в последующем на основе настоящей Программы;

2. За счет привлечения кредитных средств на реализацию предлагаемых мероприятий;

3. За счет прибыли от осуществления регулируемого вида деятельности, полученной за предыдущие периоды.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.5.9 Обосновывающих материалов к Программе.

Тарифы на утилизацию ТБО, установленные на территории города Уфы ГК РБ по тарифам утверждены тарифы на утилизацию (захоронение) ТБО, действующие на территории города Уфы для населения и прочих потребителей.

В таблице 2.5.10.2 представлены действующие на момент разработки Программы тарифы в сфере утилизации (захоронения) ТБО, а также тарифы, утвержденные на 2016 год.

Таблица 2.5.10.2 – Тарифы в сфере утилизации ТБО, установленные для МУП «Спецавтохозяйство»

№ п/п	Наименование организации	Категория потребителей	тариф на 2015 год		тариф на 2016 год		Правовое основание (Приказ Государственного Комитета Республики Башкортостан по тарифам)
			с 01.01.2015 года по 30.06.2015 года	с 01.07.2015 года по 31.12.2015 года	с 01.01.2016 года по 30.06.2016 года	с 01.07.2016 года по 31.12.2016 года	
1	МУП «Спецавтохозяйство»	население (с НДС)	31,67	33,38	33,38	35,05	№ 155 от 02 июня 2014 года
		потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС)	26,84	28,29	28,29	29,7	

Структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Фактически сложившаяся в 2014 году структура НВВ услуги утилизации ТБО графически представлена на рисунке 2.5.10.1.

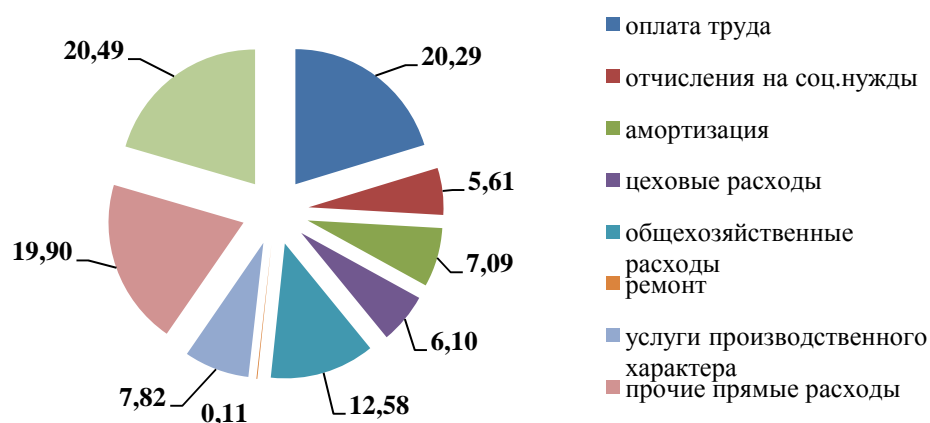


Рисунок 2.5.10.1 Структура НВВ услуги утилизации ТБО

Наибольший удельный вес в себестоимости услуги утилизации ТБО занимают расходы на оплату труда (20,29 %), прочие прямые расходы (19,90 %), общехозяйственные расходы (12,58 %). Доля валовой прибыли составляет 20,49 % в структуре НВВ.

По результатам сравнения фактических расходов МУП «Спецавтохозяйство» за 2014 год с утвержденными в тарифе расходами наблюдается значительный перерасход по таким статьям затрат как «расходы на оплату труда», «отчисления на социальные нужды», «амортизация», «прочие прямые расходы».

В целом уровень НВВ, сложившийся по факту за 2014 год, превышает представленный в тарифном предложении размер НВВ, а также размер НВВ, утвержденный ГК РБ по тарифам в среднем на 25 % (соотношение НВВ, утвержденной ГК РБ по тарифам на 2014 год, на 99,98 % соответствует тарифному предложению МУП «Спецавтохозяйство»).

Кроме того, важно отметить разницу между объемом фактически утилизированных ТБО и утвержденных в тарифе объемов утилизации ТБО, что также отражается на величине тарифов и структуре расходов.

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.5.9 Обосновывающих материалов к Программе.

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе

По результатам инженерно-технического анализа было установлено, что по состоянию на 01 января 2015 года требуется строительство второй очереди полигона ТБО поселка Новые Черкассы.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В городском округе город Уфа поставку газа населению и промышленным потребителям осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Уфа». Природный газ подается на хозяйственно-бытовые, коммунальные нужды, на технологические нужды промышленных и сельскохозяйственных предприятий. Договоры на поставку газа заключаются напрямую с потребителями.

ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» установлены розничные цены на газ, поставляемый населению. Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые поставщиками газа (организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) конечным потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» установлен Федеральной службой по тарифам.

Транспортировку газа по газовым сетям, обслуживание газовых сетей, а также полный комплекс услуг, начиная от выдачи технических условий и заканчивая сдачей газового объекта «под ключ» и его сервисным обслуживанием в процессе эксплуатации, осуществляет ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (филиал в городе Уфе).

Транспортировка природного газа осуществляется по двусторонним договорам: ОАО «Газпром газораспределение Уфа», ООО «Газпром межрегионгаз Уфа».

Федеральной службой по тарифам ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Уфа установлены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

2.6.2. Характеристика системы ресурсоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы)

Основные технические характеристики системы газоснабжения города Уфы по состоянию на 01 января 2016 года

Протяженность газопроводов ОАО «Газпром газораспределение Уфа» (филиал в г. Уфе) 2 568,23 км, в том числе:

- протяженность газопроводов – 2 568,23 км;
- протяженность высокого давления – 421,55 км;
- протяженность среднего давления – 204,2 км;
- протяженность низкого давления – 1 942,48 км;
- число газорегуляторных пунктов – 295 ед.;
- число шкафных газорегуляторных пунктов – 487 ед.;
- количество газифицированных квартир – 336 976 ед.;
- объем реализации газа в год – 3915,2 млн. м. куб.

В настоящее время газоснабжение города Уфы осуществляется от 4-х газораспределительных станций (далее – ГРС), принадлежащих ООО «Газпром трансгаз Уфа»:

1. ГРС «Ново-Александровка»;
2. ГРС «Затон»;
3. ГРС «Уфимская» (ГГРП «Уфа»);
4. ГРС «Шакша».

Дальнейшее снижение давления производится с помощью четырех головных газорегуляторных пунктов (далее - ГГРП):

- ГГРП «Тимашево»;
- ГГРП «Нижегородка»;
- ГГРП «Дема»;
- ГГРП «Шакша».

Газ подается на хозяйственно-бытовые, коммунальные нужды; на технологические нужды промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

Наиболее крупными и социально значимыми объектами газоснабжения являются теплоцентрали: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4; районные котельные; предприятия топливно-энергетического комплекса: «Уфанефтехим», Уфимский нефтеперерабатывающий завод. Распределение потребления газа по категориям потребителей по состоянию на 01 января 2015 года приведено на рисунке 2.6.2.1.

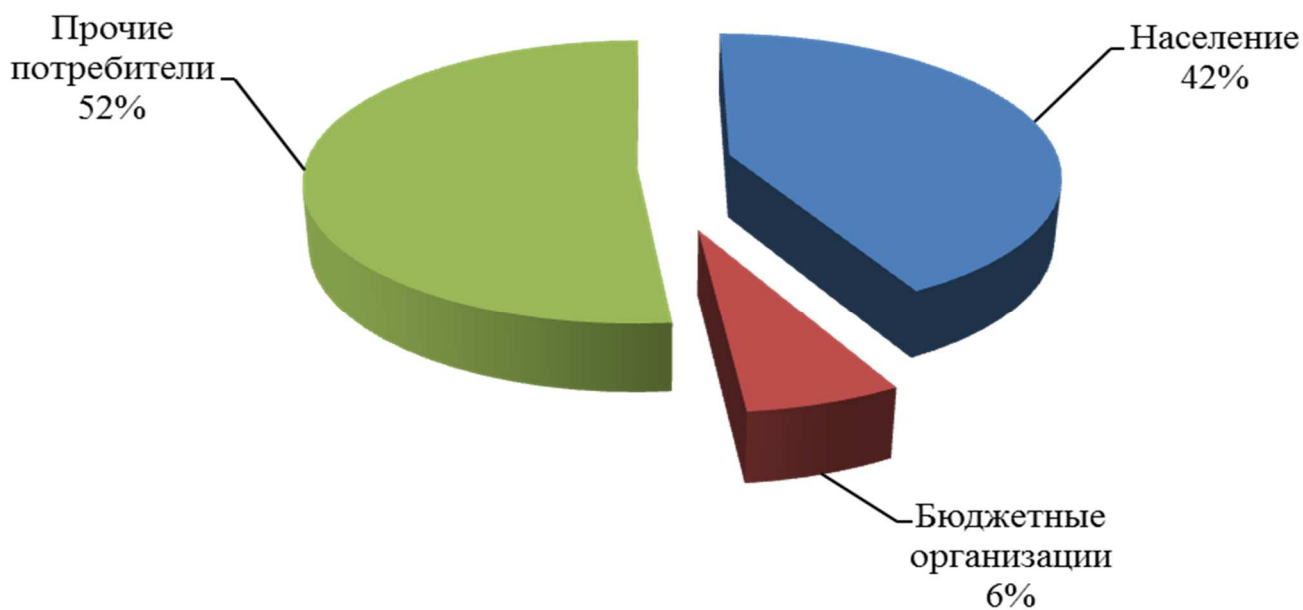


Рисунок 2.6.2.1 Распределение потребления газа по категориям потребителей

В связи со старением существующих газорегуляторных пунктов, необходимо произвести замену на блочные газорегуляторные пункты, что сократит расходы на содержание сооружений и увеличит сроки эксплуатации зданий.

Так же требуется выполнить телемеханизацию газорегуляторных пунктов. Целью телемеханизации является контроль технологических параметров (входное, выходное давление газораспределительного пункта, температура помещения контрольно измерительных приборов и технологии, несанкционированное открытие дверей, срабатывание предохранительного запорного клапана), предотвращение аварийных ситуаций и обнаружение

несанкционированного доступа к объекту газоснабжения. Ежегодно телемеханизации подлежат 10 газорегуляторных пунктов.

Основные характеристики ГРС и ГГРП городского округа город Уфа приведены в таблице 2.6.2.1.

Таблица 2.6.2.1 – Основные характеристики ГРС и ГГРП городского округа город Уфа

№ п/п	Наименование ГРС, ГГРП	Проектная мощность тыс. м ³ /ч	Фактическая мощность тыс. м ³ /ч
1	Ново-Александровка	940	431
2	Затон-2	382	281
3	ГГРП Уфа	160	134,57
4	Шакша	70	37
5	Итого	1522	883,57

2.6.3. Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей)

Баланс транспортировки и реализации газа ОАО «Газпром газораспределение Уфа» потребителям, расположенным на территории города Уфы приведен в таблице 2.6.3.1. Динамика изменения показателей приведена на рисунках 2.6.3.1 и 2.6.3.2.

Таблица 2.6.3.1 – Баланс транспортировки и реализации газа ОАО «Газпром газораспределение Уфа» потребителям, расположенным на территории города Уфы

№ п/п	Показатели, млн. м ³	2012 год	2013 год	2014 год
1	Получено газа	3827,76	3827,05	3921,79
2	Реализовано потребителям	3817,89	3820,65	3915,29
3	Потери, технологические нужды	9,87	6,4	6,5

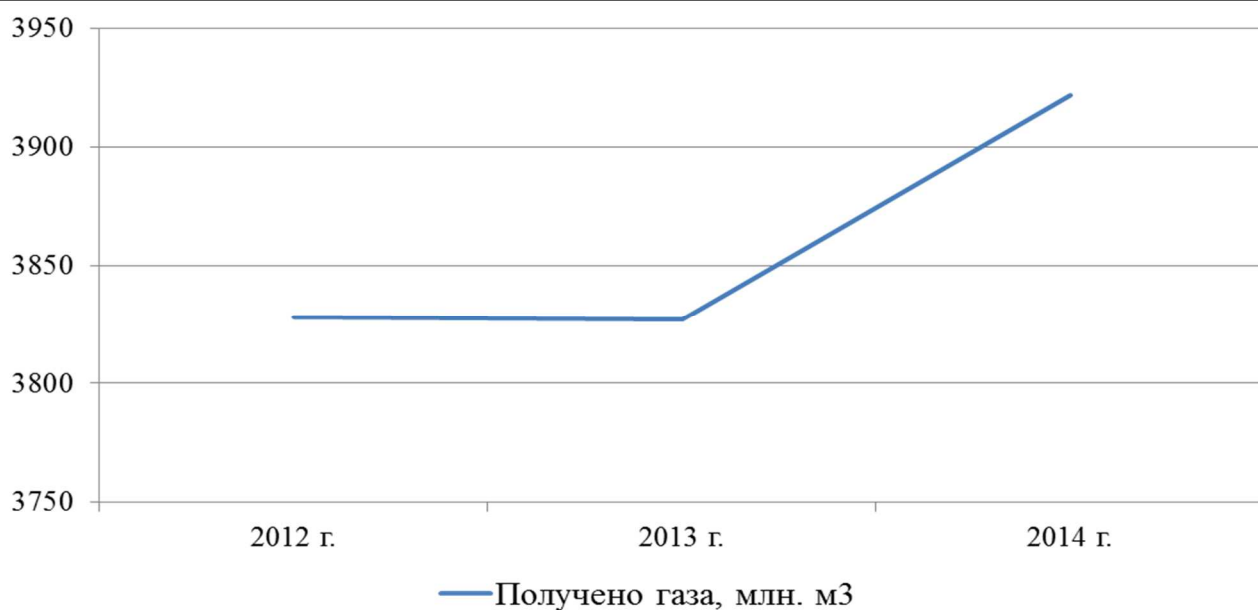


Рисунок 2.6.3.1 Объем полученного в сеть газа за 2012 – 2014 года.

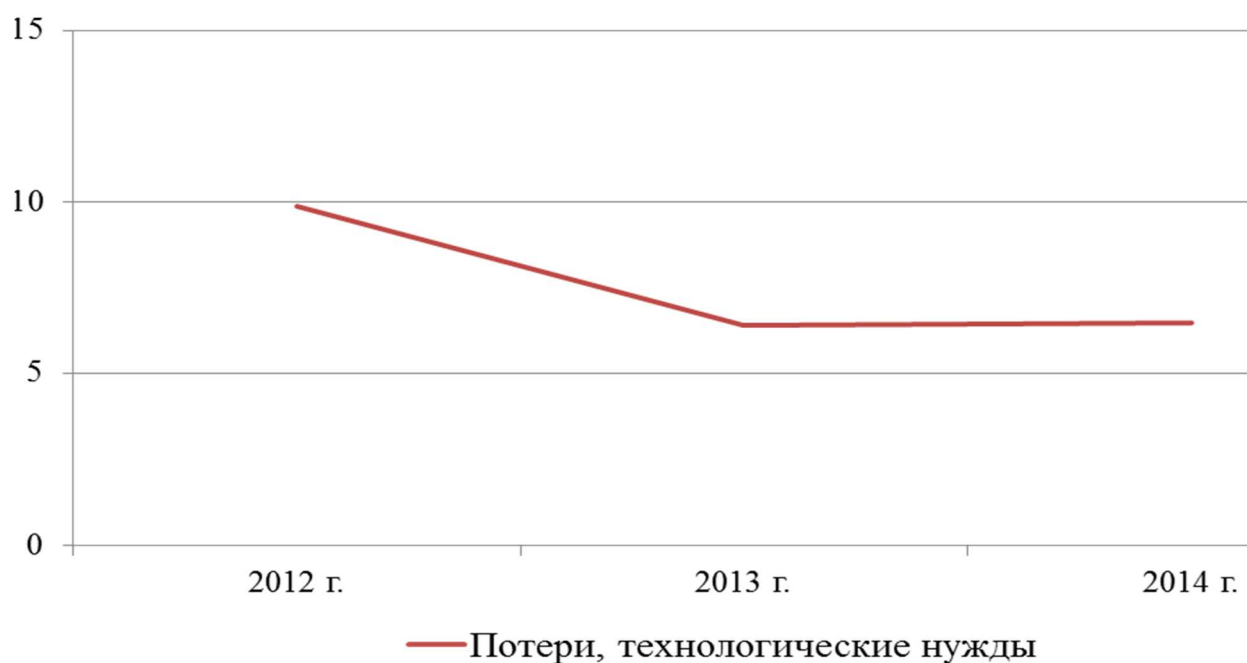


Рисунок 2.6.3.2 Объем потерь и затрат газа на технологические нужды за 2012 – 2014 года, млн. м³

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

По состоянию на 01 января 2016 года доля поставки газа потребителям по приборам учета составляет 100 %. Потребность в установке приборов учета отсутствует.

2.6.5. Зоны действия источников ресурсов

В городе Уфе существует 4 зоны газоснабжения, образованные головными сооружениями системы газоснабжения.

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и городу Уфе в целом

По состоянию на 01 января 2016 года дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется строительство сетей газоснабжения.

2.6.7. Надежность работы системы

За 2014 год на сетях газоснабжения города Уфы было зафиксировано 5938 аварийных заявок. По сравнению с прошлыми годами показатели аварийности снизились на 3 %. Показатели аварийности за 2012 – 2014 года приведены в таблице 2.6.7.1.

Таблица 2.6.7.1 – Показатели аварийности за 2012 – 2014 год

Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год
Количество аварийных заявок, ед.	6091	6134	5938

2.6.8. Качество поставляемого ресурса

Природный газ потребителям подается в соответствии показателями качества, предусмотренным ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Система газоснабжения города Уфы не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

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

Анализ финансового состояния организаций, оказывающих услуги по газоснабжению

ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

Преобладающим видом экономической деятельности ОАО «Газпром газораспределение Уфа» является транспортирование и распределение газообразного топлива по распределительным сетям газоснабжения потребителям (промышленным предприятиям, населению, коммунально-бытовым потребителям). Доля доходов от данного вида деятельности по итогам 2014 года составляет 77,4 %.

Результатирующая оценка финансового состояния ОАО «Газпром газораспределение Уфа» представлена в таблице 2.6.10.1.

Таблица 2.6.10.1 – Оценка финансового состояния ОАО «Газпром газораспределение Уфа»

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
1	Рентабельность активов общая > 0, %	5,91	Динамика положительная
2	Рентабельность активов чистая > 0, %	3,84	Динамика положительная
3	Рентабельность проданных товаров, продукции, работ, услуг > 0, %	7,97	Динамика положительная
4	Рентабельность продаж чистая > 0, %	3,85	Динамика положительная
5	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, тысяч рублей	481287,00	Профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений
6	Денежные средства, краткосрочные финансовые вложения, краткосрочная дебиторская задолженность, тысяч рублей	547586,00	Профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности
7	Запасы	-771905,00	Наличие дефицита запасов
8	Просроченные обязательства, тысяч рублей	2 596	Наличие просроченных обязательств
9	Просроченная дебиторская задолженность, тысяч рублей	25 450	Наличие просроченной дебиторской задолженности
10	Чистые активы > уставный капитал (тысяч рублей)	5 927 499 > 3 511	Динамика положительная, стабильная

№ п/п	Значение показателей в отчетном году (норматив)	Значение показателей в отчетном (2014) году (по предприятию)	Оценка динамики показателей
11	Оборотный капитал > 0 (тысяч рублей)	1 943 659 > 0	Динамика положительная, стабильная

ОАО «Газпром газораспределение Уфа» в целом характеризуется как финансово-устойчивое предприятие: имеющиеся источники средств на 82,76 % сформированы за счет собственного капитала, наблюдается профицит денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности. По результатам 2013-2014 годов деятельность предприятия прибыльная, рентабельная.

Из отрицательных тенденций необходимо отметить имеющийся дефицит запасов (по отношению к краткосрочным обязательствам), наличие и рост просроченной дебиторской и кредиторской задолженности.

Детальные расчеты анализа финансово-хозяйственной деятельности представлены в п. 3.6.9 Обосновывающих материалов к Программе.

Цены (тарифы) в сфере газоснабжения городе Уфа

В таблице 2.6.10.2 представлены данные по розничным ценам на газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» населению Республики Башкортостан.

Таблица 2.6.10.2 – Розничные цены на газ, поставляемый населению Республики Башкортостан

№ п/п	Направление использования газа населением	Единица измерения	Розничные цены на газ, установленные на 2016 год (с учетом НДС)
			Постановление ГКТ РБ от 23 июля 2015 года № 128
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб. за 1 м ³	6,37
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб. за 1 м ³	6,37
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)	руб. за 1 м ³	5,94
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	руб. за 1000 м ³	4896,1
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб. за 1000 м ³	4 896,10

Данные о ценах (тарифах) на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Уфа» представлены в таблице 2.6.10.3.

Таблица 2.6.10.3 – Данные о ценах (тарифах) на услуги по транспортировке газа

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год) с 01 июля 2015 года							
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	Население
295,90	309,37	438,24	644,96	647,62	649,43	715,43	833,22
Для потребителей (объемов газа), отнесенных к другой группе в связи с изменением с 1 января 2009 года походов к отнесению (переходом на отнесение потребителей исходя из объемов потребления газа отдельно по точкам подключения сетей потребителя к газораспределительным сетям)							
в том числе для ранее числившихся в группе с объемом потребления газа свыше 100 млн. м ³		438,24	459,81	483,77	602,93	715,42	
в том числе для ранее числившихся в группе с объемом потребления газа от 10 до 100 млн. куб.м.			631,43	647,62	649,43	715,43	

Фактически сложившаяся в 2014 году структура себестоимости услуги транспортировки газа по газораспределительным сетям, оказываемой ОАО «Газпром газораспределение Уфа», графически представлена на рисунке 2.6.10.1.

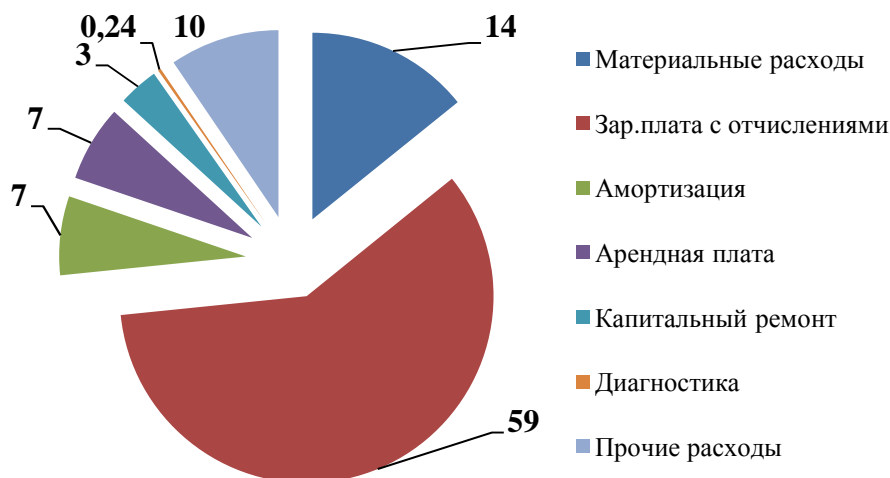


Рисунок 2.6.10.1 Структура себестоимости услуги транспортировки газа по газораспределительным сетям

Наибольший удельный вес в фактических расходах составляют расходы по выплате заработной платы, отчислениям на соц. нужды (59 %), 14 % в общей структуре себестоимости услуги занимают материальные расходы, 10 % прочие расходы.

В соответствии с данными 2014 года фактически расходы ниже планируемых в среднем на 2 – 3 %, за исключением статьи затрат «капитальный ремонт», фактические расходы по которой ниже планируемых на 49 %. Перерасход на 33 % наблюдается по статье затрат «прочие расходы».

Исходные данные для проведения вышеуказанного анализа представлены в п. 3.6.9 Обосновывающих материалов к Программе.

Данные о размере платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» на территории республики Башкортостан представлены в таблице 2.6.10.4.

Таблица 2.6.10.4 – Данные о размере платы за снабженческо-сбытовые услуги

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год) с 01 июля 2015 года							Население
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	
78,25	112,48	143,45	158,61	164,64	166,27	168,72	211,93

Данные о размере платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям на территории Республики Башкортостан, осуществляемое ОАО «Газпром газораспределение Уфа», представлены в таблице 2.6.10.5.

Таблица 2.6.10.5 – Данные о размере платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям, осуществляемое ОАО «Газпром газораспределение Уфа», установленной на 2016 год

№ п/п	Категория потребителей	Размер платы за технологическое присоединение на 2016 год, руб./куб.м.
1	заявители с объемом потребления газа не превышающим 15 куб. метров, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	57297,9 (без НДС)
2	прочие заявители с объемом потребления газа не превышающим 5 куб. метров, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности:	
2.1.	для физических лиц	22919 (с НДС)
2.2.	для юридических лиц	22919 (без НДС)

Данные о размере экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям на территории Республики Башкортостан, осуществляемое ОАО «Газпром газораспределение Уфа», представлены в таблице 2.6.10.6.

Таблица 2.6.10.6 – Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям, установленной на 2016 год

№ п/п	Категория потребителей	Размер экономически обоснованной платы на 2016 год, руб./куб.м.	Правовое основание (Приказ ГК РБ по тарифам)
1	заявители с объемом потребления газа не превышающим 15 куб. метров, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	32028	№325 от 25 ноября 2015 года
2	прочие заявители с объемом потребления газа не превышающим 5 куб. метров, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	32028	

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе

По результатам инженерно-технического анализа были выявлены следующие технологические и технические проблемы:

- Недостаточная надежность участков газопроводов;
- Недостаточный уровень автоматизации газорегуляторного пункта;
- Высокий износ сетей газоснабжения;
- Отсутствие сетей газоснабжения в районах перспективной застройки.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

2.7.1. Анализ утвержденной программы энергоресурсосбережения

В целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в городе Уфе действует Городская целевая программа «Энергосбережение в городе Уфе на 2009 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года», в рамках которой предполагается реализация мероприятий, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов в различных отраслях экономики, бюджетной сфере и жилищно-коммунальном комплексе для обеспечения снижения энергоемкости валового регионального продукта.

Целями городской целевой программы «Энергосбережение в городе Уфе на 2009 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года» являются:

- Реализация 45 % общего потенциала энергосбережения;
- Снижение удельных показателей потребления электрической энергии, тепловой энергии и воды;
- Сокращение потерь энергоресурсов у потребителей;
- Сокращение расхода бюджетных средств на энергоресурсы; снижение объемов потребления энергоресурсов в бюджетной сфере не менее 3 % в год и жилищном фонде не менее 7 % к 2013 году;
- 100 %-й учет всех видов энергоресурсов в жилых домах, бюджетных учреждениях и ресурсоснабжающих организациях;
- Снижение потребляемой мощности;
- Сокращение выбросов продуктов сгорания, в том числе выбросов вредных веществ, за счет сокращения объемов потребления энергоресурсов.

В таблице 2.7.1 приведено распределение получаемых результатов между различными направлениями работ.

Таблица 2.7.1 – Способ реализации потенциала энергосбережения

№ п/п	Потребители	Реализация потенциала энергосбережения (% от общего энергопотребления), за счет:		
		Технических мероприятий	Организационных мероприятий (учет энергоресурсов)	Пропаганды энергосбережения
1	Жилищный фонд	3	1,5	3
2	Социальная сфера	3,5	-	-
3	Муниципальные предприятия	2,5	-	-

Этот перечень мероприятий включен в состав работ в жилищном фонде.

В городской целевой программе «Энергосбережение в городе Уфе на 2009 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года» задействованы все коммунальные и технические системы города. Также выполнен анализ перспективы внедрения нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.

В планах города Уфы согласно данных городской целевой программы «Энергосбережение в городе Уфе на 2009 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года» доведение доли поставки всех коммунальных ресурсов по приборам учета к 2020 году до 100 %.

2.7.2. Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

По состоянию на 01 января 2016 года оснащенность приборами учета энергоресурсов и воды в городском округе город Уфа составляет:

- Для системы теплоснабжения – 78 %.
- Для системы электроснабжения – 98 %.
- Для системы газоснабжения – 100 %.
- Для системы водоснабжения – 100 %.

Необходимо отметить, что в городе Уфе производится учет отходов, поступающих на полигон в поселка Новые Черкасы города Уфы.

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития города Уфы (план развития города Уфы, план прогнозируемой застройки)

Прогноз численности населения

Перспективные данные численности населения города Уфы в соответствии с имеющимися на момент разработки Программы документами стратегического, территориального, экономического планирования представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Прогнозные данные численности населения города Уфы в соответствии с действующими документами стратегического планирования

№ п/п	Показатели	Год разработки документа	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2025 год	2028 год
1	Численность постоянного населения в соответствии с Инвестиционной Стратегией городской округ город Уфа на 2013-2018 год, тысяч человек	2013 год	1086,5	1088	1089,3	1090,3		
2	Численность постоянного населения в соответствии с Генеральным планом городской округ город Уфа, тысяч человек	2006 год	1100				1130	
3	Численность постоянного населения в соответствии со Схемой теплоснабжения городской округ город Уфа, тысяч человек	2015 год						1139

В соответствии с действующими на момент разработки Программы документами стратегического планирования прогнозируется динамика роста численности населения города Уфы.

Генеральный план города Уфы разработан и утвержден в 2006 году, на 1 очередь строительства численность населения прогнозировалась на уровне

1100 тыс. чел., при этом фактическая численность населения города Уфы на начало 2015 года составила 1117,1 тыс. чел., что выше прогнозируемого в Генеральном плане показателя.

Прогноз численности населения, представленный в Схеме теплоснабжения, базируется на прогнозе численности населения, построенном в Генеральном плане.

Прогноз численности населения, представленный в Инвестиционной Стратегии города Уфы на 2013-2018 год также имеет динамику роста численности населения, однако при этом средний прогнозируемый на 2013 – 2018 годы темп прироста ниже фактического и составляет 0,12 %.

Исходя из вышеуказанного, а также в целях использования отчетных данных фактической численности населения при построении прогнозов спроса на коммунальные ресурсы построен актуализированный прогноз численности населения город Уфа на период до 2025 года. Актуализированный прогноз численности населения города Уфы представлен в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 – Прогноз численности населения города Уфы

№ п/п	Показатели	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Численность постоянного населения МО городской округ город Уфа, тыс. чел., в том числе:	1122,5	1128,1	1133,8	1139,6	1145,7	1151,9	1158,3	1164,9	1171,8	1178,8
1.1.	моложе трудоспособного возраста, тыс. чел.	182,7	183,7	184,6	185,5	186,5	187,5	188,6	189,7	190,8	191,9
1.2.	в трудоспособном возрасте, тыс. чел.	707,4	710,9	714,5	718,2	722,1	726,0	730,0	734,2	738,5	742,9
1.3.	старше трудоспособного возраста, тыс. чел.	232,3	233,4	234,6	235,8	237,1	238,4	239,7	241,1	242,5	244,0

Прогнозируемая динамика общей численности населения города Уфы на период до 2025 года графически представлена на рисунке 3.1.1.



Рисунок 3.1.1 Прогноз численности населения города Уфы

Прогнозируется рост численности населения, обусловленный стабильным естественным приростом населения, а также миграционным притоком населения.

Исходные (отчетные) данные, применяемые при построении прогноза численности населения, представлены в п. 1.2 Обосновывающих материалов к Программе.

План развития муниципального образования

План развития муниципального образования определен документами стратегического планирования городского округа город Уфа.

На территории города Уфы приняты следующие документы стратегического развития:

1. Генеральный план муниципального образования городской округ город Уфа

Генеральный план города Уфа был разработан и утвержден (с учетом корректировок) в 2006 году Решением Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан № 14/4 от 04 августа 2006 года.

В целях совершенствования организации работ по регулированию градостроительного и социально-экономического развития города, уточнения основных положений генерального плана городского округа город Уфа Республики Башкортостан Постановлением Главы Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан № 4447 от 10 октября 2012 года принято решение о подготовке проекта генерального плана городского округа город Уфа Республики Башкортостан.

2. Документы социально-экономического развития города Уфы

Решением Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан от 23 декабря 2014 года № 39/3 утверждены основные показатели прогноза социально-экономического развития городского округа город Уфа на 2015 год и на период до 2017 года.

Решением Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан от 26 июня 2013 года № 19/4 утверждена инвестиционная

стратегия городского округа город Уфа Республики Башкортостан на период 2013 – 2018 год.

В настоящее время Администрацией города также ведется активная работа по разработке Стратегии развития города Уфа на перспективу до 2030 года, уже представлена концепция стратегического плана экономического развития.

3. Муниципальные целевые программы развития города Уфы

Перечень действующих на момент разработки Программы муниципальных целевых программ развития муниципального образования городской округ город Уфа представлен в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 – Перечень действующих муниципальных целевых программ развития муниципального образования городской округ город Уфа

№ п/п	Наименование муниципальной программы*	Нормативно-правовой акт об утверждении
1	«Развитие территории городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 16 декабря 2013 года № 6381 (в ред. от 30 декабря 2014 года)
2	«Развитие строительства, реконструкции, капитального ремонта дорог и искусственных сооружений городского округа город Уфа Республики Башкортостан» на 2014-2016 годы	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 16 декабря 2013 года № 6380 (в ред. от 12 декабря 2014 года)
3	«Управление муниципальным имуществом городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 14 мая 2014 года № 1925
4	«Развитие земельных отношений на территории городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 16 декабря 2013 года № 6379 (в ред. от 24 ноября 2014 года)
5	«Развитие системы безопасности, защиты населения и территории городского округа город Уфа Республики Башкортостан от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и иных происшествий»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 16 декабря 2013 года № 6378 (в ред. от 17 ноября 2014 года)
6	«Развитие системы социального обслуживания отдельных категорий населения в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6369 (в ред. от 14 ноября 2014 года)
7	«Развитие молодежной политики в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6370 (в ред. от 16 июня 2015 года)
8	«Пожарная безопасность городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 22 октября 2013 года № 5428 (в ред. от 24 ноября 2014 года)
9	«Развитие жилищно-коммунального хозяйства, транспортного обслуживания и мониторинг состояния среды обитания и здоровья населения городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6376 (в ред. от 21 ноября 2014 года)
10	«Благоустройство городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 04 декабря 2013 года № 6114 (в ред. от 24 ноября 2014 года)
11	«Развитие опеки и попечительства в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 ноября 2013 года № 6368 (в ред. от 17 ноября 2014 года)
12	«Развитие физической культуры и спорта в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6374 (в ред. от 15 мая 2015 года)
13	«Развитие муниципального здравоохранения в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6373 (в ред.

№ п/п	Наименование муниципальной программы*	Нормативно-правовой акт об утверждении
	Башкортостан на 2014 – 2016 годы»	от 01 июня 2015 года)
14	«Развитие культуры и искусства в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6372 (в ред. от 13 апреля 2015 года)
15	«Развитие образования в городском округе город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 13 декабря 2013 года № 6371 (в ред. от 06 апреля 2015 года)
16	«Развитие городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	Постановление Администрации городского округа город Уфа от 16 декабря 2013 года № 6377 (в ред. от 06 мая 2015 года)

*перечень действующих муниципальных программ представлен на официальном сайте Администрации города Уфа. Ссылка на источник <http://ufacity.info/programs/list.php?p=3>

План прогнозируемой застройки

Градостроительная политика в отношении застроенных территорий, нуждающихся в реконструкции и приведении их в соответствие с правовым режимом использования, установленным градостроительным регламентом, в городе Уфе проводится на основе муниципальной адресной программы «Развитие застроенных территорий городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2007 – 2015 годы» (утвержденной решением Совета городской округ город Уфа Республики Башкортостан от 05 июля 2007 года № 25/8).

Для города Уфы актуальна проблема стремительного устаревания пространственной организации города в связи с изменением характера требований к условиям использования его территории, превращающим пространство города в ограничитель будущего развития. Индивидуально-транспортная перенасыщенность, исчерпание ресурсов городского пространства для эффективной коммуникации, размещения новых объектов жилья, бизнеса, торгово-развлекательных, культурных и спортивных центров ограничивают возможности развития многих современных видов деятельности и обеспечения необходимого качества жизни. Изменения, происходящие в современном обществе, поколенческий сдвиг и смена системы ценностей диктуют необходимость трансформации городского пространства, включения в его структуру объектов с принципиально новой организацией, креативных пространств, создающих условия для всесторонней реализации возможностей горожан.

В этой связи в городе Уфе в целях реализации градостроительной политики в отношении развития застроенных территорий и комплексного освоения новых осуществляется подготовка и утверждение документации по планировке территорий. По состоянию на 01 сентября 2015 года разработаны и утверждены более 30 проектов планировок, охватывающих более 60 % территории города. Генеральным планом предусмотрено развитие территорий Уфимского полуострова, Зауфимья, Забелья, включающее:

– Реконструкцию сложившихся микрорайонов, кварталов на Уфимском полуострове (Центральная часть, Черниковка, Проспект Октября, жилые

районы «Инорс», «Нижегородка», завершение строительства микрорайонов «Южный», «Колгуевский», «Урал», «Юрюзань»);

– Освоение новых площадок для строительства на Уфимском полуострове (территории вдоль Проспекта им. Салавата Юлаева, жилые районы «Глумилино», «Кузнецовский Затон»);

– Строительство малоэтажного жилья в юго-восточном направлении на территории Зауфимья на основе существующих населенных пунктов Елкибаево, Федоровка, Самохваловка, Жилино, Зинино-Нагаево;

– Строительство многоэтажного жилья в северо-восточном направлении на территории Зауфимья на основе существующего жилого района Шакша-Южная;

– Строительство малоэтажного жилья и общественных центров в южном направлении вдоль автодороги Уфа-аэропорт;

– Развитие городских территорий в юго-западном направлении на территории Забелья – многоэтажная застройка жилых районов «Затон», «Романовка», «Дема», «Кустаревское озеро».

– Муниципальная политика в области перспективного развития города Уфы направлена на формирование городского пространства, обеспечивающего устойчивое функционирование города в изменившихся демографических, социальных и экономических условиях.

Реализация данной целевой установки может быть обеспечена в рамках следующих направлений и мероприятий, ориентированных на трансформацию городского пространства:

1. Формирование «точек роста» – опорных территорий роста экономики и повышения качества жизни, ориентированных на развитие и поддержку инновационных секторов экономики города.

2. Преодоление дефицита жилья на основе повышения его доступности и расширения масштабов строительства социального жилья.

3. Обеспечение пространственной целостности и функциональной достаточности городского пространства, способствующей удовлетворению потребностей нового времени, повышению качества жизни.

4. Интенсивное повышение инфраструктурного потенциала территории, обусловленное наличием ярко выраженной тенденции исчерпания ресурсов инженерной и транспортной, в том числе телекоммуникационной инфраструктуры, устранение которой будет способствовать не только росту качества жизни населения, но и повышению инвестиционной привлекательности города.

5. Обеспечение архитектурного многообразия городских ландшафтов на основе создания гармоничной архитектурно-пространственной среды, качественного визуального ряда, комплексного благоустройства и озеленения города, формирующих пространство жизнедеятельности человека.

6. Применение принципов эколого-градостроительного планирования, в числе важнейших из которых можно назвать сбалансированное развитие экономики и экологии, развитие экологической инфраструктуры. Учет этих

принципов будет способствовать нивелированию ограничений дальнейшего развития путем снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

В числе приоритетных мероприятий выступают:

– необходимость обновления градостроительной документации, открытой для оперативного мониторинга постоянно меняющейся ситуации при сохранении трендов устойчивого развития города;

– внесение изменений в Генеральный план с учетом интеграции пригородной зоны;

– совершенствование единой автоматизированной информационной системы градостроительной деятельности на территории городского округа в составе общего информационно-телекоммуникационного городского пространства.

Прогнозируемые изменения в промышленности

В целях учета ожидаемых изменений в секторе промышленности при прогнозировании объемов спроса на коммунальные услуги и целевых индикаторов развития сектора ЖКХ и энергетики города Уфы к расчетам приняты данные базового варианта экономического развития, представленного в концепции стратегического плана экономического развития городского округа город Уфа на период до 2030 года.

В соответствии с данным (базовым) вариантом развития к 2030 году показатель объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами прогнозируется на уровне 686020 млн. руб. Графически динамика прогнозируемого показателя представлена на рисунке 3.1.1.

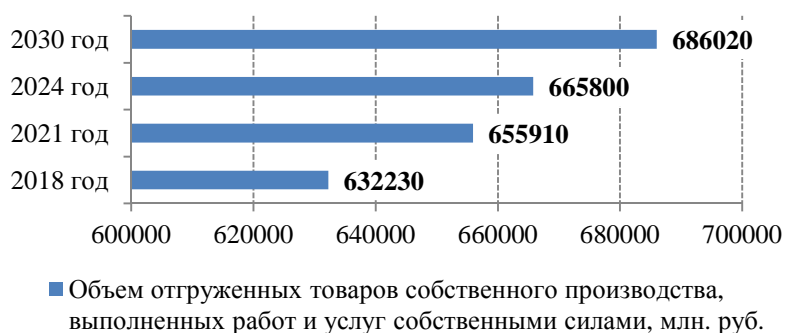


Рисунок 3.1.1 Прогноз объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами на период до 2030 года

Обосновывающий анализ по выбору данного показателя в качестве основополагающего из имеющихся прогнозов развития промышленности представлен в п. 1.3 Обосновывающих материалов к Программе.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.2.1. Прогноз спроса на услуги теплоснабжения

Перспективный баланс услуги теплоснабжения в городе Уфе представлен с учетом прогноза численности населения и прироста подключаемых нагрузок.

Перспективный баланс услуги теплоснабжения по каждому предприятию осуществляющему производство и распределение тепловой энергии приведен в таблицах 3.2.1.1 – 3.2.1.21.

Таблица 3.2.1.1 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «БГК»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	8706,64	8281,68	8240,05	8080,22	7989,21	8315,93	8366,92	8412,96	8507,43	8537,27	8632,17	8680,81
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	8706,64	8281,68	8240,05	8080,22	7989,21	8315,93	8366,92	8412,96	8507,43	8537,27	8632,17	8680,81
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2184,40	2214,03	2218,30	2220,30	2218,70	2243,49	2265,30	2284,42	2321,37	2333,19	2364,56	2384,08
	в горячей воде	Гкал/ч	1482,30	1512,79	1534,56	1617,25	1622,35	1651,90	1676,94	1698,11	1736,38	1749,15	1781,50	1802,42
	в паре	Гкал/ч	702,10	701,24	683,74	603,05	596,35	591,59	588,36	586,31	584,99	584,04	583,06	581,66
6	Многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	2184,40	2214,03	2218,30	2220,30	2218,70	2243,49	2265,30	2284,42	2321,37	2333,19	2364,56	2384,08

Таблица 3.2.1.2 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «БашРТС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	5 200,85	5 084,64	5 182,49	5 138,99	5 208,74	5 610,17	5 721,62	5 822,73	5 922,27	5 998,84	6 133,49	6 216,63
2	население	тыс. Гкал	3 380,56	3 305,02	3 368,62	3 340,34	3 385,68	3 646,61	3 719,06	3 784,78	3 849,48	3 899,25	3 986,77	4 040,81
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	572,09	559,31	570,07	565,29	572,96	617,12	629,38	640,50	651,45	659,87	674,68	683,83
4	прочие потребители	тыс. Гкал	1 248,21	1 220,31	1 243,80	1 233,36	1 250,10	1 346,44	1 373,19	1 397,46	1 421,35	1 439,72	1 472,04	1 491,99
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2 278,69	2 278,69	2 322,49	2 429,53	2 477,54	2 519,42	2 561,93	2 601,24	2 637,05	2 667,57	2 714,22	2 745,78
6	Жилые здания	Гкал/ч	1 481,15	1 481,15	1 509,62	1 579,19	1 610,40	1 637,62	1 665,25	1 690,81	1 714,08	1 733,92	1 764,24	1 784,76
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	250,66	250,66	255,47	267,25	272,53	277,14	281,81	286,14	290,08	293,43	298,56	302,04
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	546,89	546,89	557,40	583,09	594,61	604,66	614,86	624,30	632,89	640,22	651,41	658,99

Таблица 3.2.1.3 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения МУП «УИС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	1845,02	1774,50	1889,19	1790,37	1811,89	1800,41	1789,95	1806,55	1822,10	1841,11	1845,17	1867,41
2	население	тыс. Гкал	1335,42	1284,39	1367,40	1295,88	1311,45	1303,14	1295,57	1307,58	1318,84	1332,60	1335,54	1351,64
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	300,74	289,25	307,95	291,84	295,35	293,47	291,77	294,47	297,01	300,11	300,77	304,40
4	прочие потребители	тыс. Гкал	208,86	200,86	213,84	202,66	205,09	203,79	202,61	204,49	206,25	208,40	208,86	211,38
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	843,55	866,68	906,05	888,14	912,97	925,73	938,24	954,05	973,16	996,63	995,44	1009,64
6	Население	Гкал/ч	610,55	627,30	655,79	642,83	660,80	670,04	679,09	690,53	704,37	721,35	720,49	730,77
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	137,50	141,27	147,69	144,77	148,82	150,90	152,93	155,51	158,63	162,45	162,26	164,57
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	95,49	98,10	102,56	100,53	103,34	104,78	106,20	107,99	110,15	112,81	112,68	114,28

Таблица 3.2.1.4 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ЗАО «Фирма «Мир»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	7,14	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	1,27	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
4	прочие потребители	тыс. Гкал	5,88	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,38	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
6	Население	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	1,31	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	6,07	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55

Таблица 3.2.1.5 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «Фармстандарт УфаВита»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	39,09	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15
2	население	тыс. Гкал	4,20	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	1,15	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
4	прочие потребители	тыс. Гкал	33,73	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	14,80	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
6	Жилые здания	Гкал/ч	1,59	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	12,77	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28

Таблица 3.2.1.6 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	10,88	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
2	население	тыс. Гкал	5,41	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,40	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
6	Жилые здания	Гкал/ч	1,19	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.2.1.7 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения Потребительское общество «Демская торговая база»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	3,69	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	3,69	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,72	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,72	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Таблица 3.2.1.8 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «РенТэк»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	2,70	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	2,70	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Таблица 3.2.1.9 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «Таргин Бурение»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	10,94	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	10,94	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,14	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	2,14	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10

Таблица 3.2.1.10 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	39,21	22,53	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39	153,39
2	население	тыс. Гкал	30,95	14,29	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41	134,41
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
4	прочие потребители	тыс. Гкал	8,26	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	25,20	14,48	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20	36,20
6	Жилые здания	Гкал/ч	19,89	9,18	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	5,31	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30

Таблица 3.2.1.11 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения филиал ОАО «РЭУ» «Казанский»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	2,82	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
2	население	тыс. Гкал	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	2,09	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
4	прочие потребители	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Таблица 3.2.1.12 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Уфа»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11	53,11
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80

Таблица 3.2.1.13 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	90,05	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	90,05	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	19,70	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	19,70	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89	22,89

Таблица 3.2.1.14 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Производство № 1. Теплоноситель – вода														
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	92,29	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	92,29	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50	88,50
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	23,50	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	23,50	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53
Производство № 1. Теплоноситель – пар														
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	640,62	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	640,62	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90	641,90
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	348,40	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	348,40	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10	349,10
Производство № 3. Теплоноситель – вода														
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	18,17	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	18,17	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75

№	Показатель	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	4,50	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	4,50	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Производство № 3. Теплоноситель – пар														
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	5,70	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	5,70	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	11,65	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	11,65	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Производство № 2														
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	44,87	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	44,87	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	8,78	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	8,78	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85

Таблица 3.2.1.15 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО «Энергия»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	148,74	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82
2	население	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	прочие потребители	тыс. Гкал	148,74	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82	79,82
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	29,77	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	29,77	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97

Таблица 3.2.1.16 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ФГУ «Исправительная колония № 3» Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал	6 434	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370	6 370
2	население	Гкал	1 569	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
3	бюджетные организации	Гкал	181	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
4	прочие потребители	Гкал	4 685	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,26	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	в горячей воде	Гкал/ч	1,26	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Множквартирные жилые здания	Гкал/ч	0,31	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,92	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

Таблица 3.2.1.17 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «УКХП» город Уфа

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920	23 920
2	население	Гкал	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240	5 240
3	бюджетные организации	Гкал	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
4	прочие потребители	Гкал	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280	18 280
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
	в горячей воде	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
	в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58

Таблица 3.2.1.18 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ООО УК «Йорт»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450
2	население	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	бюджетные организации	Гкал	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450	18 450
4	прочие потребители	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
	в горячей воде	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
	в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.2.1.19 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ФКУ СИЗО-1 УФСИН России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал	0	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720
2	население	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	бюджетные организации	Гкал	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720
4	прочие потребители	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	в горячей воде	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.2.1.20 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «Уфимское агрегатное производственное объединение»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	Гкал	24 345	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900	20 900
2	население	Гкал	777	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
3	бюджетные организации	Гкал	1 355	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340
4	прочие потребители	Гкал	22 213	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	4,76	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	в горячей воде	Гкал/ч	4,76	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
	в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	4,35	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66

Таблица 3.2.1.21 – Перспективный баланс услуги теплоснабжения ОАО «МТС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	население	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	бюджетные организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	прочие потребители	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
6	Жилые здания	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09

3.2.2. Прогноз спроса на услуги электроснабжения

Перспективный баланс услуги электроснабжения в городе Уфе представлен с учетом прогноза численности населения путем определения приведенного показателя потребления электрической энергии на душу населения с использованием данных о фактическом потреблении за предыдущие периоды предоставленных ООО «ЭСКБ».

В связи с отсутствием данных об изменении потребления электрической энергии в бюджетном секторе и у прочих потребителей, приняты на весь период действия программы объемы потребления на уровне плановых показателей на 2016 год (по данным ООО «ЭСКБ»).

Прогноз спроса электрической энергии на территории города Уфы представлен в таблице 3.2.2.1

Таблица 3.2.3.1 – Перспективный баланс потребления электрической энергии по городу Уфе

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, всего в том числе:	тыс. кВт*ч	2304820,00	2320667,96	2325787,34	2331051,18	2336468,69	2342049,26	2347802,46	2353738,09	2359866,14	2366196,85
2	население	тыс. кВт*ч	996000,00	1011847,96	1016967,34	1022231,18	1027648,69	1033229,26	1038982,46	1044918,09	1051046,14	1057376,85
3	бюджетные организации	тыс. кВт*ч	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00	176000,00
4	прочие потребители	тыс. кВт*ч	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00	1132820,00
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	тыс. кВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Многоквартирные жилые здания	тыс. кВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Объекты бюджетофинансируемых организаций	тыс. кВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Прочие общественно- деловые и промышленные объекты	тыс. кВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Перспективный баланс услуги водоснабжения в городе Уфе представлен с учетом прогноза численности населения и прироста подключаемых нагрузок.

Перспективный баланс услуги водоснабжения по каждому предприятию осуществляющему поставку ресурса приведен в таблицах 3.2.3.1 – 3.2.3.5.

Данный баланс отражает величину ежегодно подключаемой нагрузки и изменение водопотребления в разрезе групп потребителей.

Из таблиц видно, что структура потребления воды к 2025 году кардинально не изменится.

В таблице 3.2.3.1 приведен перспективный баланс услуг водоснабжения МУП «Уфаводоканал». Данные таблицы свидетельствуют о том, что к 2018 году планируется снижение водопотребления на 12,7 %, что связано с результатами от реализации «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Уфаводоканал» на 2015 – 2019 годы». С 2018 года планируется увеличение водопотребления в связи с увеличением численности населения. Итого к 2025 году водопотребления в городе Уфе снизится на 1,4 %.

В таблицах 3.2.3.2 – 3.2.3.5 приведен перспективный баланс услуг водоснабжения ЗАО «Фирма «Мир», ОАО «УКХП» город Уфа, ООО «Башнефть-Сервис НПЗ», ОАО «РЖД». Динамики водопотребления не наблюдается в связи с отсутствием, подключаемых нагрузок и изменений в работе промышленных предприятий.

Перспективный баланс водопотребления для филиала Екатеринбургский ОАО «Славянка» не прогнозировался в связи с прекращением работы предприятия в 2016 году.

Таблица 3.2.3.1 – Перспективный баланс услуги водоснабжения МУП «Уфаводоканал»

МУП «Уфаводоканал»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, в том числе:	тыс. м ³	97995,0	97628,0	91773,0	88611,0	85558,0	86999,3	88482,7	90010,7	91586,0	93211,3	94889,2	96622,7
1.1.	бюджетные организации	тыс. м ³	5168,1	5137,0	4839,0	4693,8	4553,0	4576,6	4600,8	4625,8	4651,6	4678,2	4705,6	4733,9
1.2.	население	тыс. м ³	74385,5	73829,0	68124,0	65107,2	62195,0	63515,4	64874,3	66274,1	67717,3	69206,1	70743,3	72331,3
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	18441,4	18662,0	18810,0	18810,0	18810,0	18907,4	19007,6	19110,8	19217,2	19327,0	19440,3	19557,4
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	17 227,4	17 710,1	18 222,9	18 765,4	19 337,0	20 002,0	20 643,1	21 284,2	21 925,3	22 503,7	23 287,9	24 072,1
2.1.	Бюджетные организации	м ³ /ч	908,5	934,0	961,0	989,6	1019,7	1054,8	1088,6	1122,3	1156,1	1186,6	1227,9	1269,3
2.2.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	13 076,9	13443,3	13832,6	14244,3	14678,3	15183,1	15669,8	16156,4	16643,1	17082,1	17677,4	18272,7
2.3.	Прочие общественно- деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	3 242,0	3332,8	3429,3	3531,4	3639,0	3764,2	3884,8	4005,5	4126,1	4235,0	4382,6	4530,1

Таблица 3.2.3.2 – Перспективный баланс услуги водоснабжения ЗАО «Фирма «Мир»

ЗАО «Фирма «Мир»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, в том числе:	тыс. м ³	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
1.1.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
2.1.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Таблица 3.2.3.3 – Перспективный баланс услуги водоснабжения ОАО «УКХП» город Уфа

ОАО «УКХП» город Уфа														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, в том числе:	тыс. м ³	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
1.1.	бюджетные организации	тыс. м ³	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
1.2.	население	тыс. м ³	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
2.1.	Бюджетные организации	м ³ /ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.2.	Множквартирные жилые здания	м ³ /ч	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3

Таблица 3.2.3.4 – Перспективный баланс услуги водоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, в том числе:	тыс. м ³	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6
1.1.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6	17661,6
1.3.1	питьевая вода	тыс. м ³	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
1.3.2	техническая вода	тыс. м ³	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4	17600,4
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8	6 209,8
2.1.	Бюджетные организации	м ³ /ч	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9	3 104,9
2.2.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1	3 094,1

Таблица 3.2.3.5 – Перспективный баланс услуги водоснабжения ОАО «РЖД»

ОАО «РЖД»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Реализовано потребителям, в том числе:	тыс. м ³	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1	1077,1
1.1.	бюджетные организации	тыс. м ³	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5	915,5
1.2.	население	тыс. м ³	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	189,3	189,5	189,7	189,9	190,0	190,2	190,4	190,6	190,8	190,9	191,1	191,3
2.1.	Бюджетные организации	м ³ /ч	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
2.2.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,9	1,1	1,2	1,4	1,6	1,8	1,9
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4

3.2.4. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Перспективный баланс услуги водоотведения в городе Уфе представлен с учетом прогноза численности населения и прироста подключаемых нагрузок.

Перспективный баланс услуги водоотведения по каждому предприятию осуществляющему поставку ресурса приведен в таблицах 3.2.4.1 – 3.2.4.7.

Данный баланс отражает величину ежегодно подключаемой нагрузки и изменение водопотребления в разрезе групп потребителей.

Данные таблиц свидетельствуют о том, что структура потребления воды к 2025 году кардинально не изменится.

В таблице 3.2.4.1 приведен перспективный баланс услуг водоотведения МУП «Уфаводоканал». В соответствии с данными представленными в таблице к 2025 планируется снижение водоотведения на 0,9 %, что связано со снижением водопотребления.

В таблицах 3.2.4.2 – 3.2.4.7 приведен перспективный баланс услуг водоотведения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ», ЗАО «Фирма «Мир», ООО «Компания «КРУС», ООО ПП «Промоборудование», ОАО «УКХП» город Уфа, ОАО «РЖД». Динамики водоотведения не наблюдается в связи с отсутствием изменения режима водопотребления и изменений в работе промышленных предприятий.

Перспективный баланс водоотведения для филиала Екатеринбургский ОАО «Славянка» не прогнозировался в связи с прекращением работы предприятия в 2016 году.

Таблица 3.2.4.1 – Перспективный баланс услуги водоотведения МУП «Уфаводоканал»

МУП «Уфаводоканал»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	90 859,7	86 585,2	84 862,2	81 955,2	79 156,2	80 572,9	82 030,9	83 532,9	85 081,3	86 678,8	88 328,2	90 032,0
1.1.	население	тыс. м ³	71 263,3	68 162,0	65 361,9	62 603,9	59 949,5	61 269,9	62 628,8	64 028,6	65 471,8	66 960,7	68 497,8	70 085,8
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	5 121,7	4 875,0	4 968,1	4 819,0	4 674,4	4 698,6	4 723,5	4 749,2	4 775,6	4 802,9	4 831,1	4 860,2
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	13 879,6	12 953,0	13 937,1	13 937,1	13 937,1	14 009,2	14 083,4	14 159,9	14 238,8	14 320,1	14 404,1	14 490,9
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2	595,2
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4	15 868,4
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0	12 528,0
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4	900,4
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0	2 440,0

Таблица 3.2.4.2 – Перспективный баланс услуги водоотведения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»

ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3
1.1.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3	22 900,3
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно- деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8	4 025,8

Таблица 3.2.4.3 – Перспективный баланс услуги водоотведения ЗАО «Фирма «Мир»

ЗАО «Фирма «Мир»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
1.1.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
2.1.	Множкквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9

Таблица 3.2.4.4 – Перспективный баланс услуги водоотведения ООО «Компания «КРУС»

ООО «Компания «КРУС»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
1.1.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4

Таблица 3.2.4.5 – Перспективный баланс услуги водоотведения ООО ПП «Промоборудование»

ООО ПП «Промоборудование»														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
1.1.	население	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3

Таблица 3.2.4.6 – Перспективный баланс услуги водоотведения ОАО «УКХП» город Уфа

ОАО «УКХП» город Уфа														
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
1.1.	население	тыс. м ³	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4

Таблица 3.2.4.7 – Перспективный баланс услуги водоотведения ОАО «РЖД»

ОАО «РЖД»														
№	Показатели	Ед. изм.	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем водоотведения, всего в том числе:	тыс. м ³	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5	427,5
1.1.	население	тыс. м ³	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3
1.2.	бюджетные организации	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
1.4.	Принято от других канализаций	тыс. м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1
2.1.	Многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
2.2.	Бюджетные организации	м ³ /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3

3.2.5. Прогноз спроса на услуги утилизации ТБО

Прогноз спроса на услуги утилизации ТБО в городе Уфе представлен в таблице 3.2.5.1.

Таблица 3.2.5.1 – Прогноз спроса на услуги утилизации ТБО в городе Уфе

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем образования ТБО, всего в том числе:	тыс. м ³	3485,00	3534,00	3583,00	3633,00	3684,00	3739,26	3795,36	3852,28	3910,07	3968,13
2	население	тыс. м ³	2091,00	2120,40	2149,80	2179,80	2210,40	2243,56	2277,21	2311,37	2346,04	2380,88
3	бюджетные организации	тыс. м ³	592,45	602,25	612,05	622,05	632,25	643,30	654,52	665,91	677,46	689,08
4	прочие потребители	тыс. м ³	801,55	811,35	821,15	831,15	841,35	852,40	863,62	875,01	886,56	898,18

3.2.6. Прогноз спроса на услуги газоснабжения

Прогноз спроса на услуги газоснабжения в городе Уфе представлен в таблице 3.2.6.1.

Таблица 3.2.6.1 Прогноз спроса на услуги газоснабжения в городе Уфе

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2	Объем потребления газа, всего в том числе:	млн. м ³	4359,96	4806,41	4910,01	5021,54	5078,82	5121,63	5165,43	5205,53	5250,42	5283,47
3	население	млн. м ³	1835,96	1845,36	1854,38	1864,14	1872,44	1880,75	1889,38	1899,02	1908,66	1916,66
4	бюджетные организации	млн. м ³	274,93	278,16	298,44	302,57	307,78	314,04	321,76	321,36	326,02	331,27
5	прочие потребители	млн. м ³	2249,07	2682,89	2757,19	2854,82	2898,60	2926,84	2954,29	2985,14	3015,74	3035,55
6	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	тыс. м ³ /ч	497,71	548,68	560,50	573,23	579,77	584,66	589,66	594,24	599,36	603,14
7	Многоквартирные жилые здания	тыс. м ³ /ч	209,58	210,66	211,69	212,80	213,75	214,70	215,68	216,78	217,88	218,80
8	Бюджетные организации	тыс. м ³ /ч	31,38	31,75	34,07	34,54	35,13	35,85	36,73	36,69	37,22	37,82
9	Прочие общественно- деловые и промышленные объекты	тыс. м ³ /ч	256,74	306,27	314,75	325,89	330,89	334,11	337,25	340,77	344,26	346,52

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

4.1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Целевые показатели развития системы теплоснабжения предприятий города Уфы на период 2016 – 2025 годы приведены в таблицах 4.1.1 – 4.1.19.

Таблица 4.1.1 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «БГК» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.4.	Уровень потерь	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Индекс замены котельного оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Износ системы	%	2,00	2,05	2,10	2,15	2,20	2,25	2,30	2,35	2,40	2,45
2	Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры											
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	74,15	72,33	72,08	72,68	73,17	73,51	74,35	74,49	74,77	74,94
2.2.	Обеспеченность приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Доступность услуги для потребителей											
3.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	2,04	2,65	2,96	3,08	3,30	3,14	3,09	3,04	2,99	2,94
4	Экономическая эффективность деятельности											
4.1.	Эффективность использования топлива	кг/год.т./Гкал	136,84	137,42	137,64	137,56	137,58	137,63	137,68	137,73	137,91	138,01
4.2.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным	ед.	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4.3.	Эффективность использования воды	м³/Гкал	1,20	1,18	1,16	1,14	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
4.4.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным	ед.	2,40	2,36	2,32	2,28	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
4.5.	Эффективность использования электрической энергии	кВт*ч/Гкал	23,54	23,52	23,50	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
4.6.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным	ед.	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
4.7.	Производительность труда	Гкал/чел	15,55	15,25	15,07	15,69	15,79	15,87	16,05	16,11	16,29	16,38

Таблица 4.1.2 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «БашРТС» на период 2016 – 2025 год.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугами											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.4.	Уровень потерь	%	13,87	13,95	13,77	12,95	12,74	12,55	12,38	12,25	12,03	11,89
1.5.	Коэффициент потерь	Гкал/км	1027,77	1021,10	1018,98	1017,50	1014,58	1013,15	1006,59	1004,36	1005,42	1006,12
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.7.	Индекс замены котельного оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Износ системы	%	2,00	2,05	2,10	2,15	2,20	2,25	2,30	2,35	2,40	2,45
1.9.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,12	0,58	0,56	1,04	0,32	0,18	0,86	0,62	0,83	1,44
2	Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры											
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	66,42	68,14	71,18	72,05	73,28	74,57	74,39	75,65	76,66	77,41
2.2.	Обеспеченность приборами учета	%	77,00	81,53	84,46	82,34	84,77	87,47	90,30	93,60	96,13	99,58
3	Доступность услуги для потребителей											
3.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	2,04	2,65	2,96	3,08	3,30	3,14	3,09	3,04	2,99	2,94
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	0,003	0,004	0,001	0,004	0,004	0,002	0,007	0,003	0,000	0,000
4	Экономическая эффективность деятельности											

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
4.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
4.2.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным	ед.	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.3.	Эффективность использования воды	м ³ /Гкал	0,88	0,91	0,89	0,87	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87
4.4.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным	ед.	1,75	1,81	1,79	1,74	1,73	1,72	1,74	1,73	1,73	1,73
4.5.	Эффективность использования электрической энергии	кВт*ч/Гкал	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49
4.6.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным	ед.	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4.7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.8.	Производительность труда	Гкал/чел	36,24	35,94	36,42	39,23	40,01	40,72	41,41	41,95	42,89	43,47

Таблица 4.1.3 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения МУП «УИС» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугами											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.4.	Уровень потерь	%	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
1.5.	Коэффициент потерь	Гкал/км	1297,37	1215,14	1204,97	1194,70	1185,15	1193,51	1201,15	1211,04	1209,99	1213,81
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.7.	Индекс замены котельного оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Износ системы	%	1,00	1,05	1,10	1,15	1,20	1,25	1,30	1,35	1,40	1,45
1.9.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	1,27	1,06	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры											
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	69,26	67,89	69,79	70,77	71,72	72,93	74,39	76,19	76,10	77,18
2.2.	Обеспеченность приборами учета	%	80,00	82,00	83,46	86,51	89,62	91,47	93,41	95,21	97,85	99,59
3	Доступность услуги для потребителей											
3.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	2,04	2,65	2,96	3,08	3,30	3,14	3,09	3,04	2,99	2,94
3.2.	Индекс нового строительства	ед.	0,008	0,012	0,020	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,009
4	Экономическая эффективность деятельности											

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
4.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	151,82	151,82	151,82	154,63	151,82	151,12	149,74	148,42	150,41	150,12
4.2.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным	ед.	0,99	0,99	0,99	1,01	0,99	0,98	0,97	0,97	0,98	0,98
4.3.	Эффективность использования воды	м ³ /Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
4.4.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным	ед.	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
4.5.	Эффективность использования электрической энергии	кВт*ч/Гкал	27,75	28,86	29,33	30,01	30,61	30,86	31,22	31,66	31,55	31,62
4.6.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным	ед.	1,39	1,44	1,47	1,50	1,53	1,54	1,56	1,58	1,58	1,58
4.7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	3,90	3,86	3,78	3,77	3,76	3,75	3,74	3,74	3,72	3,69
4.8.	Производительность труда	Гкал/чел	1,94	1,84	1,86	1,85	1,84	1,85	1,87	1,89	1,89	1,92

Таблица 4.1.4 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «Энергия» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.4.	Уровень потерь	%	2,23	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
1.5.	Коэффициент потерь	Гкал/км	4961,99	4918,13	4874,27	4874,27	4874,27	4874,27	4874,27	4874,27	4874,27	4874,27
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/км	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32
2.2.	Производительность труда	Гкал/чел	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26

Таблица 4.1.5 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ЗАО «Фирма «Мир» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57	167,57

Таблица 4.1.6 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ОАО «Фармстандарт УфаВита» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05	165,05

Таблица 4.1.7 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32	186,32

Таблица 4.1.8 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения Потребительское общество «Демская торговая база» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41

Таблица 4.1.9 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «РенТэк» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.1.10 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ОАО «Уфимский хлопчатобумажный комбинат» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.4.	Уровень потерь	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры											
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	41,89	43,88	45,86	47,88	49,90	51,92	53,94	55,96	57,62	58,77
2.2.	Обеспеченность приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Экономическая эффективность деятельности											
3.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70

Таблица 4.1.11 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения Филиал ОАО «РЭУ» «Казанский» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68	176,68

Таблица 4.1.12 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Уфа» на период 2016 – 2025 годы

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75

Таблица 4.1.13 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00

Таблица 4.1.14 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО «Башнефть-Сервис НПЗ» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

Таблица 4.1.15 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ФГУ «Исправительная колония № 3» Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний России на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	164,98	137,42	137,64	137,56	137,58	137,63	137,68	137,73	137,91	138,01

Таблица 4.1.16 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ОАО «УКХП» город Уфа на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06	160,06
2	расход условного топлива	тыс. т. ут.	1130,97	1113,77	1103,07	1147,31	1154,54	1161,28	1174,69	1179,22	1193,90	1201,43

Таблица 4.1.17 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ООО УК «Йорт» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91	170,91

Таблица 4.1.18 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ФКУ СИЗО-1 УФСИН России на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35	172,35

Таблица 4.1.19 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения ОАО «Уфимское агрегатное производственное объединение» на период 2016 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	Экономическая эффективность деятельности											
2.1.	Эффективность использования топлива	кг.у.т./Гкал	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52	170,52

4.2. Целевые показатели развития системы электроснабжения

Результатами реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения города Уфы являются:

- обеспечение бесперебойной подачи электрической энергии потребителя;
- обеспечение энергосбережения и повышения уровня автоматизации;
- обеспечение возможности подключения новых объектов к системе электроснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

В связи с отсутствием исчерпывающей информации о существующем составе и состоянии системы электроснабжения города Уфы, не представляется возможности провести анализ и выполнить расчет целевых показателей развития системы электроснабжения города Уфы.

4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения города Уфы являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Целевые показатели развития системы водоснабжения МУП «Уфаводоканал» на период 2014 – 2025 год приведены в таблице 4.3.1.

Целевые показатели для организаций ЗАО «Фирма «Мир», ОАО «УКХП» город Уфа, ООО «Башнефть-Сервис НПЗ», ОАО «РЖД» не рассчитывались в связи с отсутствием запланированных мероприятий по развитию системы водоснабжения до 2025 года.

Таблица 4.3.1 – Целевые показатели развития системы водоснабжения МУП «Уфаводоканал» на период 2014-2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Показатели качества питьевой воды											
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения											
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
2.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Продолжительность поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2.4.	Уровень потерь	%	22,02	21,89	21,71	20,58	20,27	20,05	19,89	19,56	19,23	19,03
2.5.	Доля объема воды, недопоставленной потребителям в результате аварий и повреждений	(% от среднемесячного полезного отпуска воды)	22,02	21,89	21,71	20,58	20,27	20,05	19,89	19,56	19,23	19,03
2.6.	Коэффициент потерь	м³/км	11775,78	11302,92	10823,75	10433,23	10451,28	10418,92	10418,60	10403,14	10373,62	10427,77
2.8.	Индекс замены сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	59,46	60,69	163,01	89,29	58,14	0,00
2.9.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	74,31	74,31	74,31	74,31	73,75	72,50	71,44	70,94	70,54	70,37
2.10.	Индекс нового строительства	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,004	0,003	0,001	0,000
2.11.	Удельное водопотребление	м³/чел в месяц	6,95	6,82	6,25	5,94	5,64	5,72	5,81	5,89	5,98	6,07
3	Показатели эффективности использования ресурсов											

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть	%	5,51	5,71	5,91	5,81	5,72	5,62	5,52	5,43	5,33	5,24
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78
3.3.	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м ³	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00	2576,00
3.4.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	90,60	90,90	91,20	91,50	91,60	91,90	92,20	92,60	93,00	93,30
3.5.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,36	0,41	0,49	0,49	0,50	0,51	0,48	0,48	0,48	0,49

4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

Целевые показатели развития системы водоотведения МУП «Уфаводоканал» на период 2014 – 2025 год приведены в таблице 4.4.1.

Целевые показатели для организаций ООО «Башнефть-Сервис НПЗ», ЗАО «Фирма «Мир», ООО «Компания «КРУС», ООО ПП «Промоборудование», ОАО «УКХП» город Уфа, ОАО «РЖД» не рассчитывались в связи с отсутствием запланированных мероприятий по развитию системы водоотведения до 2025 года.

Таблица 4.4.1 – Целевые показатели развития системы водоотведения МУП «Уфаводоканал» на период 2014 – 2025 год

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели очистки сточных вод											
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения											
2.1.	Удельное количество аварий и засоров в год в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Продолжительность поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2.4.	Индекс замены оборудования замена сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	40,70	47,87	35,35	42,27	99,14	16,85
2.6.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	52,76	52,37	51,95	51,56	50,72	49,44	48,21	46,97	45,73	45,25
2.7.	Индекс нового строительства	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
2.8.	Удельное водоотведение	м ³ /чел в месяц	6,66	6,29	6,00	5,71	5,44	5,52	5,61	5,69	5,78	5,87
3.	Эффективность использования ресурсов											
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод и транспортировке, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	1,03	1,01	0,99	0,97	0,94	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92
3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,42	0,53	0,73	0,87	1,01	1,16	1,18	1,19	1,20	1,21

4.5. Целевые показатели развития системы утилизации ТБО

Результатами реализации мероприятий по развитию систем утилизации ТБО:

- улучшение экологической обстановки в городе Уфе;
- обеспечение перспективного спроса на услуги по утилизации ТБО.

Целевые показатели развития системы утилизации ТБО города Уфы приведены в таблице 4.5.1

Таблица 4.5.1 – Целевые показатели развития системы утилизации ТБО

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Объем реализации товаров и услуг	м ³	2459,64	2496,53	2533,98	2571,99	2610,57	2649,73	2689,48	2729,82	2770,77	2811,91
1.2.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
1.4.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
1.5.	Обеспечение инструментального контроля	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
1.6.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/день	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.7.	Коэффициент пожароустойчивости объектов от пожаров	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.8.	Коэффициент заполняемости полигона	%	76,23	53,17	65,30	77,61	90,11	102,79	115,66	128,73	141,99	155,45
1.9	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

4.6. Целевые показатели развития системы газоснабжения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем газоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию систем газоснабжения по частям.

Целевые показатели развития системы газоснабжения приведены в таблице 4.6.1.

Таблица 4.6.1 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Надежность (бесперебойность) снабжения услугой											
1.1.	Аварийность системы	ед./км	1,54	1,53	1,51	1,49	1,47	1,46	1,44	1,43	1,42	1,41
1.2.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел	2355,90	2312,82	2270,07	2227,64	2185,53	2143,74	2102,25	2061,06	2020,17	1979,59
1.3.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
1.4.	Уровень потерь	%	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
1.5.	Коэффициент потерь	м ³ /км	0,0012	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.7.	Индекс замены оборудования	%	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.8.	Износ системы	%	55,56	57,78	60,00	62,22	64,44	66,67	68,89	71,11	73,33	75,56
1.9.	Удельный вес сетей газоснабжения, нуждающихся в замене	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры											
2.1.	Обеспеченность приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Доступность услуги для потребителей											
3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге	%	68,41	68,56	68,72	68,88	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05	69,05
3.2.	Доля расходов на оплату услуги газоснабжения, используемого в целях отопления, в совокупном доходе населения	%	3,79	3,70	3,74	3,79	3,84	3,88	3,89	3,90	3,91	3,91
3.3.	Индекс нового строительства	ед.	0,000	0,000	0,003	0,009	0,005	0,002	0,002	0	0	0
3.4.	Удельное газопотребление	тыс.м ³ /чел	2,39	2,39	2,38	2,37	2,37	2,36	2,35	2,34	2,34	2,33

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Программы инвестиционных проектов системы электроснабжения представлены в таблице 5.1.1. – 5.1.4.

Таблица 5.1.1 – Программа инвестиционных проектов системы электроснабжения ООО «Башкирэнерго» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Цель проекта	Технические параметры, МВт/км/МВА	ИТОГО КАП, ВЛОЖЕНИЙ, тыс., руб.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжением новых объектов капитального строительства													
1.1.	Проект № 1. Развитие источников электроснабжения. Реконструкция ПС с заменой трансформаторов на большую мощность для обеспечения подключения потребителей		ВСЕГО	412128	0	11000	186000	160290	54838	0	0	0	0	0
1.1.1.	Замена трансформаторов 110 кВ на ПС Дежнево	Обеспечение подключения потребителей	80 МВА	98500		5500	93000							
1.1.2.	Замена трансформаторов 110 кВ на ПС Северная	Обеспечение подключения потребителей	80 МВА	98500		5500	93000							
1.1.3.	Замена трансформаторов 110 кВ на ПС Дружба	Обеспечение подключения потребителей	80 МВА	93000				93000						
1.1.4.	Замена трансформаторов 110 кВ на ПС Булгаково на 2х16 МВА	Обеспечение подключения потребителей	32 МВА	64000				64000						
1.1.5.	Замена трансформаторов на Прибельск 110/35/10 на 2х16	Обеспечение подключения потребителей	32 МВА	16960				960	16000					
1.1.6.	Замена трансформаторов на Бабиково 110/35/10 на 2х25	Обеспечение подключения потребителей	50 МВА	23638				1338	22300					
1.1.7.	Замена трансформаторов на Покровка 110/35/10 на 2х16	Обеспечение подключения потребителей	32 МВА	17530				992	16538					
2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения													
2.1.	Проект № 1. Развитие источников электроснабжения. Техническое перевооружение и реконструкция		ВСЕГО	4797007	1078000	647000	852007	444000	444000	444000	444000	444000	0	0
2.1.1.	Комплексная реконструкция объектов электроснабжения	Повышение качества и надежности электроснабжения		3552000	444000	444000	444000	444000	444000	444000	444000	444000		
2.1.2.	Строительство ПС «Кустаревская» с трансформаторами 2х40 МВА (город Уфа)	Повышение качества и надежности электроснабжения	80 МВА	58000	58000									
2.1.3.	Строительство ПС 110/10 кВ «Кузнецовский Затон» с трансформаторами 2х25 МВА	Повышение качества и надежности электроснабжения	50 МВА	285000		185000	100000							

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Цель проекта	Технические параметры, МВт/км/МВА	ИТОГО КАП, ВЛОЖЕНИЙ, тыс., руб.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2.1.4.	Строительство ПС 110 кВ Зорге	Повышение качества и надежности электроснабжения	80 МВА	326007		18000	308007							
2.1.5.	Строительство ПС 110 кВ «Гвардейская» (завод деревообработки мкр. Шакша)	Повышение качества и надежности электроснабжения	126 МВА	576000	576000									
2.2.	Проект № 2. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Строительство сетей электроснабжения		ВСЕГО	986114	60000	211574	118	0	131815	11107	327967	243533	0	0
2.2.1.	Строительство ВЛ 110 кВ от ПС «Уфа-Южная» до ПС «Гвардейская» (завод деревообработки мкр. Шакша)	Повышение надежности электроснабжения	27 км	60000	60000									
2.2.2.	Строительство отпайки на ПС «Кузнецовский Затон» от ВЛ 110 кВ город Уфа	Повышение надежности электроснабжения	8 км	211567		211567								
2.2.3.	ВЛ 110 кВ ПУТЭЦ-СПП	Повышение надежности электроснабжения		391500							147967	243533		
2.2.4.	Двухцепная ВЛ 110 кВ Затон-Кустаревская с расширением ПС Затон и Кустаревская	Повышение надежности электроснабжения	13 км	325400					18400	307000				
2.2.5.	Заходы одной цепи ВЛ 110 кВ Дема-Нурлино на ПС 220 кВ Демская (Романовка)	Повышение надежности электроснабжения	0,7 км	8500						500	8000			
2.2.6.	Заходы двух цепей ВЛ 110 кВ Дема-Уфимская ТЭЦ-4 на ПС 220 кВ Демская (Романовка)	Повышение надежности электроснабжения	0,5 км	12700						700	12000			
2.2.7.	Двухцепная ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Демская (Романовка) до ПС 110 кВ Миловка и Курасково	Повышение надежности электроснабжения	15 км	169600						9600	160000			
2.2.8.	Строительство 2 цепи ВЛ-110кВ Равтау-Зуяково-Ассы	Повышение надежности электроснабжения	19 км	113415					113415					
2.2.9.	Строительство отпайки от Глумилино-Краснодонская 3,4 на ПС 110 кВ Зорге	Повышение надежности электроснабжения	0,5 км	125000		7000	118000							
	Развитие системы электроснабжения ГО город Уфа в рамках мероприятий, реализуемых ООО «Башкирэнерго»		ИТОГО	6626817	1138000	876567	1156007	604290	630653	761800	771967	687533	0	0

Таблица 5.1.2 – Программа инвестиционных проектов системы электроснабжения ООО «Энергия плюс» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Цель проекта	Технические параметры, МВт/км/МВА	ИТОГО КАП, ВЛОЖЕНИЙ, тыс., руб.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения													
1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Реконструкция сетей электроснабжения городской округ город Уфа		ВСЕГО	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТЭЦ-4 до ЦРП-2	Повышение надежности электроснабжения	9 км	4488	1122	1122	1122	1122						
	Развитие системы электроснабжения город Уфа в рамках мероприятий, реализуемых ООО «Энергия плюс»		ИТОГО	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.1.3 – Программа инвестиционных проектов систем электроснабжения ООО «Энергостройсервис» 2016 – 2025
ГОД

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Цель проекта	Технические параметры, МВт/км/ МВА	ИТОГО КАП, ВЛОЖЕНИЙ, тыс., руб.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения строительства													
1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Реконструкция сетей электроснабжения город Уфа		ВСЕГО	1598	1598	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	Замена кабельной линии 6 кВ от ТП-7168 до ТП-7263	Повышение надежности электроснабжения	0,33 км	1598	1598									
2.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности													
2.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Обеспечение учета потребляемой энергии		ВСЕГО	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.	Установка приборов учета, а границе балансовой принадлежности сетей и потребителей по участкам сетей ВЛИ 0,4 кВ с. Нагаево	Повышение эффективности использования электрической энергии	54	814	814									
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий, реализуемых ООО «Энергостройсервис»		ИТОГО	2412	2412	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.1.4 – Программа инвестиционных проектов систем электроснабжения ГАУ РНТИК «Баштехинформ» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Цель проекта	Технические параметры, МВт/км/МВА	ИТОГО КАП, ВЛОЖЕНИЙ, тыс., руб.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения строительства													
1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Внедрение системы автоматизации распределения электроэнергии		ВСЕГО	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	Отпайка ВЛ-10 кВ Ф-27 «Шакша-Р» до ТП-4092 н. п. Князево (Установка реклоузера)	Повышение надежности электроснабжения	1	1698	1698									
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий, реализуемых ГАУ РНТИК «Баштехинформ»		ИТОГО	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5.2.Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении
Программы инвестиционных проектов системы теплоснабжения
представлены в таблицах 5.2.1. – 5.2.4 и в Приложении 2.

Таблица 5.2.1 – Программа инвестиционных проектов системы теплоснабжения ООО «Башкирская генерирующая компания» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства												
1.1	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		9 855 040	7 484 569	2 370 470	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Завершение строительства ПГУ ТЭЦ-5	-	9 855 040	7 484 569	2 370 470	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Итого		9 855 040	7 484 569	2 370 470	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения												
4	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		928 807	248 392	176 569	154 470	346 348	3 027	0	0	0	0	0
4.1	Реконструкция конденсационного оборудования ТА-8	Замена латунных трубок на наружных половинах конденсатора ТА-8	14 464	0	14 464	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	Модернизация системы управления газового оборудования	Модернизация системы управления газового оборудования ПК ст. № 9	10 817	10 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	Проведение технической модернизации ГКУ EGSI-S-370/1800 WA (2 инспекции)	Проведение технической модернизации ГКУ EGSI-S-370/1800 WA (2 инспекции) ТЭЦ-2	2 416	2 416	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
4.4	Техпервооружение химической лаборатории на предочистке ХЦ	Техпервооружение химической лаборатории на предочистке ХЦ	1 711	1 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	Модернизация котельного агрегата	Модернизация котельного агрегата БКЗ-320-140ГМ ПК-10 с заменой ширмового пароперегревателя	9 494	0	0	9 494	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6	Модернизация котельного агрегата	Модернизация котельного агрегата БКЗ-320-140ГМ ПК-9 с заменой боковых панелей экранов	10 166	10 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.7	Модернизация подсистем АР, ТЗ, ДУ, системы вибромониторинга и контроля мех.величин, ИИС паровой турбины ПТ-65/75-130/13 ст. № 4	Модернизация подсистем АР, ТЗ, ДУ, системы вибромониторинга и контроля мех.величин, ИИС паровой турбины ПТ-65/75-130/13 ст. № 4 с модернизацией щита управления с применением микропроцессорной техники на базе типового решения	12 703	12 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.8	Модернизация котельного агрегата	Модернизация котельного агрегата БКЗ-320-140 ГМ ст.№10 с заменой предвыходных микроблоков пароперегревателя	17 764	0	0	17 764	0	0	0	0	0	0	0	0
4.9	Модернизация котельного агрегата	Модернизация котельного агрегата БКЗ-320-140ГМ ПК-12 с заменой ширмового пароперегревателя	11 572	0	11 572	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.10	Модернизация подсистем АР, ТЗ и ДУ, и ИИС паровой турбины Т-110/120-130 ст. № 8	Модернизация подсистем АР, ТЗ и ДУ, и ИИС паровой турбины Т-110/120-130 ст.№8 с модернизацией щита управления с применением микропроцессорной техники на базе типового решения	14 005	0	14 005	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.11	Проведение технической модернизации уровней «В, А, С, А, В, А» ГТУ SGT-800	Проведение технической модернизации уровней «В, А, С, А, В, А» ГТУ SGT-800	485 763	126 979	7 195	2 214	346 348	3 027	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
4.12	Реконструкция береговой насосной станции	Реконструкция береговой насосной станции	21 118	19 900	1 218	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.13	Модернизация тепловой схемы Уфимской ТЭЦ-3	Модернизация тепловой схемы Уфимской ТЭЦ-3 с установкой паровинтовой машины	43 775	769	43 005	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.14	Разработка проекта модернизации горелочных устройств паровых котлов ТП-230-2	Разработка проекта модернизации горелочных устройств паровых котлов ТП-230-2	2 253	2 253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15	Модернизация трубопровода декремнизованной воды № 2	Модернизация трубопровода декремнизованной воды № 2	4 742	4 742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.16	Модернизация электролизера СЭУ-4М на водородную установку	Модернизация электролизера СЭУ-4М на водородную установку	8 223	8 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.17	Внедрение системы КАИУС безопасности для ТЭЦ-3	Внедрение системы КАИУС безопасности для ТЭЦ-3	6 975	6 975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.18	Разработка проекта комплекса ИТСО для ТЭЦ-3	Разработка проекта комплекса ИТСО для ТЭЦ-3	5 825	5 825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.19	Перевод управления оборудованием БСД с ЩУ ГТУ-1 на БВД с заменой средств измерений	Перевод управления оборудованием БСД с ЩУ ГТУ-1 на БВД с заменой средств измерений	10 238	10 238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.20	Модернизация регуляторов температуры перегретого пара ПК-14,16 на ТЭЦ-4	Модернизация регуляторов температуры перегретого пара ПК-14, 16	1 336	0	1 336	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
4.21	Модернизация ПК-12 с заменой ШПП I, II ступени ТЭЦ-4	Модернизация ПК 12 с заменой ШПП I, II ступени	21 290	21 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.22	Модернизация КПП I, II ступени ПК-16 ТЭЦ-4	Модернизация КПП I, II ступени ПК-16	55 850	0	55 850	0	0	0	0	0	0	0	0
4.23	Модернизация КПП II ступени ПК-13 ТЭЦ-4	Модернизация КПП II ступени ПК-13	27 925	0	27 925	0	0	0	0	0	0	0	0
4.24	Модернизация системы управления ГПА «Красноульск»	Модернизация системы управления ГПА «Красноульск»	3 383	3 383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.25	Модернизация ПК ст. № 14	Модернизация ПК ст. № 14 с заменой ШПП 1 и 2 ступени	28 937	0	0	28 937	0	0	0	0	0	0	0
4.26	Модернизация КПП I, II ступени ПК-11	Модернизация КПП I, II ступени ПК-11	58 371	0	0	58 371	0	0	0	0	0	0	0
4.27	Модернизация КПП II ступени ПК-8	Модернизация КПП II ступени ПК-8	31 156	0	0	31 156	0	0	0	0	0	0	0
4.28	Разработка проекта комплекса ИТСО для ТЭЦ-4 (площадка ТЭЦ-1) (проект)	Разработка проекта комплекса ИТСО для ТЭЦ-4 (площадка ТЭЦ-1) (проект)	6 535	0	0	6 535	0	0	0	0	0	0	0
5	Итого		928 807	248 392	176 569	154 470	346 348	3 027	0	0	0	0	0
6	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения												
7	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		45 997	29 834	8 553	7 609	0	0	0	0	0	0	0
7.1	Повторное использование промывочных вод механических фильтров ТЭЦ-2	-	2 508	2 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
7.2	Внедрение системы автоматического регулирования	Внедрение САР ПК БКЗ 320-140/ГМ ст. № 9 на базе микропроцессорного контроллера TREI-5B-05 по типовому проекту ТЭЦ-2	3 951	3 951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3	Установка частотно-регулируемого привода на насосное оборудование	Установка ЧРП на ПНОВ-2,4	863	863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4	Тренажер с динамическими компьютерными мнемосхемами основного технологического оборудования, соответствующих тепловой схеме ТЭЦ	Установка тренажера с динамическими компьютерными мнемосхемами основного технологического оборудования, соответствующих тепловой схеме ТЭЦ	16 490	12 092	4 397	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.5	Приобретение лабораторной мебели на рабочие места персонала ПХАЛ	Приобретение лабораторной мебели на рабочие места персонала ПХАЛ	1 886	1 886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.6	Внедрение системы автоматического регулирования	Внедрение САР ПК-6 на базе микропроцессорного контроллера TREI-5B-05 по типовому проекту	4 156	0	4 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.7	Модернизация системы автоматического регулирования на ТЭЦ-4	Модернизация САР ПК-16	688	688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.8	Приобретение лабораторной мебели (столы для титрования, столы-мойки) на рабочие места аппаратчиков ХЦ	Приобретение лабораторной мебели (столы для титрования, столы-мойки) на рабочие места аппаратчиков ХЦ	392	392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
7.9	Приобретение газоанализаторов на рабочее место лаборанта по газу ПХАЛ	Приобретение газоанализаторов на рабочее место лаборанта по газу ПХАЛ	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.10	Приобретение иономеров и весов на рабочие места персонала производственной химико-аналитической лаборатории	Приобретение иономеров и весов на рабочие места персонала производственной химико-аналитической лаборатории	190	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.11	Приобретение приборов «МАРК» на рабочие места лаборантов ПХАЛ	Приобретение приборов «МАРК» на рабочие места лаборантов ПХАЛ	444	444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.12	Монтаж узла учета сточных вод площадки ТЭЦ-1 после шламонакопителя	Монтаж узла учета сточных вод площадки ТЭЦ-1 после шламонакопителя	883	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.13	Приобретение хроматографа для нужд ПХАЛ	Приобретение хроматографа для нужд ПХАЛ	1 842	1 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.14	Приобретение лабораторной мебели для нужд ПХАЛ	Приобретение лабораторной мебели для нужд ПХАЛ	1 175	1 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.15	Приобретение лабораторных приборов для нужд ОХАК	Приобретение лабораторных приборов для нужд ОХАК	1 861	1 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.16	Приобретение лабораторных приборов для нужд ЦЭЛОП	Приобретение лабораторных приборов для нужд ЦЭЛОП	919	919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
7.17	Внедрение системы КАИУС безопасности для ТЭЦ-4 (площадка ТЭЦ-1) (проект)	Внедрение системы КАИУС безопасности для ТЭЦ-4 (площадка ТЭЦ-1)	7 609	0	0	7 609	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Итого		45 997	29 834	8 553	7 609	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Итого по всем проектам		10 829 843	7 762 795	2 555 593	162 080	346 348	3 027	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.2.2 – Программа инвестиционных проектов системы теплоснабжения ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства												
1	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		812 359	193 131	319 750	299 478	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Строительство котельной «Глумилино»	Строительство котельной «Глумилино»	812 359	193 131	319 750	299 478	0	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей		2 020 402	191 739	276 711	412 238	252 196	146 264	277 282	285 186	178 786	0	0
2.1	Строительство трубопроводов ТС котельной 44 до мкр. 8 (Затон Восточный)	Строительство трубопроводов ТС котельной 44 до мкр. 8 (Затон Восточный). 2Ду=500, L=1462 м	107 408	0	107 408	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство трубопроводов Затон восточный м/р 8	Строительство трубопроводов Затон восточный м/р 8 2Ду=400, L=200 м	12 176	0	0	12 176	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Строительство трубопроводов Затон восточный мкр. 5	Строительство трубопроводов Затон восточный мкр. 5 2Ду=500, L=700 м	106 175	0	0	106 175	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Строительство трубопроводов Затон восточный м/р 1 – 4	Строительство трубопроводов Затон восточный м/р 1 – 4 2Ду=500, L=1300 м	106 176	0	0	0	0	0	53 088	53 088	0	0	0
2.5	Строительство трубопроводов 2Ду=500 мм на Миловку	Строительство трубопроводов 2Ду=500 мм на Миловку, L=3433 м	318 624	0	0	212 692	105 932	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство трубопроводов 2Ду=500 мм до Романовки	Строительство трубопроводов 2Ду=500 мм до Романовки, L=6100 м	472 940	0	0	0	0	0	157 647	157 647	157 647	0	0
2.7	Ответвление от ТМ2 (Миловка – Романовка)	Ответвление от ТМ2 (Миловка – Романовка)	111 900	0	0	0	0	0	66 547	24 214	21 139	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	2Ду=500 мм	2Ду=500мм, L=717 м											
2.8	Перемышка от Дема 8 до Романовки 2Ду=500 мм	Перемышка от Дема 8 до Романовки 2Ду=500 мм, L=3063 м	292 528	0	0	0	146 264	146 264	0	0	0	0	0
2.9	Строительство тепломагистральной от ПГУ ТЭЦ-5 до котельного цеха 14/38 (ул. Летчиков 1/1) 2Ду=800 мм (3 этапа)	Строительство тепломагистральной от ПГУ ТЭЦ-5 до котельного цеха 14/38 (ул. Летчиков 1/1) 2Ду=800 мм длиной 2500 п.м. (3 этапа)	103 842	103 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в мкр. Шакша Южная	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в мкр. Шакша Южная (ввод в квартал)	19 041	755	0	18 286	0	0	0	0	0	0	0
2.11	Строительство ТС мкр. Инорс	Строительство ТС – мкр. Инорс 2Ду=500 мм, L=1462 м	84 800	0	84 800	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12	Строительство трубопроводов в мкр. Глумилино от ТМ-30 и ТМ-38 до котельной Глумилино, вдоль ул. Давлеткильдеева и ул. Р. Нуриева	Строительство трубопроводов в мкр. Глумилино от ТМ-30 и ТМ-38 до котельной Глумилино, вдоль ул. Давлеткильдеева и ул. Р. Нуриева	185 541	55 625	67 008	62 908	0	0	0	0	0	0	0
2.13	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в кварталах 143 – 148 в границах ул. Кольцевой - Б. Хмельницкого – Кремлевской – Борисоглебской	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в кварталах 143 – 148 в границах ул. Кольцевой - Б. Хмельницкого – Кремлевской – Борисоглебской	19 098	19 098	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в квартале 79 в границах ул. Гончарова, Свободы, 40 лет Октября	Строительство тепловых сетей до границ земельных участков в квартале 79 в границах ул. Гончарова, Свободы, 40 лет Октября (ввод в квартал)	3 955	250	3 705	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
2.15	Строительство тепловых сетей от ТК-2713 до ТК-19206	Строительство тепловых сетей от ТК-2713 до ТК-19206 2Ду600 длиной 378 п.м.	24 899	12 168	12 731	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16	Строительство ТС от ТЭЦ-1 2Ду=500 мм	Строительство ТС от ТЭЦ-1 2Ду=500 мм, L=1462 м	46 042	0	0	0	0	0	0	46 042	0	0	0	0
2.17	Установка повысительных насосов в ЦТП-523	Установка повысительных насосов в ЦТП-523	1 059	0	1 059	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.18	Строительство трубопроводов ТМ-30 ТЭЦ-2 2Ду=500 мм	Строительство трубопроводов ТМ-30 ТЭЦ-2 2Ду=500 мм, L=1462 м	4 196	0	0	0	0	0	0	4 196	0	0	0	0
3	Итого		2 832 761	384 870	596 461	711 715	252 196	146 264	277 282	285 187	178 786	0	0	0
4	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения													
5	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		708 083	141 100	52 814	348 625	165 543	0	0	0	0	0	0	0
5.1	Оснащение КЦ-8 деаэрационной установкой вакуумного типа	Оснащение КЦ-8 деаэрационной установкой вакуумного типа	13 533	0	0	13 533	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2	Замена горелочных устройств на котлах КВ-ГМ-100-150 № 1; 2; 3 в КЦ-3	Замена горелочных устройств на котлах КВ-ГМ-100-150 № 1; 2; 3 в КЦ-3	10 856	0	0	8 820	2 036	0	0	0	0	0	0	0
5.3	Установка водо-мазутных подогревателей в КЦ-3	Установка водо-мазутных подогревателей в КЦ-3	13 529	13 529	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
5.4	Устройство шумоизоляции газопровода КЦ-1	Устройство шумоизоляции газопровода	5 113	5 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.5	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла №3 КЦ-1	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла № 3 типа ТВГМ-30	12 202	0	12 202	0	0	0	0	0	0	0	0
5.6	Реконструкция водогрейного котла ВК № 4 КЦ-1	Реконструкция водогрейного котла ВК № 4 (ПТВМ-100), с увеличением единичной мощности котла на 20 Гкал/ч (КЦ-1, б-р Ибрагимова 61) – 1 ед.	64 774	64 774	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.7	Реконструкция водогрейного котла № 5 КЦ-1	Реконструкция водогрейного котла № 5, с увеличением мощности котла на 20 Гкал/ч (КЦ-1, б-р Ибрагимова 61) – 1 ед.	103 408	0	3 633	99 775	0	0	0	0	0	0	0
5.8	Реконструкция газового оборудования и систем контроля и управления водогрейного котла № 7 КЦ-1	Реконструкция газового оборудования и систем контроля и управления водогрейного котла № 7 типа ПТВМ-100	18 868	0	18 868	0	0	0	0	0	0	0	0
5.9	Замена масляных выключателей на вакуумные КЦ-1	Замена масляных выключателей на вакуумные – 8 шт.	2 462	0	2 462	0	0	0	0	0	0	0	0
5.10	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла № 8 КЦ-1	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла № 8 типа ПТВМ-100	19 893	0	0	19 893	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла № 9 КЦ-1	Реконструкция газового оборудования и системы контроля и управления водогрейного котла № 9, типа ПТВМ-100	20 730	0	0	0	20 730	0	0	0	0	0	0
5.12	Установка ГПА в КЦ-1	Установка ГПА в КЦ-1	30 889	30 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
5.13	Строительство ливневой канализации на территории КЦ-1	Строительство ливневой канализации	7 723	1 149	6 574	0	0	0	0	0	0	0	0
5.14	Реконструкция водогрейного котла № 6 КЦ-1	Реконструкция водогрейного котла № 6 с увеличением мощности	109 311	0	0	4 248	105 063	0	0	0	0	0	0
5.15	Оснащение КЦ-1 деаэрационной установкой вакуумного типа	Оснащение КЦ-1 деаэрационной установкой вакуумного типа	27 045	0	0	27 045	0	0	0	0	0	0	0
5.16	Реконструкция мазутного хозяйства КЦ-1	Реконструкция мазутного хозяйства	100 487	0	0	100 487	0	0	0	0	0	0	0
5.17	Замена горелочных устройств на котлах ПТВМ-100 № 8, 9 в КЦ-1	Замена горелочных устройств на котлах ПТВМ-100 № 8, 9	19 631	0	8 781	10 000	850	0	0	0	0	0	0
5.18	Замена горелочных устройств на котлах ТВГМ-30 № 3 в КЦ-1	Замена горелочных устройств на котлах ТВГМ-30 № 3	2 853	2 559	294	0	0	0	0	0	0	0	0
5.19	Строительство дымовых труб в КЦ-3 и КЦ-4	Строительство дымовых труб	110 346	8 658	0	64 823	36 865	0	0	0	0	0	0
5.20	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности КЦ-1, КЦ-3, КЦ-4, КЦ-8 ООО «БашРТС»	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности	14 430	14 430	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей		7 352 998	542 525	464 451	407 129	715 027	907 040	632 932	626 274	667 861	1 084 528	1 305 231
6.1	Реконструкция тепломагистрالی ТМ 45 2Ду=426 мм	Реконструкция тепломагистрالی ТМ 45 2Ду=426 мм длиной 775 п.м	63 382	0	0	0	63 382	0	0	0	0	0	0
6.2	Перевод нагрузки КЦ-8 Уфа, Т. Янаби, 34/1 на ТЭЦ-2 с реконструкцией ТМ-45, ТМ-46	Перевод нагрузки КЦ-8 Уфа, Т. Янаби, 34/1 на ТЭЦ-2 с реконструкцией ТМ-45, ТМ-46	46 123	46 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3	Реконструкция тепломагистрالی ТМ 28	Реконструкция тепломагистрالی ТМ 28	176 644	0	0	0	176 644	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	2Ду= 630 мм	2Ду=630 мм длиной 1399 п.м												
6.4	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 от ТК-СРТС-208 до ПЕР-000015 2Ду=530 мм	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 от ТК-СРТС-208 до ПЕР-000015 2Ду=530 мм длиной 1215 п.м	124 077	0	0	0	124 077	0	0	0	0	0	0	0
6.5	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 от ТЭЦ-4 до ООО «Башгазавтоматика» 2Ду=273 мм длиной 2532 п.м	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 от ТЭЦ-4 до ООО «Башгазавтоматика» 2Ду=273 мм длиной 2532 п.м	137 475	0	0	0	137 475	0	0	0	0	0	0	0
6.6	Реконструкция тепломагистралей ТМ 28 2Ду=720 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 28 2Ду=720 мм длиной 1166 п.м	176 682	0	0	0	0	0	0	0	176 682	0	0	0
6.7	Реконструкция тепломагистралей ТМ 28 2Ду=530 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 28 2Ду=530 мм длиной 913 п.м	119 892	0	0	0	0	0	0	0	103 166	16 726	0	0
6.8	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 от СТ-СРТС-249/250 до ТК-СРТС-261 2Ду=720 мм	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 от СТ-СРТС-249/250 до ТК-СРТС-261 2Ду=720 мм длиной 1252 п.м	195 404	0	0	0	0	0	0	0	0	195 404	0	0
6.9	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=720 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=720 мм длиной 7789,7 п.м	923 931	0	0	0	0	0	0	0	0	224 934	698 997	0
6.10	Реконструкция тепломагистралей 2Ду=630 мм от ТЭЦ-1	Реконструкция тепломагистралей 2Ду=630 мм от ТЭЦ-1 длиной 2691,8 п.м	409 356	0	0	0	0	0	0	0	0	409 356	0	0
6.1	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=720 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=720 мм длиной 1424,5 п.м	248 776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248 776
6.12	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=530 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 25 2Ду=530 мм длиной 2827,1 п.м	357 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	357 458

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
6.13	Реконструкция быстродействующей дуговой защиты в насосной станции № 2	Реконструкция быстродействующей дуговой защиты в насосной станции № 2	562	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.14	Реконструкция тепломагистрали ТМ-2 от ТЭЦ-3 до стойки № 28 Орджоникидзевский р-н	Реконструкция тепломагистрали ТМ-2 от ТЭЦ-3 до стойки № 28 Орджоникидзевский р-н	64 549	31 318	33 231	0	0	0	0	0	0	0	0
6.15	Замена комплекта релейной защиты РЗА типа ЯРЭ-2201 на микропроцессорные (насосная станция № 3)	Замена комплекта релейной защиты РЗА типа ЯРЭ-2201 на микропроцессорные (насосная станция № 3)	1 243	1 243	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.16	Замена сетевых насосов в насосной станции № 2	Замена сетевых насосов в насосной станции № 2	6 810	0	0	6 810	0	0	0	0	0	0	0
6.17	Замена сетевых насосов в насосной станции № 3	Замена сетевых насосов в насосной станции № 3	13 930	0	0	13 930	0	0	0	0	0	0	0
6.18	Строительство блочного ЦТП для перевода нагрузки потребителей ТМ-18 ЦРТС с ТЭЦ-2 на ТЭЦ-1	Строительство блочного ЦТП для перевода нагрузки потребителей ТМ-18 ЦРТС с ТЭЦ-2 на ТЭЦ-1	26 057	0	0	26 057	0	0	0	0	0	0	0
6.19	Перевод нагрузки ТЭЦ-2 Уфа, Новоженова 11, на КЦ-3 со строительством ТС от НС-6 до КЦ-3	Перевод нагрузки ТЭЦ-2 Уфа, Новоженова 11, на КЦ-3 со строительством ТС от НС-6 до КЦ-3	58 519	58 519	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.20	Реконструкция магистрали ТМ-19 от ТЭЦ-2 до ТК-1912 с прокладкой трубопроводов 2Ду=800 взамен 2Ду=600 и Ду=800 (3 этапа)	Реконструкция магистрали ТМ-19 от ТЭЦ-2 до ТК-1912 с прокладкой трубопроводов 2Ду=800 взамен 2Ду=600 и Ду=800 длиной 1974 п.м. (3 этапа)	147 648	13 446	25 858	108 345	0	0	0	0	0	0	0
6.21	Реконструкция ТМ-25 от ТЭЦ-2 до н/ст. № 4 с заменой трубопроводов 720 мм в СТУ изоляции	Реконструкция ТМ-25 от ТЭЦ-2 до н/ст. № 4 с заменой трубопроводов 720 мм в СТУ изоляции длиной 7240 п.м.	477 329	39 230	55 000	98 649	126 167	126 216	32 067	0	0	0	0
6.22	Прокладка линии внешнего электроснабжения № 3 в	Прокладка линии внешнего электроснабжения № 3 в	6 816	6 816	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	насосную станцию НС-3 от ТЭЦ-1	насосную станцию НС-3 от ТЭЦ-1											
6.23	Реконструкция магистрали ТМ-2 от НО-19 до ТТ-249/250 с прокладкой трубопроводов 2Ду=700, взамен 2Ду=500, Ду=500/700, 2Ду=600 (3 этапа)	Реконструкция магистрали ТМ-2 от НО-19 до ТТ-249/250 с прокладкой трубопроводов 2Ду=700, взамен 2Ду=500, Ду=500/700, 2Ду=600 длиной 4709 п.м.(3 этапа)	312 363	50 290	52 603	54 865	57 225	97 379	0	0	0	0	0
6.24	Реконструкция магистрали ТМ-5 от ТТ-501 до ТК-514 с прокладкой трубопроводов 2Ду=700 взамен 2Ду=600 (2 этапа)	Реконструкция магистрали ТМ-5 от ТТ-501 до ТК-514 с прокладкой трубопроводов 2Ду=700 взамен 2Ду=600 длиной 848 п.м. (2 этапа)	69 323	33 882	35 441	0	0	0	0	0	0	0	0
6.25	Строительство перемычки между тепломагистралями ТМ-1/6 и ТМ-6 от тк108 до тт606 2Ду=250 мм длиной 300 п.м. надземно. Реконструкция надземной части трубопровода тепломагистрали ТМ-6 от тт606 до тт608 2Ду=250 мм длиной 281 п.м. взамен 2Ду=500 мм. Демонтаж надземного участка трубопровода и строительной конструкции тепломагистрали ТМ-6 от тт603 до тт606 2Ду=500 мм длиной 395 п.м.	Строительство перемычки между тепломагистралями ТМ-1/6 и ТМ-6 от тк108 до тт606 2Ду=250 мм длиной 300 п.м. надземно. Реконструкция надземной части трубопровода тепломагистрали ТМ-6 от тт606 до тт608 2Ду=250 мм длиной 281 п.м. взамен 2Ду=500 мм. Демонтаж надземного участка трубопровода и строительной конструкции тепломагистрали ТМ-6 от тт603 до тт606 2Ду=500 мм длиной 395 п.м.	22 555	22 555	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.26	Реконструкция тепломагистрали ТМ1 от ТК 101б до ТК 101а с заменой 2Ду=700 мм на 2Ду=800 мм и от ТК 101а до ТК 103 с заменой 2Ду=800 мм	Реконструкция тепломагистрали ТМ1 от ТК 101б до ТК 101а с заменой 2Ду=700 мм на 2Ду=800 мм длиной 64 п.м. и от ТК 101а до ТК 103 с заменой 2Ду=800 мм длиной 372 п.м	29 569	29 569	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
6.27	Реконструкция тепломагистралей ТМ-4 от ТК 416 до ТК 418 т.А, от ТК 418 т.Б до ТК 419 и от ТК 420 до ТК 420/4	Реконструкция тепломагистралей ТМ-4 от ТК 416 до ТК 418 т.А, от ТК 418 т.Б до ТК 419, длиной 278,4 п.м. и от ТК 420 до ТК 420/4, длиной 320 п.м	22 091	22 091	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.28	Реконструкция участка тепломагистралей ТМ-25 с выносом тепловой камеры из-под здания «А-Кафе»	Реконструкция участка тепломагистралей ТМ-25 с выносом тепловой камеры из-под здания «А-Кафе»	35 670	1 564	34 107	0	0	0	0	0	0	0	0
6.29	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=1220 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=1220 мм длиной 7140,5 п.м	1 522 556	0	0	0	0	627 331	600 865	294 360	0	0	0
6.30	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=920 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=920 мм длиной 1714,8 п.м	347 731	0	0	0	0	0	0	331 914	15 818	0	0
6.31	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=820 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=820 мм длиной 1619,1 п.м	261 414	0	0	0	0	0	0	0	261 414	0	0
6.32	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=720 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=720 мм длиной 709,8 п.м	110 781	0	0	0	0	0	0	0	110 781	0	0
6.33	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=530 мм	Реконструкция тепломагистралей ТМ 30 2Ду=530 мм длиной 2107,2 п.м	238 108	0	0	0	0	0	0	0	0	238 108	0
6.34	Реконструкция быстродействующей дуговой защиты в насосных станциях № 6, № 8	Реконструкция быстродействующей дуговой защиты в насосных станциях № 6, № 8	1 123	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.35	Строительство дренажной линии ТМ-1 от тепловой камеры № 105 до тепловой камеры № 109	Строительство дренажной линии ТМ-1 от тепловой камеры № 105 до тепловой камеры № 109	8 569	503	8 065	0	0	0	0	0	0	0	0
6.36	Реконструкция сетевых	Реконструкция сетевых	10 164	4 968	5 197	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	насосов 14Д6 с заменой на насосы СЭ-1250/140	насосов 14Д6 с заменой на насосы СЭ-1250/140 в КЦ-1 (4 шт.)											
6.37	Замена расходомерных диафрагм на ультразвуковые расходомеры в насосной станции № 8 (ул. Лесотехникума)	Замена расходомерных диафрагм на ультразвуковые расходомеры в насосной станции № 8 (ул. Лесотехникума)	3 361	3 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.38	Реконструкция насосной станции № 7 (ул. Новогорная) с увеличением производительности	Реконструкция насосной станции № 7 (ул. Новогорная) с увеличением производительности	30 844	30 844	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.39	Реконструкция насосной станции № 4	Реконструкция насосной станции № 4	84 047	0	55 229	28 819	0	0	0	0	0	0	0
6.40	Прокладка линии внешнего электроснабжения № 3 от распределительной подстанции № 215 до насосной станции НС-8 ТП-304 город Уфа	Прокладка линии внешнего электроснабжения № 3 от распределительной подстанции № 215 до насосной станции НС-8 ТП-304 город Уфа	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.41	Реконструкция тепломагистрала ТМ1 от ТК 125 до ТК 128 с заменой 2Ду=300мм на 2Ду=400мм	Реконструкция тепломагистрала ТМ1 от ТК 125 до ТК 128 с заменой 2Ду=300мм на 2Ду=400мм длиной 314 п.м.	15 435	15 435	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.42	Реконструкция тепломагистрала ТМ-1 от ТК 110 до ТК 116/1 с заменой 2Ду=400 мм на 2Ду=500 мм	Реконструкция тепломагистрала ТМ-1 от ТК 110 до ТК 116/1 с заменой 2Ду=400 мм на 2Ду=500 мм длиной 904,6 п.м	24 486	11 968	12 519	0	0	0	0	0	0	0	0
6.43	Реконструкция тепломагистрала ТМ4 от ТК 410 до ТК 410/5 с заменой 2Ду=500 мм	Реконструкция тепломагистрала ТМ4 от ТК 410 до ТК 410/5 с заменой 2Ду=500 мм длиной 341,1 п.м	31 833	0	31 833	0	0	0	0	0	0	0	0
6.44	Монтаж дополнительной секционирующей арматуры в тепловых камерах №	Монтаж дополнительной секционирующей арматуры в тепловых камерах № 3205,	10 611	0	10 611	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	3205, 2539, 318, 416 на тепломагистралях ТМ-25; ТМ-32; ТМ-3; ТМ-4 (8 шт.)	2539, 318, 416 на тепломагистралях ТМ-25; ТМ-32; ТМ-3; ТМ-4 (8 шт.)											
6.45	Замена сальниковых компенсаторов на сильфонные компенсаторы	Замена сальниковых компенсаторов на сильфонные компенсаторы	8 472	8 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.46	Инвестиции в оборудование, не входящие в сметы строек производственного назначения	Инвестиции в оборудование, не входящие в сметы строек производственного назначения	333 528	88 195	89 508	69 654	30 057	56 114	0	0	0	0	0
6.47	Прочие инвестиции в объекты непроизводственного назначения	Прочие инвестиции в объекты непроизводственного назначения	30 006	14 757	15 249	0	0	0	0	0	0	0	0
6.48	Реконструкция устройств телемеханики в насосных станциях № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 города Уфы ООО «БашРТС»	Реконструкция устройств телемеханики в насосных станциях № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 города Уфы ООО «БашРТС»	4 550	4 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.49	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности СРТС ООО «БашРТС»	Обеспечение комплексной безопасности и антитеррористической защищенности СРТС ООО «БашРТС»	327	327	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Итого		7 352 998	542 525	464 451	407 129	715 027	907 040	632 932	626 274	667 861	1 084 528	1 305 231
8	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения												
9	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		671 866	117 431	188 102	366 334	0	0	0	0	0	0	0
9.1	Реконструкция газового оборудования и систем контроля и управления водогрейного котла	Реконструкция газового оборудования и систем контроля и управления водогрейного котла № 1 (типа	11 310	0	0	11 310	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	№ 1	КВГМ-50) с целью обеспечения автоматического режима работы котла и соответствия газового оборудования котла требованиям правил (КЦ-4 Уфа Гвардейская 41/1) – 1 ед.											
9.2	Реконструкция приборов учета	Реконструкция расходомеров водогрейных котлов КЦ-4 город Уфа (2 комплекта): ВК-1, 2 (КВГМ-50-150)	3 267	1 622	1 645	0	0	0	0	0	0	0	0
9.3	Реконструкция приборов учета	Реконструкция расходомеров водогрейных котлов КЦ-8 город Уфа (4 комплекта): ВК-1, 2, 3 (ПТВМ-30М-4), ВК-4 (КВГМ-30-150)	6 456	1 581	3 203	1 672	0	0	0	0	0	0	0
9.4	Реконструкция узлов учета водогрейных котлов КЦ-3 город Уфа	Реконструкция расходомеров водогрейных котлов КЦ-3 город Уфа (4 комплекта): ВК-1, 2, 3, 4 (КВГМ-100-150)	6 439	3 133	1 617	1 689	0	0	0	0	0	0	0
9.5	Оснащение стационарными кислородомерами и газоанализаторами водогрейных котлов № 3, № 4 КЦ-3	Оснащение стационарными кислородомерами и газоанализаторами водогрейных котлов № 3, № 4 (котлы типа КВГМ-100) с целью обеспечения оптимальных режимов горения топлива при эксплуатации водогрейных котлов. (КЦ-3 Уфа, Новоженова 11) – 2 шт.	1 468	1 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.6	Модернизация программно-технического комплекса котлов КЦ-3	Модернизация программно-технического комплекса котлов КВ-ГМ-116-150 № 1, 2, 3, 4	24 091	7 631	8 047	8 413	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
9.7	Реконструкция расходомеров водогрейных котлов КЦ-1	Реконструкция расходомеров водогрейных котлов (9 комплектов): ВК-1, 2, 3 (ТВГМ-30), ВК-4, 5, 6, 7, 8, 9 (ПТВМ-100)	14 546	4 629	4 851	5 066	0	0	0	0	0	0	0
9.8	Установка системы АСДК на 39 объектах теплоснабжения (ЦТП) СРТС, ЦРТС, ЮРТС ООО «БашРТС»	Установка системы АСДК на 39 объектах теплоснабжения (ЦТП) СРТС, ЦРТС, ЮРТС ООО «БашРТС»	25 090	0	0	25 090	0	0	0	0	0	0	0
9.9	Организация подключения информационно-измерительной системы (ИИС) сбора информации с приборов учета энергоресурсов теплоносителя потребителей ООО «БашРТС»	Организация подключения информационно-измерительной системы (ИИС) сбора информации с приборов учета энергоресурсов теплоносителя потребителей ООО «БашРТС»	9 171	9 171	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.10	Монтаж системы АСДК на 45 объектах теплоснабжения (ЦТП) СРТС, ЦРТС, ЮРТС	Монтаж системы АСДК на 45 объектах теплоснабжения (ЦТП) СРТС, ЦРТС, ЮРТС	23 158	0	0	23 158	0	0	0	0	0	0	0
9.11	Реконструкция мансардного этажа здания Северного района тепловых сетей (СРТС) ООО «БашРТС»	Реконструкция мансардного этажа здания Северного района тепловых сетей (СРТС) ООО «БашРТС»	15 249	0	15 249	0	0	0	0	0	0	0	0
9.12	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	531 621	88 195	153 490	289 936	0	0	0	0	0	0	0
10	Итого		671 866	117 431	188 102	366 334	0	0	0	0	0	0	0
11	Итого по всем проектам		11 565 708	1 185 925	1 301 827	1 833 804	1 132 766	1 053 303	910 214	911 460	846 647	1 084 528	1 305 231

Таблица 5.2.3 – Программа инвестиционных проектов системы теплоснабжения МУП «УИС» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства												
1	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		241 523	0	16 949	21 186	12 712	27 119	54 519	54 519	54 519	0	0
1.1	Строительство новой котельной Дема-8	Общая тепловая мощность котельной 60 Гкал/ч	241 523	0	16 949	21 186	12 712	27 119	54 519	54 519	54 519	0	0
2	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей		243 822	25 174	36 923	53 358	0	21 935	21 935	21 935	40 627	21 935	0
2.1	1. Реконструкция ТС от ТК-28 до точки подключения проектируемого здания 2. Строительство ТС 2Ду=80мм	1. Реконструкция ТС от ТК-28 до точки подключения проектируемого здания с заменой диаметров 2Ду=80 мм на 2Ду=125мм L=235 п.м. 2. Строительство ТС 2Ду=80мм L=50 п.м.	8 166	0	0	8 166	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство 2Ду=500 от котельной Дема-8 до потребителей мкр. Дема-10	Строительство 2Ду=500 от котельной Дема-8 до потребителей мкр. Дема-10, L=1250 м	109 674	0	0	0	0	21 935	21 935	21 935	21 935	21 935	0
2.3	Строительство т/с: кв. 533-ТК-РТС-1111У	Строительство т/с - кв. 533-ТК-РТС-1111У (2Ду=300, L=250 м)	13 762	8 257	3 441	2 064	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Строительство т/с: ТК-РТС-1113У-ТК-РТС-1111У	Строительство т/с: ТК-РТС-1113У-ТК-РТС-1111У (2Ду=300, L=235 м)	12 902	7 741	3 225	1 936	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Строительство т/с: ТК-РТС-1115У-ТК-РТС-1113У	Строительство т/с: ТК-РТС-1115У-ТК-РТС-1113У (2Ду=300, L=30 м)	1 420	853	355	213	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство т/с: ТК-РТС-1115У-ТК-РТС-1118У	Строительство т/с: ТК-РТС-1115У-ТК-РТС-1118У (2Ду=300, L=35 м)	1 916	1 150	479	287	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Строительство т/с: ТК-РТС-1118У-Йондоз	Строительство т/с: ТК-РТС-1118У-Йондоз (2Ду=300, L=135 м)	7 763	4 658	1 941	1 164	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство т/с: ТК-1112У-квартал 429 – 431	Строительство т/с: ТК-1112У-квартал 429 – 431 (2Ду=200, L=50 м)	2 010	1 206	503	302	0	0	0	0	0	0	0
2.9	Строительство т/с: ТК-1112У-квартал 531	Строительство т/с: ТК-1112У-квартал 531 (2Ду=300, L=60 м)	3 028	606	1 665	757	0	0	0	0	0	0	0
2.10	Строительство т/с: ТК-1113У-квартал 535	Строительство т/с: ТК-1113У-квартал 535 (2Ду=250, L=70 м)	2 708	542	1 489	677	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2.11	Строительство т/с: ТК-ЮРТС-5224.2-ТК-РТС-1109У	Строительство т/с: ТК-ЮРТС-5224.2-ТК-РТС-1109У (2Ду=400, L=417,8 м)	25 619	0	0	25 619	0	0	0	0	0	0	0
2.12	Строительство т/с: ТК-РТС-1109У-ТК-РТС-1110У	Строительство т/с: ТК-РТС-1109У-ТК-РТС-1110У (2Ду=300, L=173,65 м)	9 884	0	0	9 884	0	0	0	0	0	0	0
2.13	Строительство т/с: ТК-РТС-1110У-ТК-РТС-1111У	Строительство т/с: ТК-РТС-1110У-ТК-РТС-1111У (2Ду=300, L=290 м)	18 692	0	0	0	0	0	0	0	18 692	0	0
2.14	Строительство ТС от ТК-2.38 до ввода в квартал 535 - 2Ду=200 мм	Строительство ТС от ТК-2.38 до ввода в квартал 535 - 2Ду=200 мм, L- 600 п.м.	12 274	0	12 274	0	0	0	0	0	0	0	0
2.15	Строительство ТС в квартал 563 –Студенческое общежитие на 850 мест	Строительство ТС в кв. 563 – Студенческое общежитие на 850 мест. 2Ду=100 мм, L- 60 п.м.	942	0	942	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16	Строительство ТС 2Ду=80 мм в районе пересечения улиц Малая Водопроводная и Алтайская. Музей водопровода	Строительство ТС в районе пересечения улиц Малая Водопроводная и Алтайская. Музей водопровода (2Ду=80 мм, L-400 п.м.)	5 106	0	5 106	0	0	0	0	0	0	0	0
2.17	Строительство тепловых сетей 2Ду=100 мм. Лечебно-оздоровительный комплекс по ул. Авроры	Строительство тепловых сетей 2Ду=100 мм (L≈80-100 п.м.). Лечебно-оздоровительный комплекс по ул. Авроры	2 288	0	0	2 288	0	0	0	0	0	0	0
2.18	Строительство ТС 2 Ду=80мм - ул. Бакалинская пересечение с ул. Ст. Кувykiна. Многоэтажный жилой дом	Строительство ТС 2 Ду=80мм - ул. Бакалинская пересечение с ул. Ст. Кувykiна. Многоэтажный жилой дом (L- 220 п.м.)	3 136	0	3 136	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19	Строительство ТС 2 Ду=80мм – мкр. Караидель-2, ул. Караидельская 2. Гаражный комплекс с надстроем	Строительство ТС 2 Ду=80мм – мкр. Караидель-2, ул. Караидельская 2. Гаражный комплекс с надстроем (L - 10 п.м.)	161	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.20	Строительство ТС 2 Ду=80мм в квартале 1514, ул. Баргузинская 19. Жилой дом в виде пристроя	Строительство ТС 2 Ду=80мм в квартале 1514, ул. Баргузинская 19. Жилой дом в виде пристроя (L- 10 п.м.)	168	0	168	0	0	0	0	0	0	0	0
2.21	ФОК детской юношеской школы по гимнастике, ул. Авроры в створе ул. Рабкоров. Строительство ТС 2 Ду=150мм	ФОК детской юношеской школы по гимнастике, ул. Авроры в створе ул. Рабкоров. Строительство ТС 2 Ду=150мм, L- 75п.м.	1 579	0	1 579	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
2.22	Котельная № 23, Онежская 1. Неонатальное отделение с женской консультацией муниципального лечебно-профилактического учреждения. М-он Зеленая роща ул. Батырская 41. Строительство ТС 2 Ду=150мм	Неонатальное отделение с женской консультацией муниципального лечебно-профилактического учреждения. Мкр. Зеленая роща ул. Батырская 41. Строительство ТС 2 Ду=150мм, L- 30 п.м.	620	0	620	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Итого		485 344	25 174	53 872	74 544	12 712	49 054	76 454	76 454	95 146	21 935	0	
4	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения													
5	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		650 599	42 911	143 297	81 610	138 088	127 751	81 564	35 378	0	0	0	
5.1	Реконструкция оборудования в котельной № 1 по ул. Центральная 80	Установка 2-х сетевых насосов СЭ 1250-140, 4-х задвижек с электроприводом, 4-х обратных клапанов. Замена атмосферного деаэрата ДСА-100 на вакуумный деаэратор с произв-твю 100 т/час, 3-х сетевых насосов ПЧ Д 320/50 на аналогичные, дутьевых вентиляторов с ДВ-4 на ДВ-5 на горелках ПТВМ-100 в количестве 16 шт. Реконструкция газового оборудования, схемы газоснабжения с демонтажом ГРП и установкой ГРУ на каждый ВК. Монтаж рециркуляционных насосов СЭ-500-55 (2 шт.), в паровой части водоводяных подогревателей 2 шт. с обвязкой по второму контуру параллельно существующим БУ-1, 2, резервуара запаса воды объемом 800 куб.м.	58 420	0	58 420	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
5.2	Модернизация котельной № 1	Установка ГПА	45 339	0	0	0	0	0	45 339	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
5.3	Реконструкция котельной № 22 с заменой основного оборудования	<p>1.1. Демонтаж паровых и водогрейных котлов ДКВР-10/13, установленных в помещении котельной, с установкой в нем четырех котлов марки Unitherm 12000-150</p> <p>1.2. Оснащение котлов Unitherm 12000-150 газовыми модулируемыми горелками Energy IBSM 1400 M.</p> <p>1.3. Демонтаж оборудования ЦТП-347 с установкой в здании ЦТП трех водогрейных котлов Eurotherm-23/150</p> <p>1.4. Оснащение котлов Eurotherm-23/150 газовыми горелками Energy IBSR 11M с отдельно стоящими вентиляторами эффективной конструкции</p> <p>1.5. Демонтаж существующей кирпичной дымовой трубы с установкой 2-х металлических дымовых труб H=60 м D=1,5 м с раздельными вставками для удаления дымовых газов от котлов Unitherm 12000-150</p> <p>1.6. Установку одной металлической дымовой трубы H=60м, D=2,4м с раздельными вставками для удаления дымовых газов от котлов Eurotherm-23/150</p> <p>1.7. Установка 3-х сетевых насосов WILO NPG 250-500-250/4 и 2-х сетевых насосов WILO NPG 200-500-132/4</p> <p>1.8. Замена атмосферных деаэраторов на вакуумный деаэратор УДАВ-50</p> <p>1.9. Установка двух подпиточных насосов марки WILO NL 50/160-9-2-12</p> <p>1.10. Демонтаж существующих фильтров химводоподготовки с установкой автоматизированных фильтров фирмы Rondamat PR 201539 TWZ 52</p>	75 393	0	25 131	30 225	20 037	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
5.4	Установка ГПА котельная № 39	Установка ГПА	45 339	0	0	0	45 339	0	0	0	0	0	0
5.5	Модернизация котельной № 19	<p>1.1. Установить 3-и водогрейных жаротрубных дымогарных котла Unitherm 17500-150</p> <p>1.2. Оснастить котлы Unitherm 17500-150 газовыми модулируемыми горелками Energy IBSR 10 M</p> <p>1.3. Произвести монтаж 3-х индивидуальных металлических дымовых труб Н=65 м D=1,2 м</p> <p>1.4. Установить три сетевых насосов WILO NPG 150-500-110/4</p> <p>1.5. Установить вакуумный деаэратор УДАВ производительностью 15 т/ч</p> <p>1.6. Установить два подпиточных насоса марки WILO IL 40/160-4/2</p> <p>1.7. Установить автоматизированную систему химводоподготовки фирмы Rondomat PR 201539 TWY 29</p>	259 159	42 911	51 271	38 674	17 627	37 073	36 225	35 378	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
5.6	Реконструкция котельной № 24 с заменой основного оборудования	1.1. Произвести замену водогрейного котла ТВГ-8м ст. № 3 на водогрейный котел Eurotherm 23/150 1.2. Оснастить котел Eurotherm 23/150 дутьевой модулируемой горелкой марки Energy IBSR 11 М 1.3. Произвести демонтаж существующей дымовой трубы с установкой на ее месте трех индивидуальных металлических дымовых труб Н=50 м, D=1,5 м на общем фундаменте 1.4. Произвести демонтаж существующих фильтров химводоподготовки с установкой двух автоматизированных фильтров хим.водоподготовки фирмы Rondamat	76 272	0	8 475	12 712	55 085	0	0	0	0	0	0
5.7	Установка ГПА котельная № 27	Установка ГПА	90 678	0	0	0	0	90 678	0	0	0	0	0
6	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей		786 170	276 565	151 972	147 571	19 091	37 853	37 853	61 394	37 853	8 009	8 009
6.1	Увеличение диаметра тепловых сетей от котельной до ТК-8.1	Увеличение диаметра тепловых сетей от котельной до ТК-8.1 до 2Ду=300 мм (L≈85 п.м.)	4 237	0	0	4 237	0	0	0	0	0	0	0
6.2	Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм	Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм (L≈350 п.м.)	9 171	0	0	9 171	0	0	0	0	0	0	0
6.3	Строительство ТС от ТК-2610/3 до точки подключения 2Ду=200мм	Строительство ТС от ТК-2610/3 до точки подключения 2Ду=200мм L=280 п.м.	7 881	0	0	7 881	0	0	0	0	0	0	0
6.4	Строительство ТС от ТК-2612а/т.А до здания бассейна	Строительство ТС от ТК-2612а/т.А до здания бассейна 2Ду=150мм L=380 п.м	12 393	4 131	4 131	4 131	0	0	0	0	0	0	0
6.5	1. Реконструкция ТС от ТК-30 до точки подключения ТК-29. 2. Строительство ТС от ТК-29 к жилому дому	1. Реконструкция ТС от ТК-30 до точки подключения ТК-29 с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм L=125 п.м. 2. Строительство ТС от ТК-29 к	8 342	0	0	8 342	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
		жилому дому 2Ду=150 L=100 п.м.												
6.6	Строительство ТС 2Ду=150мм	Строительство ТС 2Ду=150мм L=90,9 п.м.	3 113	0	0	3 113	0	0	0	0	0	0	0	0
6.7	Строительство ТС от ТК-11 2Ду=32мм	Строительство ТС от ТК-11 2Ду=32мм L=100 п.м.	1 785	595	595	595	0	0	0	0	0	0	0	0
6.8	Строительство внутриплощадочных сетей по ул. Шмидта, Союзная, Чкалова	Строительство внутриплощадочных сетей по ул. Шмидта, Союзная, Чкалова	36 058	15 409	18 220	2 429	0	0	0	0	0	0	0	0
6.9	1. Строительство ТС 2Ду=80 мм	1. Строительство ТС (литер 3) 2Ду=80 мм L=100 п.м. 2. Строительство ТС (литер 4) 2Ду=80мм L=150 п.м.	5 351	0	0	5 351	0	0	0	0	0	0	0	0
6.10	Реконструкция от ТК-26а до ТК-1 по ул. Чкалова	Реконструкция от ТК-26а до ТК-1 по ул. Чкалова с увеличением существующих диаметров с 2Ду=100 мм на 2Ду=250 мм L=750 п.м.	41 920	0	0	41 920	0	0	0	0	0	0	0	0
6.11	Реконструкция магистральных ТС с заменой диаметров Строительство внутриплощадочных ТС	Реконструкция магистральных ТС с заменой диаметров 1. от ТК-8119 до ТК-8119д 2 Ду=300 мм на 2 Ду=500 мм L=422 п.м. 2. от ТК-8119д до ТК-8119ж 2 Ду=300 мм на 2 Ду=400 мм L=310 п.м. Строительство внутриплощадочных ТС средний диаметр 150 мм, L=500 п.м.	28 134	0	0	0	0	4 689	4 689	4 689	4 689	4 689	4 689	4 689
6.12	1. Реконструкция ГВС от ТК-3 до жилого дома № 68/1 2. Замена ТС от ТК-8 до т. 1 ЦО 3. Строительство ТС от т. 1 до объекта ЦО	1. Реконструкция ГВС от ТК-3 до жилого дома № 68/1 2Ду=100 на 2Ду=125 L=66 п.м. 2. Замена от ТК-8 до т. 1 ЦО 2Ду=100мм на 2Ду=150мм, ГВС 2Ду=80мм на 2Ду=100мм L=60 п.м. 3. Строительство ТС от т. 1 до объекта ЦО 2Ду=100мм, ГВС 2Ду=80/50мм L=200 п.м.	13 637	0	0	13 637	0	0	0	0	0	0	0	0
6.13	Реконструкция на участке от ТК-8506 до ТК-8513	Реконструкция на участке от ТК-8506 до ТК-8513	35 952	0	0	0	0	8 988	8 988	8 988	8 988	0	0	0
6.14	Реконструкция на участке от	Реконструкция на участке от ТК-	23 542	0	0	0	0	0	0	23 542	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	ТК-8513 до ТК-14	8513 до ТК-14												
6.15	Строительство насосной станции на ТМ № 81 в точке низкого давления на обратном трубопроводе на тепломагистрале № 81	Строительство насосной станции на ТМ № 81 в точке низкого давления на обратном трубопроводе на тепломагистрале № 81	10 616	10 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.16	Реконструкция на участке от ТК-8104 до ТК 8108; от ТК-8112 до ТК-8119	Реконструкция на участке от ТК-8104 до ТК 8108 - 2Ду=600 мм на 2Ду=800 мм L=448 п. м.; от ТК-8112 до ТК-8119 - 2Ду=600 мм на 2Ду=700 мм L=1329 п. м.	53 707	53 707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.17	Реконструкция на участке от ТК-8125 до ТК-8132	Реконструкция на участке от ТК-8125 до ТК-8132 - 2Д=500 мм на 2Ду=600 мм L=596 м.	32 474	32 474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.18	Мкр. Дема-8. Строительство ТС 2Ду=100 мм	Мкр. Дема-8. Строительство ТС 2Ду=100 мм, L=40 п.м.	736	736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.19	Строительство ТС - пересечение ул. Мусоргского и Грозненской	Строительство ТС – пересечение ул. Мусоргского и Грозненской - 2Ду=150 мм, L=80 п.м.	1 569	1 569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.20	Мкр. Дема-9. Строительство теплового ввода 2Ду=300 мм, L=271 п.м., 2Ду=250 мм, L=333 п.м., 2Ду=200 мм, L=780 п.м., 2Ду=150 мм, L=133 п.м., 2Ду=125 мм, L=396 п.м., 2Ду=100 мм, L=495 п.м., 2Ду=80 мм, L=37 п.м.	Мкр. Дема-9. Строительство теплового ввода 2Ду=300 мм, L=271 п.м., 2Ду=250 мм, L=333 п.м., 2Ду=200 мм, L=780 п.м., 2Ду=150 мм, L=133 п.м., 2Ду=125 мм, L=396 п.м., 2Ду=100 мм, L=495 п.м., 2Ду=80 мм, L=37 п.м.	33 200	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320	3 320
6.21	Мкр. Дема-6. Реконструкция ТС 2Ду=200 мм Строительство ТС 2Ду=200 мм	Мкр. Дема-6. Реконструкция ТС 2Ду=200 мм, L=110 п.м. Строительство ТС 2Ду=200 мм, L=180 п.м.	8 249	8 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.22	Строительство ТС – ул. Бижбулякская 77. 2Ду=100 мм	Строительство ТС - ул. Бижбулякская, 77. 2Ду=100 мм, L=200 п.м.	3 500	3 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
6.23	Реконструкция тепломагистрали ТМ-52 в пределах здания котельной с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм, от котельной № 39 (ул. Бакунина 4) до ТК-5201 с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм	Реконструкция тепломагистрали ТМ-52 в пределах здания котельной с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм, от котельной № 39 (ул. Бакунина 4) до ТК-5201 с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм L=75 п.м.	4 092	4 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.24	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-52 по ул. Гоголя на участке от ТК-5210 до ТК-5213 с заменой трубопроводов 2Ду=500 мм на 2Ду=600 мм в ППУ изоляции	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-52 по ул. Гоголя на участке от ТК-5210 до ТК-5213 с заменой трубопроводов 2Ду=500 мм на 2Ду=600 мм (L ≈ 262 п.м) в ППУ изоляции	14 490	0	14 490	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.25	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-52 по ул. Тукаева на участке от ТК-5222 до ЦТП-347 с заменой трубопроводов 2Ду=400 мм на 2Ду=500 мм в ППУ изоляции	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-52 по ул. Тукаева на участке от ТК-5222 до ЦТП-347 с заменой трубопроводов 2Ду=400 мм на 2Ду=500 мм (L ≈ 262 п.м) в ППУ изоляции	13 459	13 459	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.26	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-51 по ул. Гафури на участке от котельной до ТК-5105 с заменой трубопроводов 2Ду=600 мм на 2Ду=700 мм в ППУ изоляции	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-51 по ул. Гафури на участке от котельной до ТК-5105 с заменой трубопроводов 2Ду=600 мм на 2Ду=700 мм (L ≈ 712 п.м) в ППУ изоляции	41 622	0	41 622	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.27	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-51 по ул. Гафури на участке от ТК-5105 до ТК-5110 с заменой трубопроводов 2Ду=500 мм на 2Ду=600 мм в ППУ изоляции	Выполнить реконструкцию тепломагистрали ТМ-51 по ул. Гафури на участке от ТК-5105 до ТК-5110 с заменой трубопроводов 2Ду=500 мм на 2Ду=600 мм (L ≈ 846 п.м) в ППУ изоляции	45 182	45 182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.28	Строительство ТС, квартал 469, ул. Свердлова, многоквартирный жилой дом лит. 2.	Строительство ТС, квартал 469, ул. Свердлова, многоквартирный жилой дом лит. 2. 2Ду=100 мм, L=150 п.м.	1 801	1 801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.29	Реконструкция 2Ду=100 мм, L=80 п.м., строительство 2Ду=38 мм. в квартале 413 ул.	Реконструкция 2Ду=100 мм, L=80 п.м., строительство 2Ду=38 мм, L=20 п.м. в квартале 413 ул.	1 292	1 292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	Чернышевского 14. Музей Нуреева	Чернышевского 14. Музей Нуреева												
6.30	Замена ввода от ТК-5412д на 2Ду=100 мм в кварталах 479 – 526 ул. Пушкина 85/1. Административное здание	Замена ввода от ТК-5412д на 2Ду=100 мм в кварталах 479 – 526 ул. Пушкина 85/1. Административное здание (L=23 п.м.)	422	422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.31	Строительство ввода от ТК-5108д на 2Ду=150 мм. ул. Зенцова и Токарная. База южных водопроводных сетей	Строительство ввода от ТК-5108д на 2Ду=150 мм. ул. Зенцова и Токарная. База южных водопроводных сетей (L=500 п.м.)	8 352	0	8 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.32	Реконструкция ЦТП-347 (ул. Ново-Мостовая 3а) с установкой дополнительного теплообменника отопления, установкой двух насосов	Реконструкция ЦТП-347 (ул. Ново-Мостовая 3а) с установкой дополнительного теплообменника отопления, установкой двух насосов 1Д-1250-63а (N=250 кВт)	4 440	4 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.33	Строительство внутриплощадочных ТС (объекты ВНЗМ) среднее 2Ду=150. Строительство ввода на площадку Старый Кремль 2Ду=300мм	Строительство внутриплощадочных ТС (объекты ВНЗМ) среднее 2Ду=150 мм L=2300 п.м. Строительство ввода на площадку Старый Кремль 2Ду=300мм L=300 п.м.	166 841	20 855	25 940	20 855	15 770	20 855	20 855	20 855	20 855	0	0	0
6.34	Реконструкция 2Ду=100мм	Реконструкция 2Ду=100мм, L=18 п.м.	508	0	0	508	0	0	0	0	0	0	0	0
6.35	Строительство 2Ду=150мм	Строительство 2Ду=150мм, L=250 п.м.	8 689	0	0	8 689	0	0	0	0	0	0	0	0
6.36	Строительство 2Ду=150мм	Строительство 2Ду=150мм, L=350 п.м.	12 712	0	0	12 712	0	0	0	0	0	0	0	0
6.37	Строительство 2Ду=80мм	Строительство 2Ду=80мм, L=30 п.м.	678	0	0	678	0	0	0	0	0	0	0	0
6.38	Реконструкция тепломагистрали ТМ-61 от котельной № 27 (ул. Менделеева 134) до ТК-6104 с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм	Реконструкция тепломагистрали ТМ-61 от котельной № 27 (ул. Менделеева 134) до ТК-6104 с 2Ду=500мм на 2Ду=700мм L=600 п.м.	36 486	36 486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.39	Реконструкция тепломагистрали ТМ-62 от ТК-6206 до ТК-6208 с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм	Реконструкция тепломагистрали ТМ-62 от ТК-6206 до ТК-6208 с 2Ду=200мм на 2Ду=300мм L=450 п.м.	15 589	0	15 589	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
6.40	ул. Менделеева, территория выставочного комплекса «Башкортостан», сквер «Зеленая роща» и местным проездом в створе дома 187 по ул. Менделеева. 4 многоэтажных жилых дома. Реконструкция ТС от ТК-6104/4 до ЦТП-730 2 Ду=250мм. Строительство ТС 2 Ду=150мм	ул. Менделеева, территория выставочного комплекса «Башкортостан», сквер «Зеленая роща» и местным проездом в створе дома 187 по ул. Менделеева. 4 многоэтажных жилых дома. Реконструкция ТС от ТК-6104/4 до ЦТП-730 2 Ду=250мм, L=1150 п.м. Строительство ТС 2 Ду=150мм, L=550 п.м.	22 672	10 382	12 290	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.41	Реконструкция теплопроводов от котельной № 24, Менделеева 5/1 до ТК-8.1. с 2Ду=100мм на 2Ду=300мм	Реконструкция теплопроводов от котельной № 24, Менделеева 5/1 до ТК-8.1. с 2Ду=100мм на 2Ду=300мм L=115 п.м.	4 123	0	4 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.42	ул. Сун-Ят-Сена, Айская, Большая Московская и Бехтерева. Строительство ТС от ТК-8.1 2 Ду=300мм	ул. Сун-Ят-Сена, Айская, Большая Московская и Бехтерева. Строительство ТС от ТК-8.1 2 Ду=300мм L=85 п.м.	3 300	0	3 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.43	Здание автосервиса «Центр». Строительство ТС 2Ду=50 мм	Здание автосервиса «Центр». Строительство ТС 2Ду=50 мм, L=150 п.м.	2 279	2 279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.44	Реконструируемое здание Детского дома творчества «Орион». Реконструкция ТС 2Ду=150 мм	Реконструируемое здание Детского дома творчества «Орион». Реконструкция ТС 2Ду=150 мм, L=80 п.м.	1 569	1 569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Итого		1 436 768	319 476	295 269	229 181	157 179	165 603	119 417	96 772	37 853	8 009	8 009	0
8	Итого по всем проектам		1 922 111	344 648	349 141	303 725	169 891	214 657	195 871	173 226	132 999	29 944	8 009	0

Таблица 5.2.4 – Программа инвестиционных проектов системы теплоснабжения ООО «Энергия» 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения												
2	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей		20 025	10 457	6 675	2 893	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Реконструкция сетей теплоснабжения, монтаж ИТП в доме улице Пожарского 261, реконструкция ТК-30	Реконструкция сетей теплоснабжения, монтаж ИТП в доме улице Пожарского 261, реконструкция ТК-30, протяженностью 53 п.м.	1 987	1 987	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Реконструкция сетей теплоснабжения, от УТ-4 614 до дома по улице Фронтовых бригад, 10	Реконструкция сетей теплоснабжения, от УТ-4 614 до дома по улице Фронтовых бригад, 10, протяженностью 465 п.м.	14 256	4 688	6 675	2 893	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция сетей теплоснабжения, от УТ-1 до дома по улице Горбатова, 11/1	Реконструкция сетей теплоснабжения, от УТ-1 до дома по улице Горбатова, 11/1, протяженностью 166 п.м.	3 782	3 782	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Итого		20 025	10 457	6 675	2 893	0	0	0	0	0	0	0
4	Итого по всем проектам		20 025	10 457	6 675	2 893	0	0	0	0	0	0	0

5.3.Программа инвестиционных проектов в газоснабжении
Программа инвестиционных проектов системы газоснабжения
представлена в таблице 5.3.1 и в Приложении 2.

Таблица 5.3.1 – Программа инвестиционных проектов системы газоснабжения

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства												
1	Строительство и реконструкция сооружений и головных сооружений системы газоснабжения		113967	0	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
1.1	Модернизация и увеличение производительности существующих головных газорегуляторных пунктов в связи со старением существующих газорегуляторных пунктов и необходимостью замены оборудования	Количество 45 ед.	113967		12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
2	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов системы газоснабжения		882658	0	2304	182470	279935	239132	106850	71967	0	0	0
2.1	Строительство сетей газоснабжения среднего давления. мкр. Южная Шакша	Диаметр 325 мм Протяженность 0,6 км	2304			2304							
2.2	Строительство сетей газоснабжения среднего давления. Район Центрального рынка. Жилые дома	Диаметр 225 мм Протяженность 0,4 км	1944				1944						
2.3	Строительство сетей газоснабжения среднего давления для потребителей. Мкр. Глумилино	Диаметр 325 мм Протяженность 0,6 км	2304		2304								
2.4	Строительство сетей газоснабжения среднего давления от ГРП на ТЭЦ-2 до ГРП УМПО	Диаметр 529 мм Протяженность 4 км Диаметр 720 мм Протяженность 9,5 км	147600			52800	52800	42000					
2.5	Строительство сетей газоснабжения до ГРП ООО «Башкирская компания «Малая когенерация»	Диаметр 219 мм Протяженность 1,3 км	4368				4368						
2.6	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГРС Ново-Александровка до ГРП «Затон-Северо-Западный», ГРП мкр. «Затон-Восточный», ГРП мкр. «Забельский»	Диаметр 530 мм Протяженность 24,2 км	203280				50820	50820	50820	50820			
2.7	Строительство сетей высокого давления до ШРП Технопарк	Диаметр 273 мм Протяженность 0,4 км	78300			78300							
2.8	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГРП «Тужиловка» до разветвления газопровода на ГРС Русский Юрмаш	Диаметр 530 мм Протяженность 5,9 км	12390				12390						
2.9	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГРП до ГРС Русский Юрмаш	Диаметр 720 мм Протяженность 17,4 км	156600				78300	78300					

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
		км												
2.10	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ГРП мкр. Дема 5, 6, 8, 9	Диаметр 325 мм Протяженность 0,7 км	2688			2688								
2.11	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ГРП мкр. Романовка-Ветошниково	Диаметр 325 мм Протяженность 0,5 км	1920				1920							
2.12	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ОАО «Новыйл»	Диаметр 110 мм Протяженность 0,8 км	1248				1248							
2.13	Перекладка сетей газоснабжения от разветвления на ШРП «Технопарк» до ГРП № 191	Диаметр 159 мм Протяженность 12,1 км	22990			11495	11495							
2.14	Строительство газопровода высокого давления первой категории на ГРП микрорайона Затон-Восточный	Диаметр 325 мм Протяженность 12,084 км	84588				21147	21147	21147	21147				
2.15	Строительство газопровода высокого давления первой категории от новой ГРС «Русский-Юрмаш» до ГРП микрорайона Федоровка	Диаметр 325 мм Протяженность 4,651 км	139532			34883	34883	34883	34883					
2.16	Строительство газопровода-лупинга высокого давления первой категории Ø 160 мм длиной 2254 м и Ø 110 мм длиной 4191 м на д. Федоровка и д. Самохваловка	Диаметр 160 мм Протяженность 2,254 км Диаметр 110 мм Протяженность 4,191 км	17240				8620	8620						
2.17	Строительство газопровода высокого давления первой категории Ø 325 мм длиной 747 м на ГРП микрорайонов Дема-, и Дема-9	Диаметр 325 мм Протяженность 0,747 км	3362					3362						
	Итого по группе мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства:		996623	0	14967	195133	292597	251794	119513	84630	12663	12663	12663	
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества газоснабжения													
3	Строительство и реконструкция сооружений и головных сооружений системы газоснабжения		132901	0	8438	21574	31096	29603	8438	8438	8438	8438	8438	
3.1	Телемеханизация газорегуляторных пунктов для контроля технологических параметров (входное, выходное давление ГРП, температура помещений КИП и технологии, несанкционированное открытие дверей, срабатывание ПЗК)	Количество 45 ед.	75938		8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438
3.2	Строительство кольцевого газопровода высокого давления второй категории между микрорайоном	Диаметр 530 мм Протяженность 3,284	13136			13136								

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	Тужиловка и жилым районом Сипайлово	км												
3.3	Строительство кольцевого газопровода высокого давления второй категории 426 мм длиной 3021 м по ул. Сельская Богородская	Диаметр 426 мм Протяженность 3,021 км	22658				22658							
3.4	Строительство кольцевого газопровода высокого давления первой категории Ø 325 мм длиной 4233 м между ГРС «Акбердино» и ГРС «Нагаево»	Диаметр 325 мм Протяженность 4,233 км	21165					21165						
	Итого по группе мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства:		132901	0	8438	21574	31096	29603	8438	8438	8438	8438	8438	8438
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения городского округа город Уфа:		1129524	0	23405	216707	323693	281397	127951	93068	21101	21101	21101	21101

5.4.Программа инвестиционных проектов в водоснабжении
Программа инвестиционных проектов системы водоснабжения
представлена в таблице 5.4.1 1 и в Приложении 2.

Таблица 5.4.1 – Программа инвестиционных проектов системы водоснабжения 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжением новых объектов капитального строительства											
1	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	17 131 987	119 095	71 505	162 997	169 711	1 146 700	3 045 250	3 520 995	3 609 110	2 751 969	2 534 655
1.1	Реконструкция сооружений Северного инфильтрационного водозабора	2 288 465	35 505	31 480	39 000	30 480	142 000	366 000	444 000	400 000	400 000	400 000
1.1.1.	Техническое перевооружение РУ-10 кВ I подъема участка водозаборных сооружений (УВС) службы СКВС МУП «Уфаводоканал» (ПИР и СМР)	55 480	30 000	25 480								
1.1.2.	Техническое перевооружение РУ-10/6 кВ II подъема цеха инфильтрационного водозабора (ЦИВ) службы СКВС МУП «Уфаводоканал» (ПИР и СМР)	55 480			25 000	30 480						
1.1.3.	Реконструкция старого машинного зала II подъема цеха инфильтрационного водозабора (ПИР и СМР)	5 505	5 505									
1.1.4.	Реконструкция нового машинного зала II подъема цеха инфильтрационного водозабора (ПИР и СМР)	10 000		3 000	7 000							
1.1.5.	Расширение резервуарного парка на II подъеме цеха инфильтрационного водозабора (ПИР и СМР)	138 000		3 000	7 000		42 000	42 000	44 000			
1.1.6.	Барьерные сооружения глубокой очистки с сооружениями по обезжелезиванию и умягчению воды	2 024 000					100 000	324 000	400 000	400 000	400 000	400 000
1.2	Расширение и реконструкция сооружений Южного водопровода	7 003 951	73 340	40 025	53 000	119 286	94 700	1 104 000	1 610 000	1 610 000	1 110 000	1 189 600
1.2.1.	Расширение и реконструкция Южного городского водопровода: сооружения ультрафиолетового облучения, здание гипохлорита натрия, резервуары питьевой воды, насосная станция II-го подъема, барьерные сооружения глубокой очистки с сооружениями по умягчению воды, инженерно-лабораторный корпус, сооружения поверхностного стока, водоводы I-го подъема с камерами переключения и измерения расхода воды и т.д. (ПИР и СМР)	6 219 600		5 000	25 000			1 000 000	1 500 000	1 500 000	1 000 000	1 189 600
1.2.2.	Техническое перевооружение РУ-6 кВ и кабельных линий ТП-370 I очереди в здании насосной станции II подъема I Южной зоны МУП «Уфаводоканал»	45 175				45 175						
1.2.3.	Техническое перевооружение РУ-6 кВ и кабельных линий ТП-370 II очереди в здании насосной станции II подъема I Южной зоны МУП «Уфаводоканал»	45 319	29 043	16 276								
1.2.4.	Техническое перевооружение РУ-6 кВ и кабельных линий ТП-370 III очереди в здании насосной станции II подъема I Южной зоны МУП «Уфаводоканал»	44 297	44 297									
1.2.5.	Реконструкция машинных залов III подъема Южного городского водопровода (ПИР и СМР)	250 000			10 000		50 000	50 000	50 000	50 000	40 000	
1.2.6.	Расширение резервуарного парка III подъема Южного городского водопровода (ПИР и СМР)	180 000			8 000		18 000	34 000	40 000	40 000	40 000	

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.2.7.	Техническое перевооружение РУ-6 кВ и кабельных линий ТП-357 I очереди в здании насосной станции III подъема II Южной зоны МУП «Уфаводоканал»	48 379				48 379						
1.2.8.	Техническое перевооружение РУ-6 кВ и кабельных линий ТП-357 II очереди в здании насосной станции III подъема II Южной зоны МУП «Уфаводоканал»	44 480		8 749	10 000	25 732						
1.2.9.	Реконструкция 6-ти водоводов d=500÷1000 мм со II-го подъема Южного городского водопровода	126 700		10 000			26 700	20 000	20 000	20 000	30 000	
1.3	Расширение и реконструкция Князевского (Шакшинского) водозабора города Уфы	2 012 542	10 250	0	70 997	19 945	180 000	423 250	360 000	375 100	373 000	200 000
1.3.1.	Расширение и реконструкция Князевского водозабора города Уфы I подъем (ПИР и СМР)	109 597	10 250		25 997			38 250	20 000	15 100		
1.3.2.	Расширение резервуарного парка II-го подъема Шакшинского водозабора (ПИР и СМР)	98 677			23 000	5 677		70 000				
1.3.3.	Реконструкция РУ-10кВ на площадке насосной станции II-го подъема Шакшинского водозабора	49 268			22 000	14 268		5 000	8 000			
1.3.4.	Проектно-изыскательные работы с гидрологической оценкой запасов воды на Князевом водозаборе	120 000					60 000	60 000				
1.3.5.	Реконструкция водопроводных сооружений: скважины, насосная станция 2 подъема, РЧВ, сооружения и коммуникации инженерного обеспечения	635 000					70 000	100 000	132 000	160 000	173 000	
1.3.6.	Установка барьерных сооружений глубокой очистки с сооружениями по обезжелезиванию и умягчению воды	1 000 000					50 000	150 000	200 000	200 000	200 000	200 000
1.4	Расширение на Северном Ковшевом водопроводе станции очистки воды	3 500 000					420 000	630 000	570 000	570 000	670 000	640 000
1.5	Водоснабжение жилой застройки территория Зайфиля в Октябрьском и Калининском районах, 1 очередь жилой район Нагаево. Напорные резервуары и НС подкачки «Нагаево»	620 024						152 000	122 000	142 000	98 969	105 055
1.6	Водоснабжение жилой застройки территория Зайфиля в Октябрьском и Калининском районах, 1 очередь жилой район Нагаево. Напорные резервуары и сооружения обеззараживания	229 995					5 000	35 000	39 995	150 000		
1.7	Водоснабжение жилой застройки территория Зайфиля в Октябрьском и Калининском районах 2 очередь. ВНС в пос. Федоровка	145 000					25 000	20 000	40 000	60 000		
1.8	Расширение резервуарного парка сооружений второго подъема Демского водозабора	462 010					120 000	100 000	115 000	127 010		
1.9	Расширение водозабора «Коперативная поляна»	270 000					60 000	65 000	70 000	75 000		
1.10	ВНС в районе «Миловка»	600 000					100 000	150 000	150 000	100 000	100 000	
2	Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	4 190 345	0	18 131	6 870	35 064	629 000	987 855	856 855	785 721	492 350	378 500
2.1	Реконструкция насосной станции III подъема Северного городского водопровода. Расширение резервуарного парка	328 000	0	18 130	6 870	0	40 000	115 000	110 000	38 000	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2.1.1.	Реконструкция насосной станции III подъема Северного городского водопровода (ПИР и СМР)	150 000		10 000			40 000	70 000	30 000			
2.1.2.	Расширение резервуарного парка III подъема Северного городского водопровода (ПИР и СМР)	178 001		8 131	6 870			45 000	80 000	38 000		
2.2	Строительство соединительного водовода от жилого мкр. «Шакша-4» до жилого мкр. «Шакша-2» («Соединительный водовод от жилого мкр. «Шакша-4» до жилого мкр. «Шакша-2» в Калининском районе городского округа город Уфа РБ»)	30 064				30 064						
2.3	Строительство водовода от НС 3 по Уфимскому шоссе до водовода d=700 по ул. Агиша	150 000					20 000	40 000	40 000	50 000		
2.4	Увеличение пропускной способности схемы существующего питания по ул. Губайдулина через нижегородку д. Козарез	1 104 979	0	0	0	0	109 000	208 000	181 000	199 000	209 979	198 000
2.4.1	Строительство водовода от ул. Султанова до водозабора Козарез	55 000					28 000	27 000				
2.4.2	Строительство водопровода нижней зоны в водопровод верхней зоны в Ленинском районе	1 049 979					81 000	181 000	181 000	199 000	209 979	198 000
2.5	Строительство водовода по ул. Ст.Кувыкина -Рабкоров от ул. С.Перовской до резервуаров нижней зоны	30 000					30 000					
2.6	Строительство водовода в Кировском и Демском районах	1 361 806					336 000	355 855	355 855	314 096		
2.7	Строительство водовода от НС 2 до мкр. Шакша-5	120 000					50 000	50 000	20 000			
2.8	Водоснабжение жилой застройки территория Зайфиля в Октябрьском и Калининском районах, 1 очередь жилой район Нагаево. Магистральный водопровод от ул. Пугачевской до площади РЧВ	953 496					4 000	152 000	150 000	184 625	282 371	180 500
2.9	Строительство водовода от пересечения ул.Советов и пер. Почтового с переходом через железную дорогу до ул. Стадионной до мкр.Шакша-2 в Калининском районе	82 000				5 000	25 000	52 000				
2.10	Строительство водовода от района Дема до района Романовка	30 000					15 000	15 000				
	Итого	21 322 332	119 095	89 635	169 867	204 775	1 775 700	4 033 105	4 377 850	4 394 831	3 244 319	2 913 155
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества водоснабжения											
3	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	3 915 026	0	0	9 744	5 257	633 000	671 000	661 000	678 000	652 025	605 000
3.1	Реконструкция сооружений площадки II подъема Северного ковшового водопровода	1 865 026	0	0	9 744	5 257	270 000	308 000	333 000	318 000	316 025	305 000
3.1.1.	Реконструкция коагулянтных и осветительных сооружений Северного ковшового водопровода (ПИР и СМР)	125 025			5 000		20 000	18 000	43 000	18 000	16 025	5 000
3.1.2.	Модернизация системы обеззараживания питьевой воды с целью повышения уровня антитеррористической и техногенной устойчивости очистных сооружений	10 001			4 744	5 257						

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Северного ковшового водопровода											
3.1.3.	Устройство барьерных сооружений по глубокой очистке производительностью	1 650 000						250 000	250 000	250 000	300 000	300 000
3.1.4.	Реконструкция насосной станции II подъема	80 000							40 000	40 000		
3.2	Реконструкция Изьякского водозабора	2 050 000	0	0	0	0	363 000	363 000	328 000	360 000	336 000	300 000
3.2.1.	Расширение резервуарного парка Изьякского водозабора	90 000					30 000	30 000	30 000			
3.2.2.	Реконструкция системы обеззараживания	70 000					35 000	35 000				
3.2.3.	Вторая нитка водопровода до площадки напорных резервуаров	1 650 000					250 000	250 000	250 000	300 000	300 000	300 000
3.2.4.	Сооружения глубокой очистки	240 000					48 000	48 000	48 000	60 000	36 000	
4	Развитие водопроводных сетей	2 207 979	0	0	0	0	397 000	503 000	451 000	349 000	309 979	198 000
4.1	Реконструкция водопровода по ул. Менделеева от ул. Сеченова до ул. Б.Московкой	11 000					11 000					
4.2	Реконструкция водопровода по улице Кирова от ул. Габайдуллина до ул. Цюрюпы	360 000					120 000	120 000	120 000			
4.3	Реконструкция водопровода по ул. Султанова от ул. Красина до ул. Коммунистической	12 000					12 000					
4.4	Реконструкция водопровода от водовода D=800 мм в районе Затон до Демского городского водопровода	110 000					20 000	30 000	30 000	30 000		
4.5	Реконструкция водопровода от водовода D=800 мм в районе Затон до района Миловка	80 000					20 000	20 000	20 000	20 000		
4.6	Реконструкция водопровода от ул. Интернациональная до района Затон	480 000					80 000	100 000	100 000	100 000	100 000	
4.7	Реконструкция водопровода от района Затон до дюкерного перехода	50 000					25 000	25 000				
	Итого	6 123 004	0	0	9 744	5 257	1 030 000	1 174 000	1 112 000	1 027 000	962 004	803 000
III	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа											
5	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	266 200	39 400	66 900	69 900	90 000	0	0	0	0	0	0
5.1	Разработка технико-экономических обоснований и проектов реконструкций насосных станций водопровода с внедрением энергосберегающих технологий	159 500	30 000	30 000	39 500	60 000						
5.2	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения	45 000		25 000	20 000							
5.3	Замена насосов на более эффективные насосные агрегаты	53 200	4 200	10 600	9 600	28 800						
5.4	Развитие системы учета расхода воды по зонам и подзонам водоснабжения I подъемам, водопроводным станциям и контроля давления в водопроводной сети	8 500	5 200	1 300	800	1 200						
6	Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	1 200	600	200	200	200	0	0	0	0	0	0
6.1	Обследование водопроводных сетей на предмет скрытых утечек	1 200	600	200	200	200						
	Итого	267 400	40 000	67 100	70 100	90 200	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Итого по всем проектам	27 712 735	159 095	156 735	249 710	300 231	2 805 700	5 207 105	5 489 850	5 421 831	4 206 323	3 716 155

5.5.Программа инвестиционных проектов в водоотведении
Программа инвестиционных проектов системы водоотведения
представлена в таблице 5.5.1 1 и в Приложении 2.

Таблица 5.5.1 – Программа инвестиционных проектов системы водоотведения 2016 – 2025 год

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведением новых объектов капитального строительства											
1	Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	5 551 104	53440	0	0	303168	957772	975000	1033007	960000	768717	500000
1.1	Канализация города Уфы (расширение и реконструкция, III очередь)	3 747 387	53 440	0	0	303 168	477 772	500 000	663 007	600 000	650 000	500 000
1.1.1	Реконструкция блоков емкостей № 1 и № 2 (ПИР и СМР)	1 095 000				111 000	150 000	150 000	284 000	200 000	200 000	
1.1.2.	Корректировка проекта 6 пускового комплекса канализации города Уфы (расширение и реконструкция, III очередь)	2 652 387	53 440	0	0	192 168	327 772	350 000	379 007	400 000	450 000	500 000
1.1.2.1.	Строительство площадки депонирования осадка («Площадка депонирования осадка»)	1 432 772	20 000			85 000	177 772	200 000	200 000	200 000	250 000	300 000
1.1.2.2.	Строительство метантенков с галереей трубопроводов («Метантенки с галереями трубопроводов»)	1 219 615	33 440			107 168	150 000	150 000	179 007	200 000	200 000	200 000
1.2	КНС «Дема-Главная»	400 000					50 000	100 000	100 000	150 000		
1.3	КНС в районе Романовка	200 000					50 000	50 000	50 000	50 000		
1.4	КНС в районе Миловка	100 000					50 000	50 000				
1.5	КНС «Карпово»	30 000					15 000	15 000				
1.6	КНС «Федоровка»	60 000					15 000	30 000	15 000			
1.7	КНС «Жилино»	85 000					35 000	25 000	25 000			
1.8	КНС «Зинино»	120 000					60 000	30 000	30 000			
1.9	КНС «Максимовка-Главная»	30 000					15 000	15 000				
1.10	КНС «Затон-Восточный»	778 717					190 000	160 000	150 000	160 000	118 717	
2	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения	5 249 953	0	0	0	0	1 132 770	1 207 000	1 290 065	970 244	504 874	145 000
2.1	Напорно-самотечный коллектор до ДОСК до КНС «Затон» в Демском и Ленинских районах	220 000					20 000	110 000	90 000			
2.2	Самотечный коллектор по ул. Коммунистическая от Аксакова до ул. К. Маркса	20 000					20 000					
2.3	Самотечный коллектор по ул. Чернышевского от Худайбердина до ул. Мингажева	8 000					8 000					
2.4	Напорный коллектор от КНС «Дема-Главная» до КНС «Затон-Восточный»	644 000					50 000	50 000	200 000	144 000	100 000	100 000
2.5	Напорный коллектор от КНС «Затон-Восточный»	1 597 363					360 000	460 000	460 000	219 744	97 619	

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2.6	Самотечный коллектор в районе Затон	210 255					30 000	80 000	60 000	40 000	255	
2.7	Напорный коллектор от КНС «Романовка» до КНС «Затон-Восточный»	545 000					100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	45 000
2.8	Напорный коллектор от КНС «Миловка» до проектируемого самотечного коллектора D=1200мм	125 000					25 000	25 000	25 000	50 000		
2.9	Канализационные коллектора от КНС «Зиново» до КНС «Южная»	300 065					83 000	45 000	55 065	60 000	57 000	
2.10	Напорные коллекторы от КНС «Карпово»	7 500					7 500					
2.11	Напорные коллекторы от КНС «Федоровка»	19 000						19 000				
2.12	Напорные коллекторы от КНС «Максимовка-Главная»	18 000						18 000				
2.13	Канализация жилой застройки территории Зауфимья в Октябрьском и Калининском районах городской округ город Уфа РБ (1очередь)	505 065					105 065	100 000	100 000	100 000	100 000	
2.14	Канализация жилой застройки территории Зауфимья в Октябрьском и Калининском районах городской округ город Уфа РБ (2очередь)	116 500								66 500	50 000	
2.15	Проектирование и строительство самотечного канализационного коллектора в мкр. «Глумилино»	546 205					246 205	100 000	100 000	100 000		
2.16	Сеги общего пользования канализации мкр. «Глумилино»	228 000					78 000	50 000	50 000	50 000		
2.17	Канализационный коллектор по ул. Металлистов, ул. Ахметова до КНС «Затон»	140 000						50 000	50 000	40 000		
	Итого	10 801 057	53440	0	0	303168	2090542	2182000	2323072	1930244	1273591	645000
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества водоотведения											
3	Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	4 817 580	89 500	10 000	0	87 280	1 146 000	1 083 000	1 068 000	714 000	589 800	30 000
3.1	Реконструкция канализационных насосных станций:	1 889 300	89 500	10 000	0	60 000	469 000	474 000	453 000	214 000	89 800	30 000
3.1.1	КНС № 4А (ПИР)	185 000	10 000				65 000	39 000	41 000	30 000		
3.1.2	КНС «Инорс» (ПИР)	189 800	8 000				15 000	15 000	50 000	42 000	59 800	
3.1.3	КНС № 3 (ПИР)	200 000	10 000				40 000	80 000	50 000	20 000		
3.1.4	КНС № 7 (ПИР)	268 000	12 000				26 000	90 000	70 000	70 000		
3.1.5	КНС «Янаульская»	64 500	4 500			30 000	30 000					
3.1.6	КНС «РКБ» (ПИР)	16 500	1 500				15 000					

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
3.1.7	КНС «Сов.Мин» (ПИР)	16 500	1 500					15 000				
3.1.8	КНС «Главная» (ПИР)	218 000	10 000					68 000	70 000	70 000		
3.1.9	КНС № 2 (ПИР)	165 000	10 000					55 000	50 000	50 000		
3.1.10	КНС «УВВАУЛ»	11 500	1 500				10 000					
3.1.11	КНС «Левитана»	11 500	1 500	10 000								
3.1.12	КНС № 2а (ПИР)	185 000	8 000					55 000	50 000	50 000	22 000	
3.1.13	КНС «Сипайлово» (ПИР)	155 000	8 000					55 000	50 000	42 000		
3.1.14	КНС «М-1»	23 000	3 000				20 000					
3.1.15	КНС «Шакша»	180 000						30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
3.2	Реконструкция Демских очистных сооружений канализации с целью обеззараживания очищенных сточных вод ультрафиолетовым облучением	27 280					27 280					
3.3	Реконструкция Дежневских узлов переключения	2 500 000						500 000	500 000	500 000	500 000	500 000
3.4	Реконструкция узлов переключения на всех существующих КНС	31 000						7 000	9 000	15 000		
3.5	Реконструкция узла переключения стоков на ГОСК по ул. Цветочной	370 000						170 000	100 000	100 000		
4	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения	2 280 697	90 000	20 544	185 781	623 553	461 399	371 000	338 420	90 000	50 000	50 000
4.1	Реконструкция участка самотечного коллектора по ул. Мубарякова до КНС «Янаульская»	43 800	20 000					23 800				
4.2	Реконструкция узлов переключений стоков на ГОСК (в коллекторы туннельно-щитовой проходки от ул. Уф. Шоссе до ул. Цветочной) (ПИР и СМР)	373 280	10 000				83 280	80 000	80 000	80 000	40 000	
4.3	Реконструкция узлов переключений стоков Дежневских камер	150 000	20 000	20 544	30 000	30 000	49 456					
4.4	Реконструкция разгрузочного и соединительного коллекторов («Замена разгрузочного и соединительного коллекторов по ул. Р. Зорге – Блюхера – проспект Октября от ул. Бр. Кадомцевых до тоннельного коллектора на ул. Цветочная»)	440 000					95 000	75 000	60 000	60 000	50 000	50 000
4.5	Реконструкция самотечных железобетонных коллекторов в связи с сероводородной коррозией (d=900...1000 мм по ул. Беякова, Ленина, d=600 мм по ул. Ленина)	75 000					75 000					
4.6	Реконструкция напорных коллекторов от КНС «Инорс»	130 000					10 000	40 000	40 000	40 000		

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей											
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
4.7	Реконструкция напорных коллекторов от КНС «Главная» («Напорный коллектор от КНС «Главная» до камеры гашения по ул. Р. Зорге – Б. Кадомцевых в г. Уфе») (СМР)	201 172			40 000	156 049	5 123							
4.8	Реконструкция напорных коллекторов от КНС № 2а («Вторая нитка напорного коллектора от КНС № 2а до камеры гашения по ул. Трамвайная в г. Уфе») (СМР)	119 781	40 000			79 781								
4.9	Реконструкция напорных коллекторов («Замена напорного коллектора от КНС «Янаульская» до камеры гашения (ул. Батырская) в г. Уфе») (СМР)	78 072			27 036	51 036								
4.10	Реконструкция напорных коллекторов от КНС «Левитана» (Строительство второй нитки напорного коллектора от КНС «Левитана»), (ПИР и СМР)	4 088				4 088								
4.11	Реконструкция напорных коллекторов от КНС «Шакша» («Напорный коллектор от КНС «Шакша» до шахты № 6 на пересечении ул. Интернациональная и ул. Гончарова в Калининском районе города Уфы») (СМР)	368 764			88 745	39 319	80 000	80 000	80 700					
4.12	Вторая нитка запорного коллектора от КНС 5 до КНС 10	46 720					16 000	16 000	14 720					
4.13	Реконструкция самотечных железобетонных коллекторов по ул. Крупской, ул. Губайдулина, ул. Мингажева	43 000					15 000	15 000	13 000					
4.14	Переключение стоков КНС «Дагестанская» на КНС «Дема-Главная». Коллектор щитовой проходки	180 000					50 000	80 000	50 000					
4.15	Замена канализационного коллектора «Глумилино» на участке от К-2 до К-4а	27 020					27 020							
	Итого	7 098 277	179 500	30 544	185 781	710 833	1 607 399	1 454 000	1 406 420	804 000	639 800	80 000		
III	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа													
5	Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	257700	34200	65600	69100	88800	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	Разработка технико-экономических обоснований и проектов реконструкций канализационных насосных станций с внедрением энергосберегающих	159 500	30 000	30 000	39 500	60 000								

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	технологий												
5.2	Установка регулируемого привода в системах водоотведения	45 000		25 000	20 000								
5.3	Замена насосов на более эффективные насосные агрегаты	53 200	4 200	10 600	9 600	28 800							
	Итого	257 700	34 200	65 600	69 100	88 800	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по всем проектам	18 157 033	267 140	96 144	254 881	1 102 800	3 697 941	3 636 000	3 729 492	2 734 244	1 913 391	725 000	

5.6. Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО

Программа инвестиционных проектов в системе захоронения (утилизации) ТБО представлена в таблице 5.6.1 1 и в Приложении 2.

Таблица 5.6.1 – Программа инвестиционных проектов в системе захоронения (утилизации) ТБО

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах												
1	Развитие и модернизация системы утилизации и захоронения ТБО		1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
1.1	Строительство второй очереди полигона ТБО	Мощность полигона – 3900,0 тыс. м ³ в год.	796790	212230	144750	145500	148450	145860	0	0	0	0	0
1.1.1	Рекультивация северной части полигона ТБО		212230	212230									
1.1.2	Строительство 1 пускового комплекса 2 очереди Полигона ТБО		479200		119800	119800	119800	119800					
1.1.3	Приобретение спецтехники для полигона ТБО		105360		24950	25700	28650	26060					
1.2	Строительство мусоросортировочного комплекса	Мощность мусоросортировочного комплекса – 400 тыс. т/год	297340	10000	75580	70580	70580	70600					
1.2.1	Проектирование мусоросортировочного комплекса		15000	10000	5000								
1.2.2	Строительство мусоросортировочного комплекса		282340		70580	70580	70580	70600					
	Итого по группе мероприятий, направленных на улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах:		1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
II	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа												

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
2	Развитие и модернизация системы утилизации и захоронения ТБО		10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Проведение работ по промежуточной изоляции ТБО		10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, направленных на улучшение экологической ситуации:		10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы утилизации ТБО города Уфы:		1104185	232285	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях представлена в таблице 5.7.1 и в Приложении 2.

Таблица 5.7.1 – Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	Технические параметры	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии		9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740
1.1	Установка приборов учета электроэнергии	Количество приборов учета электроэнергии – 98 ед.	1 960		360	200	200	200	200	200	200	200	200
1.2	Установка приборов учета потребления тепловой энергии	Количество приборов учета тепловой энергии – 43 ед.	7 740		900	900	900	900	900	900	900	900	540

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

В целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в МО городской округ город Уфа действует подпрограмма «Энергосбережение в городе Уфе на 2014 – 2020 годы» (входит в состав муниципальной программы «Развитие жилищного хозяйства, транспортного обслуживания и улучшение экологии городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2014 – 2016годы»), в рамках которой предполагается реализация мероприятий, направленных на уменьшение потребления энергетических ресурсов в различных отраслях экономики, бюджетной сфере и жилищно-коммунальном комплексе для обеспечения снижения энергоемкости валового регионального продукта.

В планах города Уфы согласно данных подпрограммы «Энергосбережение в городе Уфе на 2014 – 2020 годы» доведение доли поставки всех коммунальных ресурсов по приборам учета к 2020 году до 100 %.

Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях приведена в таблице 5.7.1 и в Приложении 2.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения (включая анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой)

Объем капитальных вложений, необходимых на реализацию программы, составляет 79 179 262 тыс. рублей, в том числе:

- собственные средства предприятий – 30 404 944 тысяч рублей, из них:
 - собственные средства ООО «Башкирская генерирующая компания» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 9 930 079 тысяч рублей;
 - собственные средства ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 8 905 994 тысяч рублей;
 - собственные средства ООО «Башкирэнерго» в соответствии с инвестиционной программой – 6 626 817 тысяч рублей;
 - собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год - 2 586 736 тысяч рублей;

– собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в рамках реализации «Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан», утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года – 1 129 520 тысяч рублей;

– собственные средства ООО «Энергия» в соответствии с инвестиционной программой – 20 025 тысяч рублей;

– средства организаций-застройщиков жилых районов в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 92 992 тысяч рублей;

– собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2016 года – 1 104 185 тысяч рублей;

– собственные средства ООО «Энергия-Плюс» в соответствии с инвестиционной программой – 4 488 тысяч рублей;

– собственные средства ООО «Энергостройсервис» в соответствии с инвестиционной программой – 2 412 тысяч рублей;

– собственные средства ГАУ РНТИК «Баштехинформ» в соответствии с инвестиционной программой – 1 698 тысяч рублей

– плата за подключение (технологическое присоединение) – 4 400 466 тысяч рублей, в том числе:

– ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 2 659 711 тысяч рублей;

– МУП «УИС» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 1 740 755 тысяч рублей

– кредитные средства – 1 081 120 тысяч рублей;

– ООО «Башкирская генерирующая компания» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 899 764 тысяч рублей;

– МУП «УИС» в соответствии со Схемой теплоснабжения города Уфы – 181 356 тысяч рублей

– инвестиционные средства предприятий – 43 292 732 тысяч рублей

Общий объем капитальных вложений, необходимых на реализацию программы, представлен в таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1 – Общий объем капитальных вложений, необходимых на реализацию программы

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы теплоснабжения, в том числе:	24 430 676	9 308 572	4 222 287	2 315 857	1 659 091	1 281 429	1 116 909	1 095 908	1 002 912	1 114 472	1 313 240
1.1.	собственные средства предприятий:	18 949 090	8 090 145	3 148 558	1 475 187	1 110 837	794 292	611 690	637 495	691 127	1 084 528	1 305 231
1.1.1.	собственные средства ООО «Башкирская генерирующая компания» в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	9 930 079	7 207 949	2 210 675	162 080	346 348	3 027	0	0	0	0	0
1.1.2.	собственные средства ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	8 905 994	866 992	922 156	1 296 860	754 403	780 824	600 865	626 274	667 861	1 084 528	1 305 231
1.1.3.	собственные средства ООО «Энергия» в соответствии с инвестиционной программой	20 025	6 675	6 675	6 675	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4.	средства организаций-застройщиков жилых районов в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	92 992	8 529	9 051	9 572	10 086	10 442	10 825	11 221	23 266	0	0
1.2.	плата за подключение (присоединение):	4 400 466	663 581	728 812	840 669	502 914	396 458	459 881	458 413	311 785	29 944	8 009
1.2.1.	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	2 659 711	318 933	379 671	536 944	378 363	272 480	309 348	285 186	178 786	0	0
1.2.2.	МУП «Уфимские инженерные сети»	1 740 756	344 648	349 141	303 725	124 552	123 979	150 532	173 226	132 999	29 944	8 009
1.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	кредитные средства:	1 081 120	554 846	344 918	0	45 339	90 678	45 339	0	0	0	0
1.4.1.	ООО «Башкирская генерирующая компания»	899 764	554 846	344 918	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	МУП «Уфимские инженерные сети»	181 356	0	0	0	45 339	90 678	45 339	0	0	0	0
1.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы электроснабжения, в том числе:	6 635 415	1 143 232	877 689	1 157 129	605 412	630 653	761 800	771 967	687 533	0	0
2.1.	собственные средства предприятий:	6 635 415	1 143 232	877 689	1 157 129	605 412	630 653	761 800	771 967	687 533	0	0
2.1.1.	собственные средства ООО	6 626 817	1 138 000	876 567	1 156 007	604 290	630 653	761 800	771 967	687 533	0	0

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	«Башкирэнерго» в соответствии с инвестиционной программой											
2.1.2.	собственные средства ООО «Энергия-Плюс» в соответствии с инвестиционной программой	4 488	1 122	1 122	1 122	1 122	0	0	0	0	0	0
2.1.3.	собственные средства ООО «Энергостройсервис» в соответствии с инвестиционной программой	2 412	2 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4.	собственные средства ГАУ РНТИК «Баштехинформ» в соответствии с инвестиционной программой	1 698	1 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения, в том числе:	27 712 735	159 095	156 735	249 710	300 231	2 805 700	5 207 105	5 489 850	5 421 831	4 206 323	3 716 155
3.1.	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год.	865 771	159 095	156 735	249 710	300 231	0	0	0	0	0	0
3.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.7.	средства без определения источников финансирования в соответствии с решением Совета городского округа город Уфа Республики Башкортостан № 11/9 от 25 декабря 2008 года «Об утверждении Программы комплексного развития централизованных систем водоснабжения	26 846 964	0	0	0	0	2 805 700	5 207 105	5 489 850	5 421 831	4 206 323	3 716 155

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	и водоотведения городского округа город Уфа Республики Башкортостан на 2009 – 2025 год» (в ред. решений Совета городского округа город Уфа от 04 июля 2012 год № 6/18, от 20 ноября 2012 года № 12/6)											
4	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения, в том числе:	18 157 033	267 140	96 144	254 881	1 102 800	3 697 941	3 636 000	3 729 492	2 734 244	1 913 391	725 000
4.1.	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год	1 720 965	267 140	96 144	254 881	1 102 800	0	0	0	0	0	0
4.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.7.	Инвестиционные средства предприятий	16 436 068	0	0	0	0	3 697 941	3 636 000	3 729 492	2 734 244	1 913 391	725 000
5	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы утилизации ТБО, в том числе:	1 104 185	121 405	180 240	221 120	283 840	297 580	0	0	0	0	0
5.1.	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» в рамках реализации производственной программы на период до 2016 года	1 104 185	121 405	180 240	221 120	283 840	297 580	0	0	0	0	0
5.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения, в том числе:	1 129 520	0	23 405	216 706	323 692	281 396	127 950	93 068	21 101	21 101	21 101
6.1.	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в рамках реализации	1 129 520	0	23 405	216 706	323 692	281 396	127 950	93 068	21 101	21 101	21 101

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	«Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан», утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года											
6.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Объем необходимых капитальных вложений на установку приборов учета, в том числе:	9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740
7.1.	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.3.	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.4.	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.7.	инвестиционные средства предприятий	9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740
8	Общий объем капитальных вложений, необходимых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	79 179 262	10 999 444	5 557 760	4 416 503	4 276 166	8 995 799	10 850 864	11 181 384	9 868 720	7 256 387	5 776 235
8.1.	собственные средства предприятий, из них:	30 404 944	9 781 017	4 482 770	3 574 733	3 726 813	2 003 922	1 501 440	1 502 529	1 399 761	1 105 628	1 326 331
8.1.1.	собственные средства ООО «Башкирская генерирующая компания» в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	9 930 079	7 207 949	2 210 675	162 080	346 348	3 027	0	0	0	0	0
8.1.2.	собственные средства ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	8 905 994	866 992	922 156	1 296 860	754 403	780 824	600 865	626 274	667 861	1 084 528	1 305 231

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
8.1.3.	собственные средства ООО «Энергия» в соответствии с инвестиционной программой	20 025	6 675	6 675	6 675	0	0	0	0	0	0	0
8.1.4.	средства организаций-застройщиков жилых районов в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Уфа	92 992	8 529	9 051	9 572	10 086	10 442	10 825	11 221	23 266	0	0
8.1.5.	собственные средства ООО «Башкирэнерго» в соответствии с инвестиционной программой	6 626 817	1 138 000	876 567	1 156 007	604 290	630 653	761 800	771 967	687 533	0	0
8.1.6.	собственные средства ООО «Энергия-Плюс» в соответствии с инвестиционной программой	4 488	1 122	1 122	1 122	1 122	0	0	0	0	0	0
8.1.7.	собственные средства ООО «Энергостройсервис» в соответствии с инвестиционной программой	2 412	2 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.8.	собственные средства ГАУ РНТИК «Баштехинформ» в соответствии с инвестиционной программой	1 698	1 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.9.	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год	2 586 736	426 235	252 879	504 591	1 403 031	0	0	0	0	0	0
8.1.10.	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» в рамках реализации производственной программы на период до 2016 года	1 104 185	121 405	180 240	221 120	283 840	297 580	0	0	0	0	0
8.1.11.	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в рамках реализации «Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан», утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	1 129 520	0	23 405	216 706	323 692	281 396	127 950	93 068	21 101	21 101	21 101
8.2.	плата за подключение (присоединение):	4 400 466	663 581	728 812	840 669	502 914	396 458	459 881	458 413	311 785	29 944	8 009
8.2.1.	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	2 659 711	318 933	379 671	536 944	378 363	272 480	309 348	285 186	178 786	0	0
8.2.2.	МУП «Уфимские инженерные сети»	1 740 755	344 648	349 141	303 725	124 552	123 979	150 532	173 226	132 999	29 944	8 009
8.3.	бюджетные средства (местный,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Показатели	Всего за период 2016-2025 год, тысяч рублей	Объем необходимых финансовых потребностей по годам реализации Программы, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	республиканский, федеральный бюджет)											
8.4.	кредитные средства:	1 081 120	554 846	344 918	0	45 339	90 678	45 339	0	0	0	0
8.4.1.	ООО «Башкирская генерирующая компания»	899 764	554 846	344 918	0	0	0	0	0	0	0	0
8.4.2.	МУП «Уфимские инженерные сети»	181 356	0	0	0	45 339	90 678	45 339	0	0	0	0
8.5.	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.6.	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.7.	инвестиционные средства предприятий	43 292 732	0	1 260	1 100	1 100	6 504 741	8 844 205	9 220 442	8 157 175	6 120 814	4 441 895
8.7.1.	инвестиционные средства предприятий	43 283 032	0	0	0	0	6 503 641	8 843 105	9 219 342	8 156 075	6 119 714	4 441 155
8.7.2.	инвестиционные средства предприятий	9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740

Источники инвестиций, тарифы в части водоснабжения

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоснабжения города Уфы на период до 2025 года составляет 27 712 735 тысяч рублей, из них:

– собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы на 2015 – 2019 год, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год – 865 771 тысяч рублей

– инвестиционные средства предприятий – 26 846 964 тысяч рублей

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоснабжения город Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе инвестиционных проектов представлен в таблице 6.2.

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоснабжения города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к программе в формате excel.

Таблица 6.2 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоснабжения городского округа город Уфа с указанием источников финансирования

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства											
1	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), в том числе по источникам финансирования	17 131 987	119 095	71 505	162 997	169 711	1 146 700	3 045 250	3 520 995	3 609 110	2 751 969	2 534 655
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	523 308	119 095	71 505	162 997	169 711	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	16 608 679	0	0	0	0	1 146 700	3 045 250	3 520 995	3 609 110	2 751 969	2 534 655
2	Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	4 190 346	0	18 131	6 870	35 064	629 000	987 855	856 855	785 721	492 350	378 500
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	60 065	0	18 131	6 870	35 064	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	4 130 281	0	0	0	0	629 000	987 855	856 855	785 721	492 350	378 500
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества системы водоснабжения											
3	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	3 915 026	0	0	9 744	5 257	633 000	671 000	661 000	678 000	652 025	605 000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	15 001	0	0	9 744	5 257	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	договору концессии)												
	инвестиционные средства предприятий	3 900 025	0	0	0	0	633 000	671 000	661 000	678 000	652 025	605 000	
4	Развитие водопроводных сетей	2 207 979	0	0	0	0	397 000	503 000	451 000	349 000	309 979	198 000	
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	инвестиционные средства предприятий	2 207 979	0	0	0	0	397 000	503 000	451 000	349 000	309 979	198 000	
III	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Уфаводоканал»												
5	Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	266 200	39 400	66 900	69 900	90 000	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год.	266 200	39 400	66 900	69 900	90 000	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	1 200	600	200	200	200	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год.	1 200	600	200	200	200	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	договору концессии)											
	Итого по группе мероприятий, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа город Уфа:	267 400	40 000	67 100	70 100	90 200	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год.	267 400	40 000	67 100	70 100	90 200	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоснабжения города Уфы:	27 712 735	159 095	156 735	249 710	300 231	2 805 700	5 207 105	5 489 850	5 421 831	4 206 323	3 716 155
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год.	865 771	159 095	156 735	249 710	300 231	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	26 846 964	0	0	0	0	2 805 700	5 207 105	5 489 850	5 421 831	4 206 323	3 716 155

Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения, представленные к реализации на период до 2025 года, относятся к группе проектов, реализуемых действующими организациями.

В таблице 6.3 представлена динамика уровней тарифов организаций ВКХ на весь период реализации программы.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 9 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 6.3 – Прогноз тарифов организаций ВКХ, осуществляющих услуги водоснабжения на территории городского округа город Уфа на период до 2025 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01.07.2014 года	Тариф с 01.07.2015 года	Тариф с 01.07.2016 года	Тариф с 01.07.2017 года	Тариф с 01.07.2018 года	Тариф с 01.07.2019 года	Тариф с 01.07.2020 года	Тариф с 01.07.2021 года	Тариф с 01.07.2022 года	Тариф с 01.07.2023 года	Тариф с 01.07.2024 года	Тариф с 01.07.2025 года
ВОДОСНАБЖЕНИЕ														
1	МУП «Уфаводоканал»													
1.1.	Тариф для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	15,68	17,93	22,21	23,98	24,13	24,58	25,91	26,97	28,08	29,23	30,42	31,67
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³		0	0	0	1,53	2,5	0	0	0	0	0	0
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	15,68	17,93	18,82	23,98	25,66	27,08	25,91	26,97	28,08	29,23	30,42	31,67
2	ОАО «УКХП» город Уфа													
2.1.	Тариф для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,48	9,48	9,99	10,53	11,10	11,70	12,33	12,84	13,36	13,91	14,48	15,08
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,48	9,48	9,99	10,53	11,10	11,70	12,33	12,84	13,36	13,91	14,48	15,08
3	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»													
3.1.	Тариф на питьевую воду для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	22,24	25,44	26,81	28,26	29,79	31,40	33,09	34,45	35,86	37,33	38,86	40,46
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	22,24	25,44	26,81	28,26	29,79	31,40	33,09	34,45	35,86	37,33	38,86	40,46
3.2.	Тариф на техническую воду для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	5,80	6,41	6,76	7,12	7,51	7,91	8,34	8,68	9,04	9,41	9,79	10,19
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	5,80	6,41	6,76	7,12	7,51	7,91	8,34	8,68	9,04	9,41	9,79	10,19
3.3.	Тариф на транспортировку воды для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	29,49	33,74	35,56	37,48	39,51	41,64	43,89	45,69	47,56	49,51	51,54	53,65
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01.07.2014 года	Тариф с 01.07.2015 года	Тариф с 01.07.2016 года	Тариф с 01.07.2017 года	Тариф с 01.07.2018 года	Тариф с 01.07.2019 года	Тариф с 01.07.2020 года	Тариф с 01.07.2021 года	Тариф с 01.07.2022 года	Тариф с 01.07.2023 года	Тариф с 01.07.2024 года	Тариф с 01.07.2025 года
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	29,49	33,74	35,56	37,48	39,51	41,64	43,89	45,69	47,56	49,51	51,54	53,65
4	ЗАО «Фирма «Мир»													
4.1.	Тариф на питьевую воду для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	24,88	28,46	30,00	31,62	33,32	35,12	37,02	38,54	40,12	41,76	43,48	45,26
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	24,88	28,46	30,00	31,62	33,32	35,12	37,02	38,54	40,12	41,76	43,48	45,26
5	ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция													
5.1.	Тариф на питьевую воду для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	33,7	39	40,63	42,83	45,14	47,58	50,14	52,20	54,34	56,57	58,89	61,30
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	33,70	38,55	40,63	42,83	45,14	47,58	50,14	52,20	54,34	56,57	58,89	61,30
5.2.	Тариф на техническую воду для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	5,80	6,41	6,76	7,12	7,51	7,91	8,34	8,68	9,04	9,41	9,79	10,19
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	5,80	6,41	6,76	7,12	7,51	7,91	8,34	8,68	9,04	9,41	9,79	10,19
5.3.	Тариф на транспортировку воды для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	29,49	33,74	35,56	37,48	39,51	41,64	43,89	45,69	47,56	49,51	51,54	53,65
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоснабжению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	29,49	33,74	35,56	37,48	39,51	41,64	43,89	45,69	47,56	49,51	51,54	53,65

Источники инвестиций, тарифы в части водоотведения

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоотведения города Уфы на период до 2025 года составляет 18 157 033 тысяч рублей, в том числе:

– собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год – 1 720 965 тысяч рублей

– инвестиционные средства предприятий – 16 436 068 тысяч рублей

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоотведения города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования представлен в таблице 6.4.

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоотведения города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к программе в формате excel.

Таблица 6.4 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы водоотведения города Уфы с указанием источников финансирования

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства											
1	Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	5 551 104	53440	0	0	303168	957772	975000	1033007	960000	768717	500000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	356 608	53440	0	0	303168	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	5 194 496	0	0	0	0	957772	975000	1033007	960000	768717	500000
2	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения	5 249 953	0	0	0	0	1132770	1207000	1290065	970244	504874	145000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	5 249 953	0	0	0	0	1132770	1207000	1290065	970244	504874	145000
	Итого по группе мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства	10 801 057	53440	0	0	303168	2090542	2182000	2323072	1930244	1273591	645000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	356 608	53440	0	0	303168	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвестиционные средства предприятий	10 444 449	0	0	0	0	2090542	2182000	2323072	1930244	1273591	645000
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества водоотведения											
3	Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	4 817 580	89 500	10 000	0	87 280	1 146 000	1 083 000	1 068 000	714 000	589 800	30 000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	186 780	89 500	10 000	0	87 280	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	4 630 800	0	0	0	0	1 146 000	1 083 000	1 068 000	714 000	589 800	30 000
4	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения	2 280 697	90 000	20 544	185 781	623 553	461 399	371 000	338 420	90 000	50 000	50 000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	919 878	90 000	20 544	185 781	623 553	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	1 360 819	0	0	0	0	461 399	371 000	338 420	90 000	50 000	50 000
	Итого по группе мероприятий, направленных на повышение надежности и качества водоотведения	7 098 277	179500	30544	185781	710833	1607399	1454000	1406420	804000	639800	80000
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	1 106 658	179500	30544	185781	710833	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	5 991 619	0	0	0	0	1607399	1454000	1406420	804000	639800	80000
III	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Уфаводоканал»											
5	Строительство и реконструкция сооружений и	257700	34200	65600	69100	88800	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	головных насосных станций системы водоотведения на перспективу												
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год	257700	34200	65600	69100	88800	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Уфы	257700	34200	65600	69100	88800	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год	257 700	34200	65600	69100	88800	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы водоотведения города Уфы:	18 157 033	267140	96144	254881	1102800	3697941	3636000	3729492	2734244	1913391	725000	
	собственные средства МУП «Уфаводоканал» в рамках реализации инвестиционной программы, а также Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 – 2019 год	1 720 965	267140	96144	254881	1102800	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	договору концессии)												
	инвестиционные средства предприятий	16 436 068	0	0	0	0	3697941	3636000	3729492	2734244	1913391	725000	

Инвестиционные проекты в сфере водоотведения, представленные к реализации на период до 2025 года, относятся к группе проектов, реализуемых действующими организациями.

В таблице 6.5 представлена динамика уровней тарифов организаций ВКХ на весь период реализации программы.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 9 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 6.5 – Прогноз тарифов организаций ВКХ, осуществляющих услуги водоотведения на территории города Уфы на период до 2025 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01 июля 2014 года	Тариф с 01 июля 2015 года	Тариф с 01 июля 2016 года	Тариф с 01 июля 2017 года	Тариф с 01 июля 2018 года	Тариф с 01 июля 2019 года	Тариф с 01 июля 2020 года	Тариф с 01 июля 2021 года	Тариф с 01 июля 2022 года	Тариф с 01 июля 2023 года	Тариф с 01 июля 2024 года	Тариф с 01 июля 2025 года
ВОДООТВЕДЕНИЕ														
1	МУП «Уфаводоканал»													
	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	12,29	15,63	20,47	29,07	33,86	13,45	44,26	46,07	47,96	49,93	51,97	54,11
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м ³		0	0	0	1,54	28,54	0	0	0	0	0	0
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	12,29	15,63	17,35	29,07	35,4	41,99	44,26	46,07	47,96	49,93	51,97	54,11
2	ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»													
2.1.	Тариф на водоотведение (сточные воды, отводимые иными абонентами) для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	33,87	38,75	40,84	43,05	45,37	47,82	50,41	52,47	54,62	56,86	59,19	61,62
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	33,87	38,75	40,84	43,05	45,37	47,82	50,41	52,47	54,62	56,86	59,19	61,62
2.2.	Тариф на водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные нужды) для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,06	10,01	10,55	11,12	11,72	12,35	13,02	13,55	14,11	14,69	15,29	15,92
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,06	10,01	10,55	11,12	11,72	12,35	13,02	13,55	14,11	14,69	15,29	15,92
3	ООО ПП «Промоборудование»													
3.1.	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	160,47	179,43	189,12	199,33	210,10	221,44	233,40	242,97	252,93	263,30	274,09	285,33
	Инвестиционная составляющая в	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01 июля 2014 года	Тариф с 01 июля 2015 года	Тариф с 01 июля 2016 года	Тариф с 01 июля 2017 года	Тариф с 01 июля 2018 года	Тариф с 01 июля 2019 года	Тариф с 01 июля 2020 года	Тариф с 01 июля 2021 года	Тариф с 01 июля 2022 года	Тариф с 01 июля 2023 года	Тариф с 01 июля 2024 года	Тариф с 01 июля 2025 года
	прибыли по водоотведению, без НДС													
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	160,47	179,43	189,12	199,33	210,10	221,44	233,40	242,97	252,93	263,30	274,09	285,33
4	ООО «Компания «КРУС»													
4.1.	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	72,83	75,33	79,40	83,69	88,20	92,97	97,99	102,01	106,19	110,54	115,07	119,79
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	72,83	75,33	79,40	83,69	88,20	92,97	97,99	102,01	106,19	110,54	115,07	119,79
4.2.	Тариф на транспортировку сточных вод для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	18,81	18,83	19,85	20,92	22,05	23,24	24,49	25,50	26,54	27,63	28,76	29,94
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	18,81	18,83	19,85	20,92	22,05	23,24	24,49	25,50	26,54	27,63	28,76	29,94
4	ОАО «РЖД» Куйбышевская Дирекция													
4.1.	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	35,22	40,29	42,47	44,76	47,18	49,72	52,41	54,56	56,79	59,12	61,55	64,07
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	35,22	40,29	42,47	44,76	47,18	49,72	52,41	54,56	56,79	59,12	61,55	64,07
5	ОАО «УКХП» город Уфа													
5.1.	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	15,95	15,95	16,81	17,72	18,68	19,68	20,75	21,60	22,48	23,41	24,37	25,36
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м³	15,95	15,95	16,81	17,72	18,68	19,68	20,75	21,60	22,48	23,41	24,37	25,36

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01 июля 2014 года	Тариф с 01 июля 2015 года	Тариф с 01 июля 2016 года	Тариф с 01 июля 2017 года	Тариф с 01 июля 2018 года	Тариф с 01 июля 2019 года	Тариф с 01 июля 2020 года	Тариф с 01 июля 2021 года	Тариф с 01 июля 2022 года	Тариф с 01 июля 2023 года	Тариф с 01 июля 2024 года	Тариф с 01 июля 2025 года
6	ЗАО «Фирма «Мир»													
6.1.	Тариф на водоотведение для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	32,34	37,33	39,35	41,47	43,71	46,07	48,56	50,55	52,62	54,78	57,02	59,36
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	32,34	37,33	39,35	41,47	43,71	46,07	48,56	50,55	52,62	54,78	57,02	59,36
7	ОАО «Уралсибнефтепровод»													
7.1.	Тариф на транспортировку сточных вод для потребителей без реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,06	9,06	9,55	10,06	10,61	11,18	11,79	12,27	12,77	13,29	13,84	14,41
	Инвестиционная составляющая в прибыли по водоотведению, без НДС	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф для потребителей с учетом реализации мероприятий, без НДС	руб./м ³	9,06	9,06	9,55	10,06	10,61	11,18	11,79	12,27	12,77	13,29	13,84	14,41

Источники инвестиций, тарифы в части утилизации ТБО

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы утилизации ТБО города Уфы на период до 2025 года составляет 1 104 185 тысяч рублей, в том числе:

– собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года, а также в рамках реализации производственной программы – 1 104 185 тысяч рублей

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы утилизации ТБО города Уфа на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе инвестиционных проектов представлен в таблице 6.6.

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы утилизации ТБО города Уфа на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к программе в формате excel.

Таблица 6.6 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы утилизации ТБО города Уфы с указанием источников финансирования

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах											
1	Развитие и модернизация системы утилизации и захоронения ТБО	1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Строительство второй очереди полигона ТБО	796790	212230	144750	145500	148450	145860	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	796790	212230	144750	145500	148450	145860	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	Рекультивация северной части полигона ТБО	212230	212230	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	212230	212230	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	Строительство 1 пускового комплекса 2 очереди полигона ТБО	479200	0	119800	119800	119800	119800	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	479200	0	119800	119800	119800	119800	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.	Приобретение спецтехники для полигона ТБО	105360	0	24950	25700	28650	26060	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	105360	0	24950	25700	28650	26060	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Строительство мусоросортировочного комплекса (МСК)	297340	10000	75580	70580	70580	70600	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	297340	10000	75580	70580	70580	70600	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	Проектирование мусоросортировочного комплекса (МСК)	15000	10000	5000	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	15000	10000	5000	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	концессии)											
1.2.2.	Строительство мусоросортировочного комплекса (МСК)	282340	0	70580	70580	70580	70600	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	282340	0	70580	70580	70580	70600	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, направленных на улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах:	1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	1094130	222230	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа											
2	Развитие и модернизация системы утилизации и захоронения ТБО	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Проведение работ по промежуточной изоляции ТБО	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» в рамках реализации производственной программы на период до 2020 года	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, направленных на улучшение экологической ситуации:	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года	10055	10055	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы утилизации ТБО города Уфы:	1104185	232285	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	собственные средства МУП «Спецавтохозяйство» (надбавка к тарифу на утилизацию ТБО) в рамках реализации инвестиционной программы на период до 2020 года, а также в рамках реализации производственной программы	1104185	232285	220330	216080	219030	216460	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инвестиционные проекты в сфере утилизации ТБО, представленные к реализации на период до 2025 года, относятся к группе проектов, реализуемых действующими организациями.

В таблице 6.7 представлена динамика уровня тарифа на утилизацию ТБО на весь период реализации программы. На период до 2020 года прогноз тарифа на утилизацию ТБО представлен в соответствии с инвестиционной программой МУП «Спецавтохозяйство».

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 9 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 6.7 – Прогноз тарифа на утилизацию ТБО на период до 2025 года

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Тариф на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов с учетом инфляции (с НДС)	руб./ куб. м.	33,38	35,05	37,33	39,76	42,15	44,89	46,74	48,45	50,06	51,67	53,29
2	Сумма средств, предусматриваемая на реализацию инвестиционной программы за счет средств потребителей, всего (с НДС)	млн. руб.	0	222,23	220,33	216,08	219,03	216,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем принятых ТБО от потребителей	млн. куб. м.	3,434	3,485	3,534	3,583	3,633	3,684	3,739	3,795	3,852	3,910	3,968
4	Надбавка к тарифу на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (с НДС)	руб./ куб. м.	0	31,95	51	61,71	78,13	80,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Ожидаемый тариф с учетом надбавки к тарифу на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов с учетом инфляции	руб./ куб. м.	33,38	67,00	88,33	101,47	120,28	125,67	46,74	48,45	50,06	51,67	53,29
6	Индекс роста тарифа с учетом надбавки к тарифу на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов к уровню предыдущего года	%	0	296	100,9	100,4	102,6	101,20	37,19	103,66	103,33	103,22	103,13

Источники инвестиций, тарифы в части газоснабжения

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы газоснабжения города Уфы на период до 2025 года составляет 1 129 520 тысяч рублей, из них:

– собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» в рамках реализации «Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан», утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан от 06 февраля 2014 года № 75-р– 1 129 520 тысяч рублей

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы газоснабжения городского округа город Уфа на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе инвестиционных проектов представлен в таблице 6.8.

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы газоснабжения городского округа город Уфа на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к программе в формате excel.

Таблица 6.8 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы газоснабжения города Уфы с указанием источников финансирования

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
I	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства											
1	Строительство и реконструкция сооружений и головных сооружений системы газоснабжения:	113967	0	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	113967	0	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Модернизация и увеличение производительности существующих головных газорегуляторных пунктов в связи со старением существующих газорегуляторных пунктов и необходимостью замены оборудования:	113967	0	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	113967	0	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663	12663
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов системы газоснабжения:	882655	0	2304	182470	279934	239131	106850	71967	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики	882655	0	2304	182470	279934	239131	106850	71967	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года.											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Строительство сетей газоснабжения среднего давления. мкр. Южная Шакша	2304	0	0	2304	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	2304	0	0	2304	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство сетей газоснабжения среднего давления. Район Центрального рынка. Жилые дома	1944	0	0	0	1944	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	1944	0	0	0	1944	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Строительство сетей газоснабжения среднего	2304	0	2304	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей											
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
	давления для потребителей. Мкр. Глумилино													
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	2304	0	2304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Строительство сетей газоснабжения среднего давления от ГРП на ТЭЦ-2 до ГРП УМПО	147600	0	0	52800	52800	42000	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	147600	0	0	52800	52800	42000	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Строительство сетей газоснабжения до ГРП ООО «Башкирская компания «Малая когенерация»	4368	0	0	0	4368	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	4368	0	0	0	4368	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГРС Ново-Александровка до ГРП «Затон-Северо-Западный», ГРП мкр. «Затон-Восточный», ГРП мкр. «Забельский»	203280	0	0	0	50820	50820	50820	50820	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	203280	0	0	0	50820	50820	50820	50820	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Строительство сетей высокого давления до ШРП Технопарк	78300	0	0	78300	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	78300	0	0	78300	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГРП «Тужилровка» до разветвления газопровода на ГРС Русский Юрмаш	12390	0	0	0	12390	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р	12390	0	0	0	12390	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	от 06 февраля 2014 года											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9	Строительство сетей газоснабжения высокого давления от ГГРП до ГРС Русский Юрмаш	156600	0	0	0	78300	78300	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	156600	0	0	0	78300	78300	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10.	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ГГРП мкр. Дема 5, 6, 8, 9	2688	0	0	2688	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	2688	0	0	2688	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11.	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ГГРП мкр. Романовка-Ветошниково	1920	0	0	0	1920	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной	1920	0	0	0	1920	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12.	Строительство сетей газоснабжения высокого давления до ОАО «Новойл»	1248	0	0	0	1248	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	1248	0	0	0	1248	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13.	Перекладка сетей газоснабжения от разветвления на ШРП «Технопарк» до ГРП № 191	22990	0	0	11495	11495	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	22990	0	0	11495	11495	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14	Строительство газопровода высокого давления	84588	0	0	0	21147	21147	21147	21147	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	первой категории на ГГРП микрорайона Затон-Восточный											
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	84588	0	0	0	21147	21147	21147	21147	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.15.	Строительство газопровода высокого давления первой категории от новой ГРС «Русский - Юрмаш» до ГГРП микрорайона Федоровка	139530	0	0	34883	34883	34883	34883	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	139530	0	0	34883	34883	34883	34883	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16.	Строительство газопровода-лупинга высокого давления первой категории Ø 160 мм длиной 2254 м и Ø 110 мм длиной 4191 м на д. Федоровка и д. Самохваловка	17240	0	0	0	8620	8620	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	17240	0	0	0	8620	8620	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.17.	Строительство газопровода высокого давления первой категории Ø 325 мм длиной 747 м на ГРП микрорайонов Дема-, и Дема-9	3362	0	0	0	0	3362	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	3362	0	0	0	0	3362	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства:	996623	0	14967	195133	292597	251794	119513	84630	12663	12663	12663
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	996623	0	14967	195133	292597	251794	119513	84630	12663	12663	12663
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества газоснабжения											
3	Строительство и реконструкция сооружений и головных сооружений системы газоснабжения	132900	0	8438	21574	31095	29603	8438	8438	8438	8438	8438

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	132900	0	8438	21574	31095	29603	8438	8438	8438	8438	8438
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	Телемеханизация газорегуляторных пунктов для контроля технологических параметров (входное, выходное давление ГРП, температура помещений КИП и технологии, несанкционированное открытие дверей, срабатывание ПЗК)	75942	0	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	75942	0	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438	8438
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Строительство кольцевого газопровода высокого давления второй категории между микрорайоном Тужиловка и жилым районом Сипайлово	13136	0	0	13136	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	13136	0	0	13136	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Строительство кольцевого газопровода высокого давления второй категории Ø 426 мм длиной 3021 м по ул. Сельская Богородская	22658	0	0	0	22658	0	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	22658	0	0	0	22658	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.	Строительство кольцевого газопровода высокого давления первой категории Ø 325 мм длиной 4233 м между ГРС «Акбердино» и ГРС «Нагаево»	21165	0	0	0	0	21165	0	0	0	0	0
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	21165	0	0	0	0	21165	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по группе мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального	132900	0	8438	21574	31095	29603	8438	8438	8438	8438	8438

№ п/п	ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ	ИТОГО КАП. ВЛОЖЕНИЙ, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	строительства:											
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	132900	0	8438	21574	31095	29603	8438	8438	8438	8438	8438
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Общий объем необходимых капитальных вложений на развитие системы газоснабжения города Уфы:	1129520	0	23405	216706	323692	281396	127950	93068	21101	21101	21101
	собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз» в рамках реализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Башкортостан, утвержденной Распоряжением Правительства Республики Башкортостан № 75-р от 06 февраля 2014 года	1129520	0	23405	216706	323692	281396	127950	93068	21101	21101	21101
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения, представленные к реализации на период до 2025 года, относятся к группе проектов, реализуемых действующими организациями.

В таблице 6.9 представлена динамика розничных цен на газ, поставляемый населению на весь период реализации программы.

Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 9 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 6.9 – Прогноз розничных цен на газ, поставляемый населению на территории города Уфы на период до 2025 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01.07.2014 года	Тариф с 01.07.2015 года	Тариф с 01.07.2016 года	Тариф с 01.07.2017 года	Тариф с 01.07.2018 года	Тариф с 01.07.2019 года	Тариф с 01.07.2020 года	Тариф с 01.07.2021 года	Тариф с 01.07.2022 года	Тариф с 01.07.2023 года	Тариф с 01.07.2024 года	Тариф с 01.07.2025 года
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ														
1	Розничные цены на газ, поставляемый населению (без НДС):													
1.1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб. за 1 м ³	5,93	6,37	6,58	6,86	7,23	7,60	7,96	8,28	8,59	8,87	9,16	9,44
1.2.	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб. за 1 м ³	5,93	6,37	6,58	6,86	7,23	7,60	7,96	8,28	8,59	8,87	9,16	9,44

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01.07.2014 года	Тариф с 01.07.2015 года	Тариф с 01.07.2016 года	Тариф с 01.07.2017 года	Тариф с 01.07.2018 года	Тариф с 01.07.2019 года	Тариф с 01.07.2020 года	Тариф с 01.07.2021 года	Тариф с 01.07.2022 года	Тариф с 01.07.2023 года	Тариф с 01.07.2024 года	Тариф с 01.07.2025 года
1.3.	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)	руб. за 1 м ³	5,53	5,94	6,14	6,40	6,74	7,09	7,42	7,72	8,01	8,27	8,54	8,81
1.4.	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	руб. за 1000 м ³	4554,51	4896,1	5059,72	5271,61	5553,73	5843,15	6114,42	6366,04	6598,73	6818,22	7037,92	7258,16

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утвержденный тариф с 01.07.2014 года	Тариф с 01.07.2015 года	Тариф с 01.07.2016 года	Тариф с 01.07.2017 года	Тариф с 01.07.2018 года	Тариф с 01.07.2019 года	Тариф с 01.07.2020 года	Тариф с 01.07.2021 года	Тариф с 01.07.2022 года	Тариф с 01.07.2023 года	Тариф с 01.07.2024 года	Тариф с 01.07.2025 года
1.5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб. за 1000 м ³	4554,51	4896,1	5059,72	5271,61	5553,73	5843,15	6114,42	6366,04	6598,73	6818,22	7037,92	7258,16

Таблица 6.10 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы теплоснабжения городского округа город Уфа с указанием источников финансирования

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Инвестиционные проекты, реализуемые действующими теплоснабжающими организациями											
1.1.	ООО «Башкирская генерирующая компания»											
1.1.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства	9855039	7484569	2370470	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	8955277	6929724	2025553	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	899764	554846	344918	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	9855039	7484569	2370470	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	8955276	6929724	2025553	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	899764	554846	344918	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения	928806	248392	176569	154470	346348	3027	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	928806	248392	176569	154470	346348	3027	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	928806	248392	176569	154470	346348	3027	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	928806	248392	176569	154470	346348	3027	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1.1.3.	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	45996	29834	8553	7609	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	45996	29834	8553	7609	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	45996	29834	8553	7609	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	45996	29834	8553	7609	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	предприятий											
1.1.3.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4.	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО по ООО «Башкирская генерирующая компания»	10829843	7762795	2555593	162080	346348	3027	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	9930079	7207949	2210675	162080	346348	3027	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	899764	554846	344918	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»											
1.2.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства	2832761	384870	596462	711716	252196	146264	277281	285186	178786	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	935300	316072	319750	299478	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	1897461	68798	276712	412238	252196	146264	277281	285186	178786	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	812359	193131	319750	299478	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	812359	193131	319750	299478	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	2020402	191739	276712	412238	252196	146264	277281	285186	178786	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	122941	122941	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	1897461	68798	276712	412238	252196	146264	277281	285186	178786	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения	8061078	683624	517264	755754	880570	907040	632932	626274	667861	1084528	1305231
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	7298827	433489	414304	631048	754403	780824	600865	626274	667861	1084528	1305231
	плата за подключение (присоединение)	762250	250135	102959	124706	126167	126216	32067	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	708082	141100	52814	348625	165543	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	708082	141100	52814	348625	165543	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	7352996	542524	464450	407129	715027	907040	632932	626274	667861	1084528	1305231
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	6590746	292389	361491	282423	588860	780824	600865	626274	667861	1084528	1305231
	плата за подключение (присоединение)	762250	250135	102959	124706	126167	126216	32067	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	671867	117431	188102	366334	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	671867	117431	188102	366334	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	671866	117431	188102	366334	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	671866	117431	188102	366334	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	числе по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО по ООО «Башкирские распределительные тепловые сети»	11565705	1185925	1301827	1833804	1132766	1053303	910214	911460	846647	1084528	1305231
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	8905994	866992	922156	1296860	754403	780824	600865	626274	667861	1084528	1305231
	плата за подключение (присоединение)	2659711	318933	379671	536944	378363	272480	309348	285186	178786	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	бюджет)											
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	МУП «Уфимские инженерные сети»											
1.3.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства	485342	25172	53871	74544	12712	49053	76454	76454	95147	21935	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	485342	25172	53871	74544	12712	49053	76454	76454	95147	21935	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	241523	0	16949	21186	12712	27119	54519	54519	54519	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	241523	0	16949	21186	12712	27119	54519	54519	54519	0	0
	бюджетные средства (местный,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	республиканский, федеральный бюджет)											
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	243819	25172	36922	53358	0	21935	21935	21935	40627	21935	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	243819	25172	36922	53358	0	21935	21935	21935	40627	21935	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения	1436768	319476	295269	229181	157179	165603	119417	96772	37853	8009	8009
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	1255412	319476	295269	229181	111840	74925	74078	96772	37853	8009	8009
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	181356	0	0	0	45339	90678	45339	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	650599	42911	143297	81610	138088	127751	81564	35378	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	469243	42911	143297	81610	92749	37073	36225	35378	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	181356	0	0	0	45339	90678	45339	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	786170	276565	151972	147571	19091	37853	37853	61394	37853	8009	8009
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	786170	276565	151972	147571	19091	37853	37853	61394	37853	8009	8009
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	числе по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.5.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО по МУП «Уфимские инженерные сети»	1922111	344648	349141	303725	169891	214657	195871	173226	132999	29944	8009
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	1740755	344648	349141	303725	124552	123979	150532	173226	132999	29944	8009
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	181356	0	0	0	45339	90678	45339	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	ООО «Энергия»											
1.4.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	объектов капитального строительства											
1.4.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1.4.2.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.3.	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.4.	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.5.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО по ООО «Энергия»	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	20025	6675	6675	6675	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	республиканский, федеральный бюджет)												
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Инвестиционные проекты, реализуемые организациями-застройщиками жилых районов												
2.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжением новых объектов капитального строительства	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.	Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей без НДС										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
2.5.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО по Застройщикам ж/р	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	92992	8529	9051	9572	10086	10442	10825	11221	23266	0	0	
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Источники финансирования Программы в части теплоснабжения												
	Объем капитальных вложений, всего	24430677	9308572	4222287	2315857	1659091	1281429	1116909	1095908	1002912	1114472	1313240	
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	18949090	8090145	3148558	1475187	1110837	794292	611690	637495	691127	1084528	1305231	
	плата за подключение (присоединение)	4400466	663581	728812	840669	502914	396458	459881	458413	311785	29944	8009	
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	кредитные средства	1081120	554846	344918	0	45339	90678	45339	0	0	0	0	
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 6.11 – Прогноз тарифа МУП «УИС» на тепловую энергию для населения на период до 2025 года

№ п/п	Год	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	Темп прироста к предыдущему году, %
1	2016 год	1648	1944,64	17,96
2	2017 год	1836	2166,48	11,41
3	2018 год	2044	2411,92	11,33
4	2019 год	2019	2382,42	-1,22
5	2020 год	2054	2423,72	1,73
6	2021 год	2085	2460,30	1,51
7	2022 год	2118	2499,24	1,58
8	2023 год	2147	2533,46	1,37
9	2024 год	2195	2590,10	2,24
10	2025 год	2228	2629,04	1,50
11	Прирост за 2016 – 2025 год, %	59,48		

Источники инвестиций, тарифы в части электроснабжения

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы электроснабжения муниципального образования городской округ город Уфа на период до 2025 года составляет 6 635 415 тысяч рублей, из них:

- на реализацию мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжением новых объектов капитального строительства 412 128 тысяч рублей;

- на реализацию мероприятий, направленных на повышение надежности и качества электроснабжения 6 222 473 тысяч рублей;

- на реализацию мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов электроснабжения – 814 тысяч рублей

Инвестиционные проекты в части электроснабжения планируется в полном объеме финансировать за счет собственных средств энергоснабжающих организаций.

Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы электроснабжения города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования представлен в таблице 6.12. Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы электроснабжения городского округа город Уфа на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к Программе в формате excel. Обоснование выполненных расчетов представлено в разделе 9 Обосновывающих материалов к Программе.

Прогноз тарифов на электрическую энергию для населения выполнить невозможно, так как тарифное регулирование в сфере электроснабжения осуществляется без дифференциации по муниципальным образованиям (установлены единые тарифы по Республике Башкортостан).

Таблица 6.12 – Объем необходимых финансовых потребностей на развитие системы электроснабжения города Уфы с указанием источников финансирования

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Инвестиционные проекты, реализуемые действующими энергоснабжающими организациями											
1.1.	ООО «Башкирэнерго»											
1.1.1.	Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжением новых объектов капитального строительства	412128	0	11000	186000	160290	54838	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	412128	0	11000	186000	160290	54838	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.1.	Проект № 1. Развитие источников электроснабжения	412128	0	11000	186000	160290	54838	0	0	0	0	0
	собственные средства	412128	0	11000	186000	160290	54838	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения	6214689	1138000	865567	970007	444000	575815	761800	771967	687533	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	6214689	1138000	865567	970007	444000	575815	761800	771967	687533	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвесторов (в том числе по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1.	Проект № 1. Развитие источников электроснабжения. Техническое перевооружение и реконструкция.	4797007	1078000	647000	852007	444000	444000	444000	444000	444000	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	4797007	1078000	647000	852007	444000	444000	444000	444000	444000	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.2.	Проект № 2. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Строительство сетей электроснабжения	1417682	60000	218567	118000	0	131815	317800	327967	243533	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные	1417682	60000	218567	118000	0	131815	317800	327967	243533	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий реализуемых ООО «Башкирэнерго»	6626817	1138000	876567	1156007	604290	630653	761800	771967	687533	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	6626817	1138000	876567	1156007	604290	630653	761800	771967	687533	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	ООО «Энергия-Плюс»											
1.2.1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Реконструкция сетей электроснабжения города Уфы	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий реализуемых ООО «Энергия-Плюс»	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	4488	1122	1122	1122	1122	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	ООО «Энергостройсервис»											
1.3.1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения	1598	1598	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	1598	1598	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Реконструкция сетей электроснабжения города Уфы	1598	1598	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные	1598	1598	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2.	Мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвесторов (в том числе по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Обеспечение учета потребляемой энергии	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	814	814	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий реализуемых ООО «Энергостройсервис»	2412	2412	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные	2412	2412	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	ГАУ РНТИК «Баштехинформ»											
1.4.1.	Мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	по договору концессии)											
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.1.1.	Проект № 1. Развитие и модернизация сетей электроснабжения. Внедрение системы автоматизации распределения электроэнергии	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Развитие системы электроснабжения города Уфы в рамках мероприятий реализуемых ГАУ РНТИК «Баштехинформ»	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль,	1698	1698	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	амортизационные отчисления)											
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Источники финансирования Программы в части электроснабжения											
	Объем капитальных вложений, всего	6635415	1143232	877689	1157129	605412	630653	761800	771967	687533	0	0
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	6635415	1143232	877689	1157129	605412	630653	761800	771967	687533	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	инвестиционные средства предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источники финансирования мероприятий по установке приборов учета

Сумма необходимого финансирования по инвестиционным проектам, направленным на установку приборов учета в многоквартирных домах, составляет 9 700 тысяч рублей. Мероприятия по установке приборов учета осуществляются ресурсоснабжающими организациями. Средства, затраченные на реализацию мероприятий по установке приборов, в последующем компенсируются ресурсоснабжающим организациям собственниками жилых и нежилых помещений многоквартирных домов.

Объем необходимых финансовых потребностей на установку приборов учета в многоквартирных домах города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования представлен в таблице 6.11.

Объем необходимых финансовых потребностей на установку приборов учета в многоквартирных домах города Уфы на период до 2025 года с указанием источников финансирования в разрезе каждого мероприятия представлен в приложении 1 к программе в формате excel.

Таблица 6.11 – Объем необходимых финансовых потребностей на установку приборов учета в многоквартирных домах города Уфы с указанием источников финансирования

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей									
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Проекты по установке приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях	9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	плата за подключение (присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	кредитные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дополнительная эмиссия акций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционные средства предприятий	9 700	0	1 260	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	740
1.1	Установка приборов учета электроэнергии	1 960	0	360	200	200	200	200	200	200	200	200
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0										
	плата за подключение (присоединение)	0										
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0										
	кредитные средства	0										
	дополнительная эмиссия акций	0										
	средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии)	0										
	инвестиционные средства предприятий	1 960	0	360	200	200	200	200	200	200	200	200
1.2	Установка приборов учета потребления тепловой энергии	7 740	0	900	900	900	900	900	900	900	900	540
	собственные средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления)	0										
	плата за подключение (присоединение)	0										
	бюджетные средства (местный, республиканский, федеральный бюджет)	0										
	кредитные средства	0										
	дополнительная эмиссия акций	0										

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого капитальных вложений, тысяч рублей	Объем необходимых капитальных вложений, тысяч рублей										
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
	средства частных инвесторов	0											
	инвестиционные средства предприятий	7 740	0	900	900	900	900	900	900	900	900	900	540

В таблице 6.12 представлены рассчитанные числовые значения каждого из критериев доступности коммунальных услуг.

Критерии доступности рассчитаны в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 04.04.2011 года №53 «Об установлении показателей критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги на территории Республики Башкортостан». Обоснование выполненных расчетов представлено в п.10 обосновывающих материалов.

В соответствии с рассчитанными критериями доступности коммунальные услуги на территории города Уфы на прогнозный период являются доступными.

Таблица 6.12 - Расчет критериев доступности для населения города Уфы платы за коммунальные услуги

№	Показатели	2014 год (оценка)	2015 год (факт)	2016 год (оценка)	2017 год (прогноз)	2018 год (прогноз)	2019 год (прогноз)	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	Условие доступности	Результирующий показатель
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	7,49	7,33	7,75	7,86	8,22	8,36	8,36	8,39	8,40	8,40	8,42	8,43	до 7,2% -высокий, от 7,2% до 8,6% - доступный, свыше 8,6% - недоступный	доступный
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	10,39	10,30	10,25	10,20	10,15	10,09	10,04	9,99	9,93	9,87	9,82	9,76	до 8% - высокий, от 8% до 12% доступный, свыше 12% недоступный	доступный
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	94,78	свыше 92% - высокий, от 85% до 92% - доступный, ниже 85% недоступный	высокий
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	2,01	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,90	1,89	не более 10% - высокий, от 10% до 15% - доступный, свыше 15% - недоступный	высокий

7. Управление программой

7.1. Ответственный за реализацию программы

Общее руководство и непосредственное управление программой осуществляет Управление по обеспечению жизнедеятельности города (структурное подразделение исполнительно-распорядительного органа – Администрации городского округа город Уфа). Администрация городского округа город Уфа в лице Главы Администрации осуществляет руководство деятельностью Управления по обеспечению жизнедеятельности города.

Совет городского округа город Уфа (представительный орган местного самоуправления) осуществляет контроль за реализацией программы.

7.2. План-график работ по реализации программы

Укрупненный план-график работ по реализации программы представлен в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1 – План-график работ по реализации программы

№ п/п	Мероприятия	Ответственные исполнители	Сроки реализации
1	Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций	Администрация городского округа город Уфа Республики Башкортостан	1 месяц с момента обращения ресурсоснабжающей организации
2	Разработка проектов инвестиционных программ ресурсоснабжающими организациями, расчет тарифов на предоставляемые коммунальные услуги	Ресурсоснабжающие организации, осуществляющие регулируемую деятельность на территории городского округа город Уфа Республики Башкортостан	3 месяца с момента получения утвержденных технических заданий от Администрации муниципального образования городской округ город Уфа
3	Планирование бюджетных средств на реализацию мероприятий программы с учетом возможностей бюджета на очередной финансовый год	Администрация городской округ город Уфа Республики Башкортостан	Ежегодно (3-4 квартал текущего года)
4	Утверждение бюджета на очередной финансовый год	Совет городского округа город Уфа Республики Башкортостан	Ежегодно (3-4 квартал текущего года)
5	Подготовка и предоставление отчетов о реализации мероприятий (инвестиционных программ, разработанных на основе технических заданий программы), достижении основных показателей программы	Ресурсоснабжающие организации	Ежегодно (1-2 квартал года, следующее за отчетным периодом)
6	Подготовка отчета об исполнении программы, подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в программу	Управление по обеспечению жизнедеятельности города Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан	Ежегодно (1-2 квартал года, следующее за отчетным периодом)
7	Утверждение отчета об исполнении программы, внесение (утверждение) изменений в программу	Совет городского округа город Уфа Республики Башкортостан	Ежегодно (1-2 квартал года, следующее за отчетным периодом)
8	Осуществление контроля за реализацией программы, а также ее конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий программы	Совет городского округа город Уфа Республики Башкортостан	На постоянной основе

Сроки реализации инвестиционных программ, которые будут разрабатываться на основе настоящей программы, должны соответствовать срокам, определенным в программах инвестиционных проектов.

Принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах муниципального образования городской округ город Уфа Республики Башкортостан.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Отчет по выполнению программы предоставляется Управлением по обеспечению жизнедеятельности города Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан ежеквартально не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Отчет Управления по обеспечению жизнедеятельности города Администрации городского округа город Уфа Республики Башкортостан по выполнению программы должен содержать:

- общий объем фактически произведенных расходов, в том числе по источникам финансирования;
- перечень выполненных мероприятий;
- перечень незавершенных мероприятий;
- анализ причин несвоевременного завершения необходимых мероприятий;
- предложения о корректировке Программы.

Представление отчетности по выполнению мероприятий программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных программой.

Мониторинг программы включает следующие этапы:

1. периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города Уфы;
2. анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры;
3. осуществление экспертных проверок за ходом реализации отдельных мероприятий программы.

Мониторинг программы предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте. Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

7.4.Порядок и сроки корректировки программы

На основании мониторинга реализации программы, в случае необходимости, может проводиться корректировка программы. Корректировка может состоять в изменении состава мероприятий, сроков их реализации, объемов и источников их финансирования. Корректировка может производиться не реже одного раза в год.

Решение о корректировке Программы принимается Советом городского округа город Уфа Республики Башкортостан по итогам рассмотрения отчета об исполнении программы.