



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА МЕГИОНА
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«30» 11 _____ 2017 г.

№ 2392

Об утверждении программы
комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
городского округа город Мегион на
2017-2035 годы

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Мегион на 2017-2035 годы, согласно приложению.

2. Управлению информационной политики администрации города опубликовать постановление в газете «Мегионские новости» и разместить на официальном сайте администрации города в сети «Интернет».

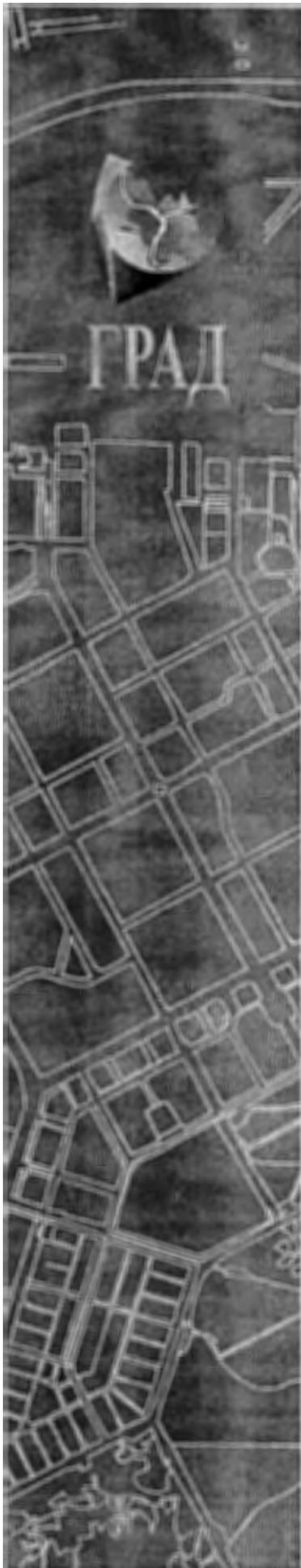
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы города-начальника управления жилищно-коммунального хозяйства.

Исполняющий обязанности главы города



Д.М.Мамонтов



Приложение к постановлению
Администрации города
№ 30/11 2017 № 2392

ООО «Институт Территориального Планирования «Град»

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД МЕГИОН

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО
РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН НА 2017-2035
ГОДЫ**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Омск 2017 г.

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД МЕГИОН

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО
ОКРУГА ГОРОД МЕГИОН НА 2017-2035 ГОДЫ**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Омск 2017 г.



СОДЕРЖАНИЕ:

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ.....	5
2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ... 8	8
2.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	8
2.1.1 Краткий анализ существующего состояния.....	8
2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	17
2.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	18
2.2.1 Краткий анализ существующего состояния.....	18
2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	25
2.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	26
2.3.1 Краткий анализ существующего состояния.....	26
2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	31
2.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ.....	32
2.4.1 Краткий анализ существующего состояния.....	32
2.4.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	36
2.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	36
2.5.1 Краткий анализ существующего состояния.....	36
2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	40
2.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТБО	40
3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	41
3.1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	41
3.1.1 Динамика численности населения	41
3.1.2 Динамика ввода и сноса многоквартирных жилых домов.....	41
3.1.3 Динамика ввода и сноса индивидуальных жилых домов	42
3.1.4 Динамика ввода площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий	42
3.1.5 Прогнозируемые изменения в промышленности	42
3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	43
3.2.1 Теплоснабжение	43
3.2.2 Водоснабжение	44
3.2.3 Водоотведение	44
3.2.4 Электроснабжение.....	45
3.2.5 Газоснабжение	45
3.2.6 Сбор и утилизация ТБО	47
4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.....	48
4.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	48
4.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	51
4.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	54
4.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ.....	57
4.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	59
4.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТБО	61
5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	62
5.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	62
5.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	62
5.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	63
5.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ.....	64
5.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	65
6 ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ	66
6.1 Источники инвестиций	66
6.2 Динамика уровней тарифов	67
6.3 Проверка доступности тарифов для населения.....	74
7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	77
7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ	77



7.2 План-график работ по реализации Программы 77
 7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы 78
 7.4 Порядок и сроки корректировки Программы..... 79

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ..... 80

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ..... 100

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ 115

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ..... 139

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ..... 158



1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Внесение изменений в программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Мегион на 2017-2035 годы (далее - Программа)
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Градостроительный кодекс Российской Федерации; • Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации"; • Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса"; • Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; • Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; • Устав города Мегиона; • Стратегия социально-экономического развития городского округа город Мегион на период до 2035 года, принятая решением Думы города Мегиона от 27.11.2014 № 464; • Генеральный план городского округа город Мегион, утвержденный решением Думы города Мегиона от 23.12.2011 №209; • Схема теплоснабжения городского округа город Мегион, утвержденная постановлением администрации г. Мегиона от 12.04.2017 № 704; • Схема водоснабжения городского округа город Мегион, утверждённая постановлением администрации г. Мегиона от 07.11.2014 № 2658; • Схема водоотведения городского округа город Мегион, утверждённая постановлением администрации г. Мегиона от 07.11.2014 № 2657; • Генеральная схема очистки территории городского округа город Мегион, утверждённая постановлением администрации г. Мегион от 30.04.2014 № 1189. • Инвестиционная программа по модернизации и реконструкции системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» городского округа город Мегион на 2018-2020 годы, согласованная распоряжением администрации города Мегиона от 21.06.2017 № 171.
Заказчик Программы	Администрация города Мегиона
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Институт Территориального Планирования «Град» (ООО «ИТП «Град»)



Исполнитель Программы	Управление жилищно-коммунального комплекса администрации города Мегиона
Цель Программы	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение сбалансированного развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (ТБО) согласно плану социально-экономического развития городского округа до 2035 года; • обеспечение надежности, энергетической эффективности коммунальных систем; • повышение качества поставляемых для потребителей товаров и оказываемых услуг; • снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> • анализ социально-экономического развития, динамики жилищного строительства, промышленности, объектов бюджетной сферы, потребления коммунальных ресурсов, анализ наличия резервных мощностей генерации и транспортировки коммунальных ресурсов; • составление прогноза потребления коммунальных ресурсов и объемов образования ТБО на период действия Программы; • составление прогноза в потребности увеличения мощностей по генерации и транспортировке коммунальных ресурсов и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО, повышение комфортности проживания населения, эффективности использования существующих мощностей; • анализ и уточнение принятых направлений развития и модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО в соответствии с планами территориального и социально-экономического развития; • прогноз и ранжирование потребностей развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО в соответствии с текущими и прогнозными возможностями бюджета муниципального образования и других источников финансирования мероприятий Программы; • проверка доступности для граждан стоимости коммунальных услуг с учетом затрат на реализацию мероприятий Программы.
Важнейшие целевые показатели Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Износ тепловых сетей, 37% • Износ водопроводных сетей, 35% • Износ канализационных сетей, 36% • Износ линий электропередачи, 51% • Износ газораспределительных сетей, 39%
Сроки и этапы реализации Программы	<p>Срок реализации – 2035 г.</p> <p>Выполнение Программы осуществляется с разбивкой по этапам: 2015 г., 2016 г., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022 г., 2023 г., 2024 г., 2025 г., 2026 - 2030 гг., 2031 - 2035 гг.</p>



Объемы и источники финансирования Программы	Планируемый объем финансирования Программы составляет 6 791,18 млн. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ul style="list-style-type: none">•увеличение надежности, энергетической эффективности коммунальных систем;•повышение качества поставляемых для потребителей товаров и оказываемых услуг;•обеспечение доступности для граждан стоимости коммунальных услуг;•рациональное расходование бюджетных средств, направленных на реконструкцию ЖКХ.



2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Теплоснабжение

2.1.1 Краткий анализ существующего состояния

2.1.1.1 Институциональная структура

В настоящее время в муниципальном образовании городском округе город Мегион (городской округ, город Мегион) действует централизованная система теплоснабжения на базе крупных отопительных котельных.

Основной теплоснабжающей организацией городского округа является Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» (МУП «ТВК»).

В сферу деятельности МУП «ТВК» входят следующие задачи:

- выработка, транспортировка и отпуск тепловой энергии в виде пара и горячей воды для предприятий и населения городского округа;
- подъём, очистка, транспортировка и отпуск питьевой воды для предприятий, организаций и населения;
- приём от населения, предприятий и организаций сточных вод и их очистка;
- эксплуатация, техническое обслуживание, ремонтно-восстановительные работы, капитальный ремонт и текущий ремонт зданий, сооружений, технологического оборудования котельных, водозаборов, объектов газового хозяйства, тепловых, водопроводных и канализационных сетей, центральных тепловых пунктов (ЦТП), канализационных насосных станций (КНС), канализационных очистных сооружений (КОС);
- осуществление посреднических услуг в рамках, предусмотренных законодательством;
- разработка тарифов на тепловодоснабжение, водоотведение;
- оказание платных услуг населению;
- выполнение видов деятельности, связанных с работами и услугами природоохранного назначения.

МУП «ТВК» на территории городского округа эксплуатирует следующие отопительные котельные:

- «Южная», «Северная» и котельная «Больничного комплекса» в г. Мегионе;
- «Центральная», «УБР», «МПС» в пгт. Высокий.

Кроме отопительных котельных МУП «ТВК», обеспечивающих потребность в тепловой энергии объектов жилищно-коммунального и социально-бытового назначения, в городском округе имеются производственные котельные, расположенные на промышленных предприятиях, обеспечивающие их нужды в отоплении, вентиляции и горячем водоснабжении: ЗАО СП «МеКаМиннефть», ООО «ТеплоНефть», ООО «Гостиный двор», ООО «Евро-Трейд-Сервис».

2.1.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия МУП «ТВК» вырабатывается на 6-ти котельных:

- 1) Котельная «Южная» установленной мощностью 330 Гкал/ч. Котельная предназначена для покрытия тепловых нагрузок потребителей г. Мегиона;
- 2) Котельная «Северная» установленной мощностью 120 Гкал/ч. Котельная предназначена для покрытия пиковых нагрузок отопления и нагрузок горячего водоснабжения (ГВС) потребителей г. Мегиона в летний период;
- 3) Котельная «Больничного комплекса» установленной мощностью 1,8 Гкал/ч. Предназначена для обеспечения горячим водоснабжением больничного комплекса г. Мегиона во



время проведения плановых летних ремонтов. В остальное время года больничный комплекс обеспечивается тепловой энергией от котельной «Южная»;

4) Котельная «Центральная» установленной мощностью 59,6 Гкал/ч. Котельная предназначена для покрытия тепловых нагрузок потребителей пгт. Высокий;

5) Котельная «УБР» установленной мощностью 4,0 Гкал/ч. Котельная используется для нагрева теплоносителя системы ГВС пгт. Высокий при его недостаточной температуре. В остальное время котельная работает в режиме теплового пункта;

6) Котельная «МПС» установленной мощностью 1,8 Гкал/ч. Котельная предназначена для обеспечения нужд ГВС потребителей пгт. Высокий, работает только в режиме теплового пункта.

Основные технические характеристики котельных МУП «ТВК» приведены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 Основные технические характеристики котельных МУП «ТВК»

№ п/п	Тип котла	Производительность котла, Гкал/ч	Год установки	Год последнего кап. ремонта	Износ котла, %	Режим работы	Присоединённая нагрузка котельной, Гкал/час
Котельная «Южная»							
1	КВ-ГМ-100-150	100,0	1996	2012	72,5	Основной	206,0
2	КВ-ГМ-100-150	100,0	1996	2012	72,5	Основной	
3	КВ-ГМ-100-150	100,0	1996	2012	73,54	Основной	
4	ДЕ-25-14	15,0	1996	2012	72,5	Основной	
5	ДЕ-25-14	15,0	1996	2012	72,5	Резервный	
Итого		330,0					
Котельная «Северная»							
1	КВ-ГМ-30-150	30,0	1987	-	20,39	Основной	22,0
2	КВ-ГМ-30-150	30,0	1987	-	20,39	Основной	
3	КВ-ГМ-30-150	30,0	1987	-	20,39	Резервный	
4	КВ-ГМ-30-150	30,0	1987	-	20,39	Резервный	
Итого		120,0					
Котельная «Больничный комплекс»							
1	Блочно-модульная котельная	1,8	2014	-	-	Основной	0,6
Котельная «Центральная»							
1	КВ-ГМ-10-150	10,0	2000	2012	100	Основной	14,0
2	КВ-ГМ-10-150	10,0	2000	2012	100	Резервный	
3	ДЕ-16-14	9,6	1993	2012	100	Основной	
4	ДЕ-25-14	15,0	1995	2012	100	Основной	
5	ДЕ-25-14	15,0	1999	2012	100	Основной	
Итого		59,6					
Котельная «УБР»							
1	КВ-ГМ-4	4,0	1999	-	100	Резервный	0,7
Котельная «МПС»							
1	Вст-5М	0,6	1978	-	100	Резервный	0,4



№ п/п	Тип котла	Производительность котла, Гкал/ч	Год установки	Год последнего кап. ремонта	Износ котла, %	Режим работы	Присоединенная нагрузка котельной, Гкал/час
2	Вст-5М	0,6	1978	-	100	Резервный	
3	Вст-5М	0,6	1978	-	100	Резервный	
Итого		1,8					

По состоянию на 01.01.2015 г. суммарная установленная тепловая мощность котельных городского округа в горячей воде составляет 517,2 Гкал/ч, располагаемая мощность за вычетом ограничений и собственных нужд котельных составляет 457,6 Гкал/ч (88,5 % от установленной мощности).

Фактическая суммарная подключенная нагрузка потребителей, снабжаемых теплом от котельных городского округа, по состоянию на 01.01.2015 г. составляет 220,0 Гкал/ч.

Таким образом, суммарный резерв располагаемой мощности котельных городского округа составляет 237,6 Гкал/ч (52 %).

Регулирование отпуска тепла от котельной «Южная» центральное качественное, и осуществляется по температурному графику 115/70 °С.

Регулирование отпуска тепла от котельной «Центральная» центральное качественное, и осуществляется по температурному графику 105/70 °С в южной части, и 95/70 °С в северной части пгт. Высокий.

Источником водоснабжения котельной «Южная» служит артезианская скважина водозабора № 1 г. Мегиона. Для докотловой обработки воды установлена двухступенчатая система химводоочистки с натрий-катионитовыми фильтрами производительностью 240 т/ч. Для хранения запаса сырой воды и нагретой химводоочищенной воды на территории котельной установлены два резервуара объемом 2000 м³.

Котельная «Северная» подключена к единому контуру магистральных тепловых сетей совместно с котельной «Южная». Котельная эксплуатируется в пиковом режиме в периоды длительных резких похолоданий. В летний период времени эксплуатируется для обеспечения нужд ГВС потребителей тепловой энергии города. В остальное время котельная «Северная» находится в резерве.

Котельная «Центральная» является основным источником теплоснабжения потребителей пгт. Высокий. Источником водоснабжения котельной «Центральная» служит артезианская скважина водозабора «Центральный». Для докотловой обработки воды установлена система химводоочистки.

Коммерческий учет отпуска тепловой энергии от котельных в тепловые сети в городском округе не организован. Однако на всех котельных МУП «ТВК», за исключением котельной «МПС», установлены узлы учета расхода теплоносителя, используемые для технических целей.

Основные технические характеристики производственных котельных городского округа представлены ниже (Таблица 2).

Таблица 2 Основные технические характеристики производственных котельных

Организация - владелец	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Установленная мощность, Гкал/ч (т/ч)	Теплоноситель	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
ЗАО СП «МеКаМиннефть»	«МеКаМиннефть»	н/д	Vitoplex 100 – 2 шт.	2,6	горячая вода	1,3826
ООО «ТеплоНефть»	Котельная № 1	2003	КВ-ГМ-4 – 3 шт.	12,0	горячая вода	8,6126



Организация - владелец	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию	Тип котла	Установленная мощность, Гкал/ч (т/ч)	Теплоноситель	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
	Котельная № 2	1978	ДКВР 6,5-13 – 3 шт.	11,7 (19,5)	горячая вода пар	4,1 3,0
ООО «Гостиный двор»	«Стеллажи»	1987	ИМПАК НН 56х7 – 2шт.	9,0	горячая вода	0,96
ООО «Евро-Трейд-Сервис»	Электростанция «Евро-Трейд-Сервис»	2001	Электростанция «Эван»	0,06	горячая вода	н/д

Примечание - н/д (нет данных).

Система горячего водоснабжения на территории городского округа – закрытая. Подготовка воды для горячего водоснабжения потребителей осуществляется в водо-водяных подогревателях, установленных в центральных и индивидуальных тепловых пунктах потребителей.

В зоне эксплуатационной ответственности МУП «ТВК» находятся так же ЦТП и подмешивающие станции. На нужды отопления и горячего водоснабжения работают 18 ЦТП, остальные ЦТП работают только на отопление.

Перечень центральных тепловых пунктов и подмешивающих станций с подключенной тепловой нагрузкой приведен ниже.

Таблица 3 Перечень ЦТП и подмешивающих станций г. Мегиона

№ п/п	Наименование	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	ЦТП-1	3,17
2	ЦТП-3	3,34
3	ЦТП-4	3,04
4	ЦТП-6	3,35
5	ЦТП-7	2,72
6	ЦТП-8	5,11
7	ЦТП-8А	1,18
8	ЦТП-9	7,55
9	ЦТП-9А	5,0
10	ЦТП-10	1,65
11	ЦТП-11	1,73
12	ЦТП-12	3,47
13	ЦТП-12А	1,11
14	ЦТП-13	4,9
15	ЦТП-14	0,5
16	ЦТП-14А	3,9
17	ЦТП-15	9,04
18	ЦТП-20	5,3
19	ЦТП «МУ-18»	1,2
20	ЦТП «УМ-10»	2,5
21	ЦТП «СУ-920»	2,5
22	Подмешивающая станция «Геолог»	1,44
23	Подмешивающая станция - 4	1,5



№ п/п	Наименование	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
24	Подмешивающая станция – 4,5	7,0
25	Подмешивающая станция - 7	2,0
26	Подмешивающая станция котельной «Северная»	25,0

Таблица 4 Перечень центральных тепловых пунктов пгт. Высокий

№ п/п	Наименование	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	ЦТП «СМП»	4,0
2	ЦТП «Зеленый»	3,0
3	Котельная «УБР» (ЦТП)	1,0
4	Котельная «МПС» (ЦТП)	0,5

Общая протяженность тепловых сетей, использующихся для транспорта теплоносителя от котельных МУП «ГВК» до потребителей по состоянию на 01.01.2015 г. в г. Мегионе составляет 76,2 км в двухтрубном исчислении (в том числе сети ГВС – 3,9 км), в пгт. Высокий – 71,7 км (в том числе сети ГВС – 7,2 км).

Система централизованного теплоснабжения закрытая, тепловые сети системы теплоснабжения городского округа выполнены в двухтрубном и четырехтрубном исполнении (подающий и обратный трубопроводы системы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы системы ГВС).

В тепловых сетях МУП «ГВК» систем централизованного теплоснабжения г. Мегиона и пгт. Высокий используются трубопроводы различных диаметров от Ду32 мм до Ду800 мм.

Структура тепловых сетей по сроку эксплуатации по городскому округу представлена ниже (Таблица 5).

Таблица 5 Структура тепловых сетей по сроку эксплуатации

Наименование	Всего, км	В том числе по сроку эксплуатации, км					
		до 5 лет	от 5 до 10 лет	от 10 до 15 лет	от 15 до 20 лет	от 20 до 25 лет	свыше 25 лет
г. Мегион							
Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении	72,3	9,0	10,0	4,7	13,7	4,7	30,2
Протяжённость сетей ГВС в двухтрубном исчислении	3,9	0,6	1,7	0,4	0,5	0,2	0,5
пгт. Высокий							
Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении	64,5	6,0	1,8	0,9	13,5	6,9	35,4
Протяжённость сетей ГВС в двухтрубном исчислении	7,2	0,7	0,4	0	2,4	0	3,7

Большая часть тепловых сетей г. Мегиона (65%) проложены подземным бесканальным способом, остальная часть тепловых сетей проложены надземно.

Приоритетным способом прокладки тепловых сетей в пгт. Высокий является надземная прокладка (86%), остальная часть тепловых сетей проложены подземно.



В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется маты минераловатные прошивные, скорлупы из пенопласта ФРП и ППУ-изоляция.

Компенсация температурных напряжений трубопроводов тепловых сетей осуществляется сильфонными и П-образными компенсаторами, а также самокомпенсацией за счет естественных углов поворотов.

Основным методом диагностики состояния тепловых сетей системы теплоснабжения городского округа являются гидравлические испытания на прочность и плотность.

При проведении гидравлических испытаний на прочность и плотность в межотопительный период на магистральных и распределительных тепловых сетях установлены следующие параметры испытаний: для магистральных трубопроводов 1,6 МПа, для распределительных (квартальных) трубопроводов 1,2 - 1,0 МПа. Продолжительность испытаний - не менее 10 минут.

Для контроля состояния оборудования тепловых сетей и тепловой изоляции регулярно проводится обход теплопроводов, тепловых камер и тепловых пунктов. Частота обходов - не реже двух раз в неделю в течение отопительного сезона и одного раза - в межотопительный период.

В городском округе организована автоматизированная система диспетчерского контроля и управления (АСДКУ) тепловодоснабжением. АСДКУ осуществляет непрерывный контроль и управление технологическим процессом на тепловых пунктах, подмешивающих и фильтровальных станциях г. Мегиона и пгт. Высокий. С центрального диспетчерского пункта, по радиоканалу, автоматически, в режиме реального времени производится опрашивание контролируемых объектов. Параметры каждого объекта считываются и записываются в тренды, которые отображаются в цифровом и графическом виде. Диспетчер осуществляет постоянный контроль над параметрами и работой оборудования на объектах телемеханики.

Взаимодействие и информационный обмен дежурно-диспетчерской службы МУП «ТВК» и единой дежурно-диспетчерской службы (ЕДДС) города Мегиона осуществляется на основании «Соглашения о взаимодействии и информационном обмене единой дежурно-диспетчерской службы города Мегиона с дежурно-диспетчерской службой МУП «ТВК».

Основные показатели производственной деятельности и показатели, характеризующие энергетическую эффективность производственной деятельности МУП «ТВК», за 2013-2014 годы, представлены ниже (Таблица 6 и Таблица 7).

Таблица 6 Основные показатели производственной деятельности МУП «ТВК»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2013 г.	2014 г.
1	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	690,1	681,2
2	Объем тепловой энергии на технологические нужды производства (собственные нужды)	тыс. Гкал	39,0	40,6
2.1	то же	%	5,7	6,0
3	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	128,9	119,9
3.1	то же	%	18,7	17,6
4	Теплопотребление (полезный отпуск), Всего, в том числе:	тыс. Гкал	309,0	312,0
4.1	бюджетные потребители	тыс. Гкал	87,4	82,8
4.2	население	тыс. Гкал	320,8	343,3
4.3	иные потребители	тыс. Гкал	130,8	131,9



Таблица 7 Показатели, характеризующие энергетическую эффективность производственной деятельности МУП «ТВК»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2013 г.	2014 г.	Рекомендуемые значения нормативов-индикаторов по ХМАО-Югре на 2014 год
1	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал	кг.у.т./Гкал	154	153	150,3 - 158,7
2	Удельный расход воды на выработку 1 Гкал	куб. м/Гкал	0,89	н/д	0,4 - 0,71
3	Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,07	31,62	28,0 - 32,0
4	Средний КПД котельных на газе	%	92,0	91,0	90,0 - 92,0
5	Загрузка котельных	%	53,0	48,0	66,0 - 80,0
6	Средний износ котельного оборудования	%	82,1	83,1	43,2 - 50,0

Примечание - н/д (нет данных).

Анализ удельных показателей эффективности деятельности МУП «ТВК» показывает, что система теплоснабжения городского округа обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

В целях решения проблем, имеющих место в теплоэнергетическом хозяйстве, разработан проект Схемы теплоснабжения городского округа город Мегион (далее – Схема теплоснабжения).

Схема теплоснабжения предполагает поэтапную реализацию запланированных мероприятий, направленных на достижение следующих целей:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- минимизация вредного воздействия на окружающую среду;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла приведены в таблице ниже (Таблица 8 и Таблица 9).



Таблица 8 Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия котельных МУП «ГВК»

Показатель	г. Мегион		пгт. Высокий	Всего по городскому округу
	Котельная «Южная»	Котельная «Северная»		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	206,0		14,0	220,0
Установленная тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	330,0	120,0	59,6	509,6
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	323,78	119,38	58,5	501,66
Собственные нужды, Гкал/ч	4,87	0,68	1,15	6,7
Мощность нетто, Гкал/ч	318,91	118,7	57,35	494,96
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	32,41		14,52	46,93
Отпуск с учетом тепловых потерь в сетях Гкал/ч	238,41		28,52	266,93
Резерв (+) дефицит (-) мощности нетто, Гкал/ч	199,2		28,83	228,03

Таблица 9 Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия производственных котельных

Показатель	ЗАО СП «МеКаМиннефть» Котельная «МеКаМиннефть»	ООО «ТеплоНефть»		ООО «Гостинный Двор»	ООО «Евро- Трейд-Сервис»
		Котельная № 1	Котельная № 2		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,38	7,85	0,28	0,96	в/д
Установленная тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	2,60	12,00	3,90	9,00	0,061
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	2,60	10,92	3,55	8,02	в/д
Собственные нужды, Гкал/ч	0,06	0,22	0,003	0,01	в/д
Мощность нетто, Гкал/ч	2,54	10,70	3,55	8,01	в/д
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,97	0,03	0,05	в/д
Отпуск с учетом тепловых потерь в сетях Гкал/ч	1,46	8,82	0,31	1,01	в/д
Резерв (+) дефицит (-) мощности нетто, Гкал/ч	1,09	1,88	3,23	7,00	в/д

Примечание - в/д (нет данных).



2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Коммерческий учет отпуска тепловой энергии от источников тепла в тепловые сети в городском округе не организован.

Однако на котельных «Южная», «Северная», «Центральная» и «УБР», эксплуатируемых МУП «ТВК», установлены узлы учета расхода теплоносителя, используемые для технических целей.

2.1.1.5 Надежность работы системы

Под надежностью теплоснабжения понимается характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения.

Основной причиной снижения надежности системы теплоснабжения городского округа является высокий уровень износа тепловых сетей.

По состоянию на 01.01.2015 г. физический износ тепловых сетей городского округа составляет 68,9%, протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене – 5,1 км.

В 2014 г. на тепловых сетях г. Мегиона было зафиксировано 2 аварии, повлекших за собой ограничение или прекращение подачи тепла потребителям. Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения, составило 6 часов.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

2.1.1.6 Качество поставляемого ресурса

Под качеством теплоснабжения понимается совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя, для обеспечения технологических процессов и комфортных условий у потребителей тепловой энергии.

Основными причинами, приводящими к снижению качества теплоснабжения городского округа, являются:

- сверхнормативные тепловые потери в сетях, вследствие физического износа тепловой изоляции трубопроводов;
- отсутствие сопел в элеваторных узлах;
- ветхость жилого балочного фонда, отсутствие современных утеплительных материалов;
- отсутствие или неисправность регуляторов температуры в системах горячего водоснабжения у потребителей;
- «перетоп» в переходных режимах работы котельных;
- высокая степень износа оборудования котельных.

2.1.1.7 Воздействие на окружающую среду

Основным топливом для котельных является природный газ.

Газоснабжение потребителей городского округа осуществляется природным газом от газораспределительной станции (ГРС), расположенной на территории муниципального образования. На ГРС природный газ подается по отводу диаметром 400 мм от магистрального газопровода высокого давления «Нижевартовский газоперерабатывающий комплекс - дожимная компрессорная станция в Локосово». Распределительная сеть ГРС охватывает г. Мегион и пгт. Высокий.

В качестве аварийного и резервного топлива на котельных используется трехкратный запас сырой нефти.



Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».

Для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, твердые частицы (летучая зола и несгоревшее топливо).

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

В период с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г. на территории города Мегиона для населения действовал одноставочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде, в размере 1221,76 руб./Гкал, в соответствии с «Одноставочными тарифами на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», утвержденными приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.11.2012 № 108-нп.

В период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. на территории города Мегиона для населения действовал одноставочный тариф на тепловую энергию, поставляемую населению, в размере 1275,49 руб./ Гкал, в соответствии с «Тарифами на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», утвержденными приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 19.11.2013 № 100-нп.

В период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. на территории города Мегиона для населения действовал одноставочный тариф на тепловую энергию, поставляемую населению, в размере 1381,34 руб/ Гкал, в соответствии с «Тарифами на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», утвержденными приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2014 № 140-нп.

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на топливо (более 50,0 %) и расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (более 17,0 %). Общепроизводственные расходы составляют около 8,0 %, расходы на амортизацию основных производственных фондов – более 4,0 %, расходы на оплату труда основного производственного персонала – более 4,0 %, общехозяйственные расходы – более 3,0 %.

2.1.1.9 Технические и технологические проблемы в системе

К основным проблемам системы теплоснабжения городского округа следует отнести:

- значительный уровень износа тепловых сетей;
- высокая степень износа оборудования котельных;
- отсутствие сопел в элеваторных узлах, и отсутствие или неисправность регуляторов температуры в системах горячего водоснабжения у потребителей.

Более детальный анализ проблем представлен в Разделе 3 Обосновывающих материалов Программы.

2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В системе теплоснабжения городского округа организован коммерческий приборный учет тепловой энергии у потребителей. Обеспеченность потребителей приборами учета тепловой энергией на 01.01.2015 г. составляет 70%, в том числе многоквартирных жилых домов – 60%.

Повышение эффективности использования энергоресурсов на сегодняшний день является одной из приоритетных задач.



Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение с использованием водозабора № 1 осуществляется на основании лицензии № ХМН 01015 ВЭ, действующей до 14.06.2019, выданной комитетом природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре.

Водозабор № 1 состоит из 25 скважин, 19 из которых эксплуатационные. Из них 17 скважин находятся в рабочем состоянии. Максимальная производительность водозабора составляет 11,7 тыс. м³/сут. Фактическая производительность в 2014 г. составила 9,7 тыс. м³/сут. Резерв мощности составляет 17 %. Скважины оборудованы приборами учета воды «УРЖ2КМ» и расположены в металлических павильонах. Предусмотрен обогрев в зимний период. Артезианская вода добывается погружными насосами и по магистральным водоводам подается на водопроводные очистные сооружения (ВОС). После прохождения очистки на ВОС вода перекачивается насосной станцией II подъема в разводящую городскую водопроводную сеть.

Показатели требуемого качества воды для хозяйственно-бытовых нужд определяются согласно СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения». Химико-аналитическая лаборатория МУП «ТБК» аккредитована на техническую компетентность и соответствует требованиям Системы аккредитации аналитических лабораторий, аттестат аккредитации № РОСС RU 0001.516194.

На площадке действующих водопроводных очистных сооружений расположены две насосные станции II подъема.

Станция, предназначенная для закачки технических вод с водозабора, прошедших первый этап очистки (дегазацию), на напорные фильтры водопроводных очистных сооружений, расположена в трехэтажном производственном здании. На первом этаже располагается машинный зал, в котором установлены три центробежных насоса Д315/71 (два основных, один резервный).

Станция, предназначенная для подачи очищенных вод с водопроводных очистных сооружений в водопроводную сеть г. Мегиона, расположена в одноэтажном производственном здании. В машинном зале установлены два центробежных насоса Д315/71, оборудованные частотными приводами, и четыре насоса Д 200/90 (2 на плавном запуске, 2 в резерве).

Водозабор № 2 «Геолог» расположен в непосредственной близости жилой застройки по ул. Сутормина на берегу протоки Мега. Водозабор введен в эксплуатацию в 1990 году.

Территория водозабора огорожена. Зона санитарной охраны 1-го пояса соблюдается, осуществляется вневедомственная охрана.

Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение с использованием водозабора №2 «Геолог» осуществляется на основании лицензии № ХМН 01015 ВЭ, действующей до 14.06.2019, выданной комитетом природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре.

Водозабор № 2 состоит из 9 скважин, 5 из которых эксплуатационные. Максимальная производительность водозабора составляет 3,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность в 2014 г. составила 0,94 тыс. м³/сут. Скважины 4РЭ, 8РЭ, 10РЭ оборудованы приборами учета воды «УРЖ2КМ». Скважины 5РЭ, 7РЭ оборудованы приборами учета воды «UFM-005».

Скважины расположены в металлических павильонах. Предусмотрен обогрев в зимний период. Артезианская вода добывается погружными насосами и подается в два резервуара чистой воды емкостью 1000 м³. Затем насосной станцией II подъема вода перекачивается в разводящую городскую водопроводную сеть без прохождения предварительной очистки.



На площадке водозабора находится насосная станция II подъема, предназначенная для подачи исходных артезианских вод водозабора без очистки в водопроводную сеть г. Мегиона. Станция расположена в одноэтажном производственном здании. В машинном зале установлены центробежные насосы К-80-50-200 (2шт), К-100-65-200 (1шт), К-100-65-250(1шт).

В связи с тем, что система водоснабжения г. Мегиона закольцована, в некоторых районах города на отдельных улицах происходит смешение объемов воды, поступающих с водозабора № 1 после станции водоподготовки и с водозабора № 2 «Геолог» без прохождения очистки, что в целом снижает качество питьевой воды. В городе имеются так же и тупиковые зоны, которые промываются и обеззараживаются в соответствии с графиком промывок.

Водозабор «Центральный» находится в северной части пгт. Высокий. Водозабор эксплуатируется с 1979 г.

Централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение с использованием водозабора «Центральный» осуществляется на основании лицензии № ХМН 01631 ВЭ, действующей до 11.07.2022, выданной комитетом природных ресурсов по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре.

Водозабор «Центральный» состоит из 6 эксплуатационных скважин. Максимальная производительность водозабора составляет 5,52 тыс. м³/сут. Фактическая производительность в 2014 г. составила 1,39 тыс. м³/сут. Резерв мощности составляет 74 %.

Скважина 116Э оборудована прибором учета воды «СТВ-80», остальные скважины оборудованы приборами учета воды «UFM-001». Скважины 116Э и 18Э расположены в металлических павильонах, остальные скважины выполнены без надземного павильона, что усложняет условия их эксплуатации в зимнее время. Предусмотрен обогрев скважин в зимний период. Артезианская вода добывается погружными насосами и по магистральному водоводу подается на водопроводные очистные сооружения, где проходит несколько этапов очистки. После прохождения очистки вода перекачивается насосной станцией II подъема в разводящую водопроводную сеть.

На площадке водопроводных очистных сооружений расположены две насосные станции II подъема.

Станция, предназначенная для подачи артезианских вод водозабора на вторую и третью ступень водоподготовки, расположена в производственном здании. В машинном зале установлены центробежные насосы К-100-65-170 (1шт.), WILO IL 80/200 -18.5/3 (2шт.).

Станция, предназначенная для подачи очищенных вод с водопроводных очистных сооружений в водопроводную сеть пгт. Высокий, расположена в одноэтажном производственном здании. В машинном зале установлены два центробежных насоса КМ-100-65-160 и два насоса СМ-125-100-200.

Важнейшим элементом систем водоснабжения города Мегиона являются водопроводные сети. К сетям водоснабжения предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Сети водопровода подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные линии предназначены, в основном, для подачи воды транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков воды. Магистралы соединяются рядом перемычек для переключений в случае аварии.

Распределительные сети подают воду к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Протяженность водопроводных сетей г. Мегиона, обслуживаемых ООО «ИТН «Град», составляет 79,7 км. Магистральные сети водопровода г. Мегиона предоставлены как хозяйственно-



питьевыми водопроводами, так и водопроводами технической неочищенной воды, идущей на станции водоподготовки.

Протяженность водопроводных сетей пгт. Высокий, обслуживаемых МУП «ТВК», составляет 70,5 км.

Суммарная протяженность водопроводных сетей г. Мегиона и пгт. Высокий, обслуживаемых МУП «ТВК», составляет 150,2 км.

Средний износ сетей водоснабжения составляет 85 %. В замене нуждаются 3,5 % сетей. Показатель аварийности на сетях водоснабжения равен нулю.

2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды на территории городского округа город Мегион представлен ниже (Таблица 10).

Таблица 10 Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Мегиона

Водоснабжение	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общий подъём, тыс.м ³	5108,6	4620,9	4480,2
Пропущено через очистные сооружения, тыс. м ³	4064,0	3352,5	3530,7
Собственные нужды предприятия, м ³	921,9	1740,8	1184,7
Подано воды в сеть, тыс. м ³	4186,7	2880,1	3295,5
Реализация потребителям, тыс. м ³	3453,8	2465,5	3288,0
в т.ч населению, тыс. м ³	2884,8	1974,8	2747,5
% от общей реализации	83,5	80,1	83,5
в т.ч. бюджет финансируемым организациям, тыс. м ³	282,9	219,2	222,6
% от общей реализации	8,2	8,9	6,8
в т.ч. прочим организациям, тыс. м ³	286,1	271,5	317,9
% от общей реализации	8,3	11,0	9,7
Утечка и неучтённый объем воды, тыс. м ³	732,9	414,6	7,5
% от общей водоподачи	17,5	14,4	0,2
Итого вода для населения, тыс. м ³	2884,8	1974,8	2747,5
Итого вода для прочих потребителей, тыс. м ³	569,0	490,7	540,5

Наблюдается положительная динамика снижения утечек и неучтенных потерь воды.

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Вся вода, забранная из подземных источников, используемая для собственных нужд предприятия, и поданная для реализации, учитывается расходомерами различных марок. Для коммерческого учета воды на комплексе водозаборных сооружений используются приборы учета, перечень которых представлен ниже (Таблица 11).

Таблица 11 Сведения о приборах учета водозаборных сооружений г. Мегиона и пгт. Высокий

№ п/п	Наименование узла учета	Тип приборов
1	Водозабор № 1 г. Мегиона	УРЖ2КМ (17шт.) Установлены на всех эксплуатационных скважинах
2	Станция водоподготовки г. Мегиона	UFM-001 (4 шт.) Установлены на входе и выходе станции водоподготовки
3	Водозабор № 2 «Геолог» г. Мегиона	УРЖ2КМ (3шт.) УФМ-005 (2 шт.) Установлены на всех эксплуатационных скважинах



№ п/п	Наименование узла учета	Тип приборов
4	Насосная станция II подъема. Водозабор № 2 «Геолог» г. Мегиона	UFM-001 (1 шт.) Установлен на выходе из насосной станции
5	Водозабор «Центральный» пгт. Высокий	UFM-001 (5 шт.) СТВ-80 (1 шт.) Установлены на всех эксплуатационных скважинах
6	Станция водоподготовки пгт. Высокий	UFM-001 (1 шт.) Установлен на выходе из насосной станции II подъема

Таким образом учету подлежит 100% воды поднятой из скважин и очищенной на станциях водоподготовки.

2.2.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Граница зон эксплуатационной ответственности организации МУП «ТВК» проходит по существующим границам города Мегиона.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения, в централизованной системе водоснабжения города Мегиона можно выделить одну зону – технологическая зона водоснабжения, обслуживаемая МУП «ТВК».

Кроме того, на территории города Мегиона имеется в наличие ряд локальных водозаборных сооружений, не включенных в систему централизованного водоснабжения населенного пункта. Суммарная производительность таких водозаборов не превышает 5% от суммарного водопотребления города Мегиона. Как правило, такие водозаборы приурочены к отдельным объектам сельского хозяйства и промышленности.

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

Общая максимальная производительность водозаборов г. Мегиона составляет 14,7 тыс. м³/сут. С учетом того, что водозабор № 2 фактически будет исключен из системы централизованного водоснабжения г. Мегиона, общая максимальная производительность водозаборных сооружений г. Мегиона составит 11,7 тыс. м³/сут. Фактическая производительность водозабора № 1 – 9,7 тыс. м³/сут. Установленная мощность сооружений водоподготовки г. Мегиона составляет 12,0 тыс. м³/сут. Фактическая производительность – 8,29 тыс. м³/сут, резерв составляет 30 %.

Очистные сооружения находятся в сильно изношенном состоянии. Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электропередачи (ЛЭП) имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды. С учетом того, что водопотребление города происходит в течение суток неравномерно, а водозаборные сооружения водозабора № 1 практически никогда не работают со 100% загрузкой, можно сказать, что уже сейчас фактический резерв мощности водозаборных сооружений и станции водоподготовки г. Мегиона практически отсутствует.

Развитие городской инфраструктуры на расчетный срок и исключение из системы централизованного водоснабжения г. Мегиона водозабора № 2 «Геолог» требуют обязательного расширения территории водозабора № 1, включающего строительство новых эксплуатационных скважин. Также необходимо строительство новых очистных сооружений, учитывающих проектную мощность системы водоснабжения на расчетный срок.

Общая максимальная производительность водозабора «Центральный» составляет 5,52 тыс. м³/сут. Фактическая производительность водозабора – 1,39 тыс. м³/сут. Установленная мощность сооружений водоподготовки составляет 2,7 тыс. м³/сут. Фактическая производительность – 1,39 тыс. м³/сут, резерв составляет 49 %.



Очистные сооружения находятся в сильно изношенном состоянии. Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электропередачи имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды.

С учетом того, что водопотребление поселка происходит в течение суток неравномерно, а водозаборные сооружения водозабора «Центральный» практически никогда не работают со 100% загрузкой, можно сказать, что уже сейчас фактический резерв мощности водозаборных сооружений и станции водоподготовки в отдельные моменты времени гораздо ниже, чем 49 %

Развитие инфраструктуры пгт. Высокий на расчетный срок требуют реконструкции территории водозабора, включающего ремонт и строительство новых эксплуатационных скважин. Также необходима реконструкция очистных сооружений, учитывающая проектную мощность системы водоснабжения на расчетный срок.

2.2.1.7 Надежность работы системы

К показателям надежности системы водоснабжения относятся такие показатели как: аварийность, уровень потерь и неучтенных расходов, износ водопроводной сети, удельный вес аварийных и ветхих сетей, индекс реконструируемых сетей. Надежность системы водоснабжения города Мегиона характеризуется как удовлетворительная.

Аварийность системы водоснабжения за 2014 год составляет - 0 ед./км при норме 0,1 - 0,2 ед./км. Уровень потерь и неучтенных расходов за 2014 год очень мал и составляет 0,2 % от общего объема воды, поданного в сеть. Однако за 2013 год уровень потерь составил 14,4 %.

Износ водопроводных сетей также сравнительно высок 85 %, но в тоже время, количество ветхих водопроводных сетей относительно невелико и имеет устойчивую динамику снижения за последний год на 2,0 км - 27 % от общего количества ветхих водопроводных сетей в 2013 году. Удельный вес аварийных ветхих сетей таким образом снизился за последний год с 5,0 % до 3,5 % от общей протяженности водопроводных сетей.

Индекс реконструируемых сетей за 2014 год составляет 2,2 % при норме 4 - 5%. Сравнительно невысокий показатель индекса реконструируемых сетей напрямую связан с сокращением количества ветхих аварийных сетей водопровода.

2.2.1.8 Качество поставляемого ресурса

Качество воды скважин 4РЭ, 7РЭ, 8РЭ, 10РЭ водозабора № 2 «Геолог» г. Мегиона не соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения». Наблюдается постепенное ухудшение качества воды, в связи с чем водозабор подлежит ликвидации.

В целом показатели качества питьевой воды водозабора «Центральный» в пгт. Высокий не соответствуют нормативным требованиям. В резервуарах чистой воды наблюдается превышение по показателям цветности и перманганатной окисляемости. Зоны санитарной охраны источника питьевого водоснабжения не соблюдаются, в связи с негативным влиянием расположенной рядом площадки по добыче полезных ископаемых. Для решения проблемы необходимы реконструкция водопроводных очистных сооружений и строительство новых скважин для забора воды.

2.2.1.9 Воздействие на окружающую среду

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находясь в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения,



попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения. В городе Мегионе сброс промывных вод в поверхностные водоемы не производится, все промывные воды отводятся на КОС.

При эксплуатации ВОС используется технологии без применения хлора. Вместо жидкого хлора используются новые эффективные обеззараживающие реагенты (гипохлорит натрия) совместно с ультрафиолетовым обеззараживанием. Это позволяет не только улучшить качество питьевой воды, практически исключив содержание высокотоксичных хлорорганических соединений в питьевой воде, но и повышает безопасность производства до уровня, отвечающего современным требованиям, за счет исключения из обращения опасного вещества – жидкого хлора.

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

В период с 01.08.2013 г. по 31.12.2013 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф на холодную (питьевую) воду в размере 32,03 руб./куб. м в соответствии с «Тарифами на холодную воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.06.2013 № 45-нп.

В период с 01.10.2013 г. по 31.12.2013 г. на территории города Мегиона действовал тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в размере 117,61 руб./куб. м, в том числе компонент на холодную воду в размере 32,03 руб./куб. м, компонент на тепловую энергию в размере 1221,76 руб./Гкал, в соответствии «Тарифами на горячую воду, холодную воду и водоотведение для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2013 № 67-нп.

В период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в размере 33,39 руб./куб. м в соответствии с «Одноставочными тарифами в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.11.2013 № 98-нп.

В период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. на территории города Мегиона действовал тариф на горячую воду в размере 122,59 руб./куб. м, в том числе одноставочный компонент на холодную воду в размере 33,39 руб./куб. м, одноставочный компонент на тепловую энергию в размере 1275,49 руб./Гкал, в соответствии «Тарифами на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.12.2013 № 122-нп.

В период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения в размере 37,36 руб./куб. м в соответствии с «Тарифами в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20.11.2014 № 138-нп.

В период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. на территории города Мегиона действовал тариф на горячую воду в размере 133,95 руб./куб. м, в том числе одноставочный компонент на холодную воду в размере 37,36 руб./куб. м, одноставочный компонент на тепловую энергию в размере 1381,34 руб./Гкал, в соответствии «Тарифами на горячую воду в закрытой системе



горячего водоснабжения для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.12.2014 № 171-нп.

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения занимают общепроизводственные расходы (более 25,0 %), расходы на покупаемую электрическую энергию, используемую в технологическом процессе (более 20,0 %), а также расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (более 20,0 %). Общехозяйственные расходы составляют более 6,0 % в суммарном объеме расходов, расходы на амортизацию основных производственных фондов – более 5,0 %.

2.2.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

При анализе сложившейся ситуации на территории города Мегиона следует отметить существование ряда проблем, требующих принятия решений:

- исходная вода водозаборов не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01;
- значительный территориальный разброс основных сооружений водоподачи г. Мегиона;
- недопустимость использования в системе централизованного водоснабжения г. Мегиона водозабора № 2 «Геолог»;
- необходимость увеличения проектной мощности водопроводных очистных сооружений пгт. Высокий;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;
- незначительный охват абонентов приборами учета воды;
- высокий износ сетей;
- часть водопроводов проложена совместно с тепловыми сетями;
- не достаточно проработана система наружного противопожарного водоснабжения.

Вышеперечисленные проблемы приводят к росту жалоб потребителей, перерасходу электроэнергии, а также росту количества потерянной воды, росту затрат на транспортировку, что снижает общую эффективность работы систем водоснабжения.

2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители холодной воды должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время в г. Мегионе и пгт. Высокий активно оснащаются приборами учета воды промышленные предприятия, прочие потребители, а также дома ЖСК, ТСЖ, УК, общежития. Планируется обеспечить на 100% данных абонентов приборами учета воды.

Приоритетной группой потребителей, для которых требуется решение задачи по обеспечению коммерческого учета, является население. На 01.01.2015 г. индивидуальными приборами учета холодной воды оборудованы 16285 квартир (91 %) и 71 дом индивидуальной жилой застройки (13 %). Обеспеченность приборами учета холодной воды составляет 88 %.

Индивидуальными приборами учета горячей воды оборудованы 14490 квартир (81 %) и 28 дом частного сектора (5 %). Обеспеченность приборами учета горячей воды составляет 79 %.

В целях обеспечения выполнения вышеуказанного закона разработана программа мероприятий по стимулированию населения на установку общедомовых и индивидуальных



поквартирных приборов учета, включающая в себя вопросы финансирования, материально-технического, кадрового обеспечения.

Немаловажным направлением работы по установке коммерческих приборов учета является переход на установку приборов высокого класса точности (С вместо В), имеющих высокий порог чувствительности, а также использование приборов с импульсным выходом, и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

2.3 Водоотведение

2.3.1 Краткий анализ существующего состояния

2.3.1.1 Институциональная структура

Организацией, осуществляющей водоотведение в городском округе, является МУП «ТВК». В ведении МУП «ТВК» находится система водоотведения города, обеспечивающая отвод стоков от 100 % населения города Мегиона.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) МУП «ТВК» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

Одноставочные тарифы в сфере водоотведения для организаций, осуществляющих водоотведение, устанавливаются ежегодно приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды».

Постановлением администрации города Мегиона от 03.04.2013 № 763 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории городского округа город Мегион» гарантирующей организацией для централизованного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования определено МУП «ТВК».

2.3.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

На территории города Мегиона функционирует система водоотведения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод на канализационные очистные сооружения (КОС);
- очистка сточных вод на КОС;
- сброс очищенных стоков в водоем. Утилизация сухого остатка.

Основные данные об объектах системы водоотведения:

- канализационные насосные станции – 29 шт.;
- канализационные очистные сооружения – 3 шт.;
- канализационные сети протяженностью 129,2 км.

В г. Мегионе неочищенные сточные воды поступают на КОС-15000 (далее - КОС), расположенные в северо-западной части населенного пункта в промышленной зоне, производительностью 15000 м³/сут. На КОС осуществляется механическая и биологическая очистка сточных вод в соответствии с требованиями нормативно допустимых сбросов (НДС) рыбохозяйственного водоема. Фактически на очистные сооружения за 2014 год поступило – 3938,8 тыс. м³ сточных вод.

КОС г. Мегиона в период максимальных нагрузок работают на полную мощность без резерва. Объемы воды из ливневой канализации, поступающие в самостоятельную хозяйственно-



бытовую канализационную сеть города, также поступают на КОС, так как очистные сооружения ливневой канализации отсутствуют.

После прохождения КОС сточные воды являются нормативно-очищенными. Избыточный активный ил используется для благоустройства территории. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Обь.

Очистка сточных вод пгт. Высокий осуществляется двумя канализационными очистными сооружениями: КОС «Центральный» производительностью 2000 м³/сут, расположенными в северной части населенного пункта, и КОС-151 производительностью 151 м³/сут, расположенными в его южной части.

Реконструкция КОС «Центральный» выполнена в 1998 г. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Ватинский Еган.

КОС-151 введен в эксплуатацию в 1981 г. Производительность КОС составляет 151 м³/сут. КОС-151 находится в неудовлетворительном состоянии и не обеспечивают требуемого качества очистки сточных вод. Сброс очищенных сточных вод осуществляется в болота.

Фактически на очистные сооружения пгт. Высокий за 2014 год поступило – 511,8 тыс. м³ сточных вод.

Сточные воды от потребителей по самотечным коллекторам поступают на КНС. Затем по напорным коллекторам перекачиваются в главные канализационные насосные станции (ГКНС), оттуда подаются на КОС.

В г. Мегионе самотечные канализационные сети выполнены из чугунных, стальных, асбестоцементных, железобетонных, керамических труб диаметрами 100 - 600 мм. Напорные коллекторы выполнены в двухтрубном исполнении из стальных труб диаметрами 200 – 500 мм. Общая протяженность сетей канализации в г. Мегионе – 99,0 км. Износ канализационных сетей составляет 82 %.

В пгт. Высокий самотечные канализационные сети выполнены из чугунных, стальных труб диаметрами 150 – 200 мм. Напорные коллекторы выполнены в двухтрубном исполнении из стальных труб диаметрами 100 – 219 мм. Общая протяженность сетей канализации в пгт. Высокий – 30,2 км. Износ канализационных сетей составляет 80 %.

На территории г. Мегиона действуют 23 канализационные насосные станции, на территории пгт. Высокий - 6.

Сбор дождевых и талых стоков в г. Мегионе осуществляется в ливневую канализацию закрытого и открытого типа (лотки, канавы), расположенную в центральной части города по улицам Первомайская, Садовая, 50 лет Октября, Свободы и Ленина, общая протяженность сети ливневой канализации около 3,9 км. Собранные дождевые стоки сбрасываются без очистки в бытовую канализацию или в протоку Мегу. Объемы поверхностной сточной воды из ливневой канализации, поступающие в самотечную хозяйственно-бытовую канализационную сеть города, также поступают на КОС, так как очистных сооружений ливневой канализации нет.

В настоящее время сбор поверхностных сточных вод на территории пгт. Высокий осуществляется канавами и металлическими лотками без организации дальнейшего сброса.



2.3.1.3 Балансы мощности и ресурса

Объем сточных вод, поступивший в 2014 году на канализационные очистные сооружения, расположенные в городском округе, составляет 4450,6 тыс. м³. Коэффициент неравномерности поступления стоков в течение года составляет 1,9.

Общий баланс притока сточных вод с территории города Мегиона приведен ниже (Таблица 12).

Таблица 12 Общий баланс притока сточных вод с территории города Мегиона

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1	Объем принятых стоков	тыс.м3/год	4693,8	4539,3	4450,6
2	Неучтенный приток сточных вод (вкл. собственные технологические сбросы, дождевая вода)	тыс.м3/год	1403,4	1460,6	1493,6
		%	30	32	34
3	Реализация (принято от различных групп абонентов без учета собственных технологических сбросов)	тыс.м3/год	3290,4	3073,6	2957,0
3.1	Население	тыс.м3/год	2811,8	2633,2	2529,7
		%	85,4	85,6	85,6
3.2	Бюджетофинансируемые организации	тыс.м3/год	247,9	213,4	204,0
		%	7,5	6,9	6,9
3.3	Промышленные предприятия	тыс.м3/год	149,8	141,7	160,3
		%	4,6	4,6	5,4
3.4	Прочие организации	тыс.м3/год	80,9	90,4	63,0
		%	2,5	2,9	2,1

Из-за отсутствия системы ливневой канализации отмечается высокий неучтенный приток сточных вод.

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Система водоотведения частично оснащена приборами учета принимаемых сточных вод.

Учет стоков на КОС осуществляется в начале сооружений – по рейке на лотке с водосливом, на выпуске – в коллекторе сбросного коллектора.

В г. Мегионе учет количества стоков, поступивших на КОС, осуществляется на входе КОС при помощи счетчика UFM-005 (1 шт.), учет количества стоков, поступивших на аэротенки, осуществляется на входе каждого аэротенка при помощи счетчиков «Взлет» (4 шт.).

В пгт. Высокий учет стоков производится расчетным методом.

2.3.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в системе водоотведения города Мегиона, можно выделить три технологических зоны: технологическая зона КОС-15000, технологическая зона КОС «Центральный», технологическая зона КОС – 151.

Технологические зоны от этих сооружений полностью покрывают всю территорию города Мегиона.

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

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях КОС наблюдается дефицит по производительностям основного технологического оборудования, в связи с чем, для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за невозможности обеспечения необходимого объема и качества



предоставляемых услуг по водоотведению планируется реконструкция КОС-15000 и КОС «Центральный» с увеличением производительности до 25000 тыс. м³/сут. и 4000 тыс. м³/сут. соответственно.

2.3.1.7 Надежность работы системы

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Для реконструируемых и вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии. Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

- аварийность на трубопроводах – 0 ед./км при норме 0,1-0,2 ед./км;
- индекс реконструируемых сетей – 0 % при норме 4-5 %.

Количество канализационных сетей, нуждающихся в замене – 5,8 км.

Износ канализационных сетей на начало 2015 года составляет 81%. Износ канализационных очистных сооружений составляет 87%.

Существующие канализационные насосные станции технически устарели, имеют большой физический износ и не отвечают современным требованиям по категории надежности. Для дальнейшей эксплуатации насосных станций необходимо выполнить инструментальные обследования, на основании которых должны быть разработаны проекты по капитальному ремонту.

2.3.1.8 Качество поставляемого ресурса

На сегодняшний день требования к предельно допустимому сбросу загрязнителей. КОС должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК рыбохозяйственных водоемов.

Очищенная вода с КОС-15000 превышает предельно допустимый сброс:

- фосфаты – на 30%;



- взвешенные вещества – на 10%.

Очищенная вода с КОС «Центральный» превышает предельно допустимый сброс:

- фосфаты – на 25%;
- азот аммонийный – 30%;
- медь – 33%;
- гидроксибензол (фенол) – на 25%.

Очищенная вода с КОС-151 превышает предельно допустимый сброс:

- фосфаты – на 80%;
- азот аммонийный – 35%;
- медь – 33%;
- гидроксибензол (фенол) – на 33%.

2.3.1.9 Воздействие на окружающую среду

Качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу. Одним из приоритетов развития канализационного хозяйства городского округа является повышение качества очистки стоков и приведение содержания загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах до нормативных показателей. Это достигается путем реконструкции существующей системы очистки стоков, подразумевающей расширение КОС-15000 с увеличением производительности до 25 тыс. м³/сут, КОС «Центральный» с увеличением производительности до 4 тыс. м³/сут, с применением современной технологической схемы очистки сточных вод. По причине высокого износа и нерентабельности реконструкции, КОС-151 подлежит ликвидации с дальнейшим переводом стоков на существующие КОС «Центральный».

Ввод в эксплуатацию после реконструкции КОС позволит:

- достичь качества очистки сточных вод до требований, предъявляемым к воде водоемов рыбохозяйственного назначения;
- уменьшить массу сбрасываемых загрязняющих веществ;
- предотвратить возможный экологический ущерб.

Рекомендуется строительство технологической линии термической сушки осадков от очистки сточных вод и их использование. При очистке сточных вод на КОС образуются осадки сточных вод с влажностью около 97 %. В результате реконструкции обработка осадков сточных вод будет осуществляться в две стадии. Первая – обезвоживание на центрифугах, что позволяет снизить влажность осадка до 70 % и, как следствие, уменьшить объем осадка. Вторая стадия – сушка осадка при 250-280 °С в турбосушилке, что дает возможность полностью обезвредить осадок и высушить его до влажности 20 % и менее – это обеспечивает снижение объемов осадков.

Высушенный осадок гранулируется и далее загружается в печь сжигания. При сгорании образуются зола. Таким образом, реконструкция КОС позволит снизить объем (массу) образующихся осадков сточных вод порядка 100 раз.

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

В период с 01.08.2013 г. по 31.12.2013 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф в сфере водоотведения 31,95 руб./куб. м в соответствии с «Тарифами на холодную воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.06.2013 № 45-нп.



В период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф в сфере водоотведения в размере 33,32 руб./куб. м в соответствии с «Одноставочными тарифами в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15.11.2013 № 98-нп.

В период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. на территории города Мегиона действовал одноставочный тариф в сфере водоотведения в размере 37,10 руб./ куб. м в соответствии с «Тарифами в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды», утвержденными Приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от от 20.11.2014 № 138-нп.

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности в сфере водоотведения занимают расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды (более 30,0 %), расходы на амортизацию основных производственных фондов (более 15,0 %), расходы на покупаемую электрическую энергию, используемую в технологическом процессе (около 15,0 %). Общепроизводственные расходы составляют более 7,0 % в суммарном объеме расходов, общехозяйственные расходы – более 6,0 %.

2.3.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

Для г. Мегиона и пгт. Высокий можно выделить следующие технические и технологические проблемы системы водоотведения:

- КОС г. Мегиона работают на пределе мощности;
- наличие двух канализационных очистных сооружений в пгт. Высокий увеличивает эксплуатационные затраты;
- качество сбрасываемых сточных вод не соответствует требованиям по предельно допустимому сбросу;
- высокий износ сетей и объектов водоотведения;
- отсутствие организованного сбора ливневых, талых и дренажных вод в г. Мегионе и пгт. Высокий;
- отсутствие очистных сооружений для ливневой канализации в г. Мегионе и пгт. Высокий.

2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Количество установленных стационарных приборов учета отводимых сточных вод равно нулю. В тоже время объем сточных вод, отводимых от каждого абонента можно установить по указанному в нормативных документах равенству между объемами потребляемой воды и отводимым объемом сточных вод, без учета воды, используемой для полива зеленых насаждений в летнее время.

Таким образом, можно сказать, что фактический уровень обеспеченности приборами учета отводимых сточных вод будет равен аналогичному показателю обеспеченности абонентов приборами учета потребляемой воды.

При необходимости проведения фактических замеров объемов сточных вод на выпуске каждого из абонентов предусмотрен контрольный колодец, в котором устанавливаются мобильные средства измерения.



2.4 Электроснабжение

2.4.1 Краткий анализ существующего состояния

2.4.1.1 Институциональная структура

Передачу и распределение электроэнергии в городском округе город Мегион осуществляют:

- ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири на классах напряжения 220 и 500 кВ;
- ОАО «Тюменьэнерго» - Нижневартовские электрические сети на классе напряжения 110 кВ;
- ОАО «Городские электрические сети» (ОАО «ГЭС») на классах напряжения 0,4, 10 (6) и 35;
- ООО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на классах напряжения 0,4, 6 и 35 кВ.

Основными потребителями являются жилые здания, объекты соцкультбыта, юридические лица и промышленные предприятия.

2.4.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Перечень понизительных подстанций (ПС) 35-220 кВ, располагающихся на территории городского округа, и их характеристики приведены ниже (Таблица 13).

Таблица 13 Характеристики объектов электросетевого хозяйства городского округа

№ п/п	Наименование ПС	Класс напряжений, кВ	Количество и мощность трансформаторов, МВА
1	«Кирияновская»	220/110/35	2x125
2	«Таежная»	110/35/6	2x25
3	«Дельта»	110/35/6	2x25
4	«Мартыновская»	110/35/6	2x40
5	«Куст-28»	35/6	2x4
6	«Куст-30»	35/6	2x4
7	«ВЦТП-1»	35/6	2x10
8	«Юкишевская»	35/6	2x10
9	«Южная»	35/6	2x10
10	«КРС»	35/6	2x4
11	«КНС»	35/6	2x4
12	«Мегион»	35/6	2x4
13	«МБПТОиКО»	35/6	2x4
14	«Заречная»	35/6	2x6,3
15	«Котельная»	35/6	2x4
16	«Автовокзал»	35/6	2x6,3
17	«Северная»	35/6	2x16
18	«Геолог»	35/6	2x4
19	«Город»	35/6	2x4
20	«ЛПХ»	35/10	2x10

Основные технологические показатели объектов, находящихся на балансе ОАО «ГЭС» на 01.01.2015 г.:

- количество ПС 35/10 кВ - 1 объект;
- количество ПС 35/6 кВ - 6 объектов;
- количество распределительных пунктов (РП) и трансформаторных подстанций (ТП) обслуживаемых ОАО «ГЭС» - 145 объектов;
- суммарная установленная мощность ПС 35/10(6) кВ – 101,2 МВА.



- суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, установленных в РП, ТП - 154100 кВА.

Техническое состояние оборудования, эксплуатируемого ОАО «ГЭС» на 01.01.2015 г.:

- количество РП и ТП имеющих степень износа основного оборудования более 75% – 123 объекта (85%);
- количество РП, ТП имеющих степень износа основного оборудования до 25% – 22 объекта (15%).

Общая протяжённость линий электропередачи, находящихся на балансе ОАО «ГЭС», представлена ниже (Таблица 14).

Таблица 14 Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи по классам напряжения в городском округе

Протяженность	Класс напряжения линий электропередачи			
	35 кВ	10(6) кВ	0,4 кВ	Всего
Воздушных линий, км	16	80,01	85,38	181,39
Кабельных линий, км	-	72,25	44,17	116,42
Суммарная по классам напряжения	16	152,26	129,55	297,81
От общего количества, %	5	51	44	100

2.4.1.3 Балансы мощности и ресурса

В 2013 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения г. Мегиона и пгт. Высокий составил 197,6 млн. кВт*ч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 179,9 млн. кВт*ч. Технологические потери электроэнергии в 2013 г. составили 17,7 млн. кВт*ч.

В 2014 году фактический отпуск электроэнергии составил 197,4 млн. кВт*ч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 180,3 млн. кВт*ч. Технологические потери электроэнергии в 2014 г. составили 17,1 млн. кВт*ч.

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению электрической энергии и снижению объемов реализации всеми категориями потребителей.

Наблюдается положительная динамика снижения потерь и неучтенных расходов.

2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Обеспеченность населения приборами учета электроэнергии - 100%. Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее также – Федеральный закон № 261-ФЗ).

2.4.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Система электроснабжения охватывает всех потребителей города Мегиона.

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

Максимальная суммарная мощность трансформаторов, установленных на понизительных подстанциях города Мегиона составляет: на ПС 110 кВ - 180000 кВА, на ПС 35 – 153200 кВА.

Суммарная мощность трансформаторов понизительных подстанций ПС 35 кВ, участвующих в электроснабжении г. Мегиона и пгт. Высокий, составляет 125200 кВА. С учетом



фактической подключенной нагрузки потребителей, находящихся на балансе ОАО «ГЭС», в 2014 году – 39770 кВт, резерв мощности составляет порядка 60 %.

2.4.1.7 Надежность работы системы

Схема построения питающих сетей 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей 35 кВ и параметрами понизительных подстанций в целом обеспечивают нормируемый уровень надежности электроснабжения городского округа.

Схема построения распределительных сетей 10(6)-35 кВ, параметры ПС, РП, ТП соответствуют «Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Седьмое издание» и РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» по уровню надежности электроснабжения.

Для повышения уровня надежности и бесперебойности электроснабжения в целом необходимо предусмотреть мероприятия, которые позволят осуществить полное взаимное резервирование центров питания, обеспечивающих электроснабжение промышленных и жилых потребителей городского округа.

По итогам 2014 года основными причинами отказов или отключения оборудования явились:

- физический износ оборудования (исчерпание ресурса) - 17%;
- воздействие посторонних лиц и организаций (обрывы в кабельных линиях, обрывы проводов и разрушение опор воздушных линий электропередачи) – 15%;
- климатические воздействия – 44%;
- техническая неисправность или отключения – 1%;
- другие причины – 23%.

Информация об отказах в работе электрических сетей за период 2012-2014 гг. приведена ниже (Таблица 15).

Таблица 15 Информация об отказах в работе электрических сетей за период 2012-2014 гг.

Причина отказа электрических сетей	Число отказов		
	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Климатические воздействия	44	6	33
Техническая неисправность или отключения	-	3	1
Дефекты ремонта / изготовления / монтажа	-	2	3
Исчерпание ресурса	15	13	13
Воздействие посторонних лиц и организаций	9	24	11
Другие причины	11	15	14
ВСЕГО:	79	63	75

Индекс построенных и заменённых сетей за 2014 год составляет 7% при норме 5-6%.

2.4.1.8 Качество поставляемого ресурса

Электрическая энергия, поставляемая потребителям городского округа, соответствует нормам качества устанавливаемых ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

2.4.1.9 Воздействие на окружающую среду

Основные факторы, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения городского округа:



- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории города высоковольтными линиями электропередачи;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы понизительных подстанций (ПС), распределительных пунктов (РП) и трансформаторных подстанций (ТП);
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушны ЛЭП 0,4 кВ и 10(6) кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории города;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, РП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями городского округа выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения города находится в допустимых пределах.

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

Согласно решению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.11.2012 № 400 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу» в 2013 году на территории муниципального образования установлен одноставочный тариф для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками в размере 1,52 руб/ кВт.ч.

Согласно решению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 12.11.2013 № 130 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу» в период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. на территории муниципального образования установлен одноставочный тариф для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками в размере 1,58 руб/ кВт.ч.

Согласно решению Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2014 № 103 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу» в период с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. на территории муниципального образования установлен одноставочный тариф для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненными к ним в размер 1,71 руб/ кВт.ч.



2.4.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

К основным проблемам системы электроснабжения городского округа следует отнести:

- значительный уровень износа сетей электроснабжения;
- высокую степень износа объектов электроснабжения;
- высокую аварийность сетей электроснабжения.

Более детальный анализ существующего состояния системы представлен в разделе 3.4.2 «Анализ существующего технического состояния системы» Обосновывающих материалов.

2.4.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ все потребители электрической энергии должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время на территории городского округа снабжены приборами учета все потребители электрической энергии, подключенные к системе электроснабжения.

Немаловажным направлением работы по установке коммерческих приборов учета является переход на установку приборов высокого класса точности, имеющих высокий порог чувствительности и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

2.5 Газоснабжение

2.5.1 Краткий анализ существующего состояния

2.5.1.1 Институциональная структура

Снабжение города Мегиона осуществляется природным газом. Поставщиком является ООО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс». Услуги по транспортировке газа и обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет ОАО «Мегионгазсервис» (ОАО «МГС»).

2.5.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Газоснабжение потребителей городского округа осуществляется природным газом от газораспределительной станции (ГРС) типа БК-ГРС-1-150 с пропускной способностью 150 тыс. м³/час и давлением на выходе 0,6 МПа.

По распределительному газопроводу высокого давления II категории (0,6 МПа) газ транспортируется к пунктам редуцирования газа (ПРГ) потребителей индивидуальной жилой застройки и коммунально-бытовым потребителям (котельным). По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-х ступенчатая, состоящая из распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления. Природный газ от ГРС по газопроводам высокого давления поступает к основным потребителям газа - котельным, от ПРГ по газопроводам среднего и низкого давления - потребителям индивидуальной жилой застройки. Общая протяженность газопроводов в границах городского округа составляет 20,8 км. Прокладка выполнена подземно и надземно. В настоящее время износ существующих газопроводов составляет 66%.

Таблица 16 Сведения о сетях газоснабжения городского округа

№ п/п	Сети газоснабжения	Единица измерения	на 1.01.2014 г.	на 1.01.2015 г.
1	В собственности администрации города	м		



№ п/п	Сети газоснабжения	Единица измерения	на 1.01.2014 г.	на 1.01.2015 г.
2	В собственности ОАО «Мегионгазсервис»	м	5200	5200
3	Иные собственники	м	-	-

По принципу построения система газораспределения тупиковая, поэтому не обеспечивает достаточно надежную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения и объектов газопотребления. Требуется модернизация и реконструкция газораспределительной системы.

Все коммунально-бытовые потребители (котельные) подключены к централизованной системе газоснабжения.

Количество газифицированных квартир – 67.

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Фактический баланс системы газоснабжения городского округа составляет 7873234 тыс. м³/год. Подробнее баланс представлен ниже (Таблица 17).

Таблица 17 Фактический баланс системы газоснабжения городского округа

№ п/п	Наименование потребителей	Единица измерения	на 1.01.2014	на 1.01.2015
1	Коммунально-бытовые предприятия	тыс. м ³	81158,14	78732,34

Показатель газоснабжения к концу 2035 года с учетом развития городского округа и планируемым переходом источников генерации на природный газ следующие: расход – 130090,5 тыс. м³/год.

В результате выполнения мероприятий Программы комплексного развития до 2035 г. произойдет увеличение расхода газа, перспективный баланс системы газоснабжения представлен ниже (Таблица 18).

Таблица 18 Перспективный баланс системы газоснабжения городского округа, тыс. куб. м

№ п/п	Наименование потребителей	Годы								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035
1	г. Мегион	56187	57812	60575	63325	67363	68351	71426	75914	86513
	население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	1	2	6
	прочие потребители	56187	57812	60575	63325	67363	68351	71425	75912	86507
2	пгт. Высокий	10200	10563	11076	11914	12477	31892	33694	34896	35573
	население	0	0	0	0	0	19252	19254	19256	19258
	прочие потребители	10200	10563	11076	11914	12477	12640	14440	15640	16315
	Итого	66387	6375	71651	75239	79840	100243	105120	110810	122086

2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Потребление газа промышленными, транспортными, коммунально-бытовыми и иными организациями без использования приборов учета не допускается (п. 21 «Правил поставки газа в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162). В городском округе расчеты за отпущенный природный газ осуществляются по приборам учета, установленных у всех потребителей газа. Все котельные оборудованы узлами учета газа. Автоматизация процессов сбора, обработки и передачи, полученных приборами учета данных, способствует решению вопроса экономии энергоресурсов.

2.5.1.5 Зоны действия источников ресурсов

ГРС обеспечивает весь городской округ природным газом, как г. Мегион, так и пгт. Высокий и имеет возможность для увеличения объемов поставляемого природного газа.



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

Основным потребителем газа на территории городского округа является коммунально-бытовой и промышленный сектор – 99,9% от общего объема реализованного газа. В настоящее время дефицит газа отсутствует. Потребление газа при пиковых нагрузках составляет порядка 30 000 м³/час, соответственно, резерв по мощности ГРС составит 120 000 м³/час.

2.5.1.7 Надежность работы системы

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются и сохраняются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и другими нормативно-техническими документами.

Типовой фактор риска для систем, использующих природный газ в качестве основного топлива - падение давления в трубопроводе, обусловленное повышенной потребителем нагрузкой.

Газопроводы были построены в основном в 1988 - 90 годах и при проектировании в полной мере не были учтены объем, структура и плотность газопотребления, а также источники газоснабжения. В настоящее время имеющаяся тупиковая газораспределительная система не обеспечивает надежную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения.

Таблица 19 Фактическое состояние системы газоснабжения городского округа

№ п/п	Показатели	Единица измерения	на 1.01.2014 г.	на 1.01.2015 г.
1	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед.	-	-
2	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	-	-
3	Износ сетей суммарный	%	63	66
4	износ сетей диаметром до 100 мм	%	-	-
5	износ сетей диаметром 100-160 мм	%	-	-
6	износ сетей диаметром 160-225 мм	%	-	-
7	износ сетей диаметром до 530 мм	%	63	66

2.5.1.8 Качество поставляемого ресурса

По своему качеству поступающий природный газ должен соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Физико-химические показатели природного горючего газа приведены ниже (Таблица 20).

Таблица 20 Физико-химические показатели природного горючего газа, согласно ГОСТ 5542-2014

Наименование показателя	Норма
Теплота сгорания низшая, МДж/м ³ (ккал/м ³), при 20 °С 101,325 кПа, не менее	31,8 (7600)
Область значений числа Воббе (высшего), МДж/м ³ (ккал/м ³)	41,2 - 54,5 (9850 - 13000)
Допустимое отклонение числа Воббе от номинального значения, %, не более	+/- 5
Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	1,0
Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	0,001
Объемная доля кислорода, %, не более	
Масса механических примесей в 1 м ³ , г, не более	



Наименование показателя	Норма
Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе, балл, не менее	3

Таблица 21 Химический состав газа, поступающего в систему газораспределения городского округа

Наименование компонентов		Молярная доля, %	Расширенная абсолютная неопределенность, U(x), мол. %
Азот	N ₂	1,56	± 0,0706
Двуокись углерода	CO ₂	0,42	± 0,0849
Метан	CH ₄	91,22	± 0,5635
Этан	C ₂ H ₆	5,72	± 0,3045
Пропан	C ₃ H ₈	1,46	± 0,7514
Бутан	C ₄ H ₁₀	0,81	± 0,1145
Пентан	C ₅ H ₁₂	0,22	± 0,0231

Таблица 22 Показатели газа, поступающего в систему газораспределения городского округа

Показатель	Значение
Плотность по ГОСТ 31369-2008 при 20°C и 760 мм.ртст., кг/м ³	0,773
Теплота сгорания, ккал/ м ³	8220
Содержание сероводорода по ГОСТ Р 53367-2009 «Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом», г/м ³	0,0058

2.5.1.9 Воздействие на окружающую среду

Одной из крупнейших экологических проблем для топливно-энергетического комплекса является загрязнение природной среды. Природный газ соответствует ГОСТ 5542-2014. Выбросы при сжигании природного газа не превышают предельно-допустимые концентрации вредных веществ, следовательно, негативное воздействие на окружающую среду – минимально.

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

Согласно Приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.06.2013 № 41-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на территории городского округа в 2013 году была установлена розничная цена на природный газ в размере 3254,51 рублей/ 1000 куб. м.

Согласно Приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.06.2014 № 55-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» с 2014 года и по настоящее время на территории городского округа установлена розничная цена на природный газ в размере 3376,05 рублей/ 1000 куб. м.

В структуре себестоимости оказания услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям наибольшую долю занимают расходы на заработную плату и отчисления на социальные нужды (более 40,0 %). Прочие расходы составляют более 20,0 % суммарного объема затрат, материальные расходы – около 10,0 %.



2.5.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами системы газоснабжения города Мегиона являются:

- низкая надёжность работы тупиковой системы газораспределения;
- высокий износ существующих сетей газораспределения.

Более детальный анализ представлен в разделе 3 обосновывающих материалов.

2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В настоящее время на территории городского округа снабжены приборами учета все потребители газа, подключенные к системе газоснабжения.

Более детальный анализ представлен в разделе 4 обосновывающих материалов.

2.6 Сбор и утилизация ТБО

На территории городского округа существует проблема по обращению с твердыми бытовыми отходами (ТБО). Происходит необратимое захламление городских и прилегающих территорий твердыми бытовыми, строительными, опасными и другими видами отходов. Негативное влияние ТБО сказывается не только на окружающей среде, но и на здоровье населения городского округа, в том числе на здоровье будущего поколения.

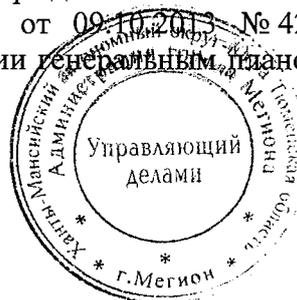
В настоящее время централизованный вывоз ТБО на территории городского округа осуществляется на санкционированную свалку, расположенную в 15 км от г. Мегиона в районе развилки автомобильных дорог г. Сургут - г. Нижневартовск и г. Мегион - г. Покачи.

На свалку принимаются отходы от жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный, садово-парковый смет, строительный мусор, некоторые виды твердых промышленных, медицинских отходов и отходов органического происхождения.

Проектная вместимость свалки 924,8 тыс. куб.м отходов в уплотненном состоянии. За весь период эксплуатации свалки на нее принято 1474,6 тыс. куб.м отходов. По визуальной оценке, навалы отходов, образовавшиеся за весь период санкционированной эксплуатации свалки (36 лет), занимают порядка 70 % от общего ресурса объекта.

С учетом динамики поступающих отходов можно сделать вывод, что ресурс свалки будет исчерпан примерно до 2018 года при условии существующей высоты размещения отходов на отработанных картах.

Санкционированная свалка в городском округе входит в перечень объектов, подлежащих закрытию и рекультивации после окончания строительства комплексного межмуниципального полигона твердых бытовых отходов для городов Нижневартовск и Мегион, поселений Нижневартовского района согласно государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2016-2020 годы», утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 09.10.2013 № 426-п. Также, данная санкционированная свалка предлагается к ликвидации генеральным планом городского округа город Мегион.



3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

Перспективные показатели развития городского округа являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

- генерального плана городского округа город Мегион (далее – генеральный план города Мегиона), утвержденный решением Думы города Мегиона от 23.12.2009 №209 (в редакции от 22.12.2014 № 476);
- стратегии социально-экономического развития городского округа город Мегион на период до 2035 года (далее – стратегия СЭР города Мегиона), принятая решением Думы города Мегиона от 27.11.2014 № 464;

Согласно документам стратегического планирования:

- прогнозная численность населения городского округа к концу 2035 года составит 67,0 тыс. человек (темп роста – 19%), в том числе в г. Мегионе – 58,6 тыс. человек, в пгт. Высокий – 8,4 тыс. человек;
- площадь жилищного фонда городского округа на конец 2014 года – 1255,3 тыс. кв. м общей площади, к концу 2035 года ожидается увеличение показателя на 55% или до 1951,8 тыс. кв. м общей площади;
- объем жилищного строительства за период 2015-2035 гг. – 907,0 тыс. кв. м общей площади;
- объем строительства бюджетных организаций и административных зданий за период 2015-2035 гг. – 209,4 тыс. кв. м общей площади;
- объем сносимого жилищного фонда, непригодного для проживания – 210,5 тыс. кв. м общей площади.

3.1.1 Динамика численности населения

Перспективные показатели численности населения городского округа представлены ниже (Таблица 23). Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры городского округа представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 23 Перспективные показатели численности населения городского округа, тыс. человек

Показатели/год	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
Численность населения	56,1	56,1	56,1	56,2	56,5	57,0	57,5	60,2	63,2	67,0

* актуализированная численность населения на конец 2014 года.

3.1.2 Динамика ввода и сноса многоквартирных жилых домов

Перспективные показатели ввода и сноса многоквартирных жилых домов на территории городского округа представлены ниже (Таблица 24). Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры городского округа представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.



Таблица 24 Перспективные показатели ввода и сноса многоквартирных жилых домов городского округа, тыс. кв. м общей площади

№ п. п.	Показатели	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 г.	2026-2030 г.	2031-2035 г.
1	Общая площадь зданий (ввод)	1136,3*	28,0	40,3	55,7	49,9	41,7	47,1	161,9	107,9	252,7
2	Общая площадь зданий (снос)	3,5	7,5	14,6	15,0	18,0	16,7	18,5	84,6	12,5	0,4

* общая площадь действующего жилищного фонда на конец 2014 года.

3.1.3 Динамика ввода и сноса индивидуальных жилых домов

Перспективные показатели ввода и сноса индивидуальных жилых домов на территории городского округа представлены ниже (Таблица 25). Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры городского округа представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 25 Перспективные показатели ввода и сноса индивидуальных жилых домов городского округа, тыс. кв. м общей площади

№ п.п.	Показатели	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 г.	2026-2030 г.	2031-2035 г.
1	Общая площадь зданий (ввод)	93,6*	4,7	8,2	10,5	9,5	8,4	5,4	33,7	22,5	18,8
2	Общая площадь зданий (снос)	0	1,6	2,9	3,1	3,9	3,5	3,7	1,4	1,7	0,9

* общая площадь действующего жилищного фонда на конец 2014 года.

3.1.4 Динамика ввода площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий

Перспективные показатели ввода площадей бюджетных организаций и административных зданий на территории городского округа представлена ниже (Таблица 26). Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры городского округа представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 26 Перспективные показатели ввода площадей бюджетных организаций и административных зданий городского округа, тыс. кв. м общей площади

№ п. п.	Показатели	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 г.	2026-2030 г.	2031-2035 г.
1	Общая площадь административных зданий	372,1	25,3	14,5	25,4	36,7	57,4	1,3	25,2	10,9	12,7
2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	372,1	25,3	14,5	25,4	36,7	57,4	1,3	25,2	10,9	12,7

* общая площадь действующих общественно-деловых зданий на конец 2014 года.

3.1.5 Прогнозируемые изменения в промышленности

Согласно стратегии СЭР города Мегиона целевым сценарием долгосрочного развития муниципального образования является индустриальный сценарий.



Основной акцент в промышленной сфере будет сделан на нефтегазовую отрасль, в том числе нефтегазодобычу, нефтесервисные услуги и нефтегазопереработку.

В среднесрочной перспективе прогнозируется незначительное сокращение объемов добычи полезных ископаемых и, соответственно, уменьшение объема отгруженной промышленной продукции, в долгосрочной перспективе – стабилизация и постепенное увеличение показателей. Колебание индекса промышленного производства составит 0,5 – 1,0 %.

Градообразующим предприятием городского округа является ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», специализирующееся на доразведке нефтегазовых месторождений, бурении и эксплуатации скважин, добыче нефти и газа.

Большая часть эксплуатируемых ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» месторождений находится на заключительной стадии разработки. Учитывая данное обстоятельство, в перспективе предприятием планируется активно внедрять передовые технологии, способствующие повышению эффективности выработки трудноизвлекаемых запасов, увеличению нефтеотдачи пластов и обеспечению дополнительной добычи нефти.

Лидирующими по уровню развития видами деятельности среди «Обрабатывающих производств» в городском округе являются производство пищевых продуктов, производство машин и оборудования, производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования.

В долгосрочной перспективе планируется увеличение объемов производства по указанным видам деятельности ввиду реализации мероприятий по диверсификации экономики городского округа, развития малого и среднего бизнеса, улучшения инвестиционного климата, указанных в стратегии СЭР города Мегиона. Ожидаемый темп прироста промышленного производства «Обрабатывающих производств» составит 0,1 – 1,5 %.

В соответствии с генеральным планом города Мегиона в целях достижения стратегических приоритетов регионального и муниципального уровня и содействия в реализации проектов производственной сферы, отмеченных в документах социально-экономического планирования, в городском округе предложены к размещению инвестиционные площадки в сфере строительного, нефтегазоперерабатывающего, лесопромышленного, агропромышленного, туристско-рекреационного комплексов и прочих направлений экономики.

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.2.1 Теплоснабжение

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями городского округа до 2035 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки.

Перспективные показатели теплоснабжения территории городского округа приведены ниже (Таблица 27).

Объемы приростов тепловой нагрузки и теплоснабжения городского округа, в том числе в разрезе г. Мегион и пгт. Высокий, приведены в разделе 4, обосновывающих материалов Программы.



Таблица 27 Перспективные показатели теплотребления территории городского округа, тыс. Гкал/год

№ п.п	Наименование потребителей	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	Многоквартирная жилая застройка	295,3	301,0	308,1	319,3	328,1	333,9	341,8	358,0	381,0	448,5
2	Индивидуальная жилая застройка	19,0	20,0	21,7	24,2	26,0	25,3	24,6	26,4	27,1	29,9
3	Административная застройка	102,5	114,9	122,0	134,4	152,4	179,5	180,1	180,7	186,0	192,2
3.1	В том числе бюджетные организации	62,8	75,2	82,3	94,7	112,7	139,8	140,4	141,0	146,3	152,5
4	Промышленные предприятия	95,2	95,2	95,2	95,3	95,4	95,5	95,6	101,6	108,5	116,8
	Итого	512,0	531,1	547,0	573,2	601,9	634,2	642,1	666,7	702,6	787,4

3.2.2 Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение потребителями города Мегиона до 2035 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водопотребления города Мегиона приведены ниже (Таблица 28).

Объемы приростов водопотребления в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 28 Перспективные показатели потребления воды города Мегиона, тыс. куб. м

№ п.п.	Наименование потребителей	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	ХВС население	1489,6	1489,8	1489,9	1495,0	1509,5	1533,3	1557,2	1685,5	1828,1	2010,3
2	ГВС население	1257,9	1260,1	1262,3	1268,7	1283,5	1306,8	1330,0	1445,0	1574,1	1755,5
3	ХВС бюджетные организации	202,5	217,0	224,6	238,1	258,4	289,1	289,8	303,2	309,0	315,8
4	ГВС бюджетные организации	20,1	21,3	22,1	23,5	25,6	28,7	28,7	30,2	30,8	31,6
5	ХВС прочие организации	310,6	311,8	312,1	312,7	316,3	321,4	327,2	354,3	384,9	426,8
6	ГВС прочие организации	7,3	7,3	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	8,4	9,1	10,0
7	Неучтенные расходы	7,5	577,5	467,9	414,6	419,0	426,0	433,1	469,6	510,3	564,9
	Итого	3295,5	3884,8	3786,2	3760,0	3819,8	3912,9	3973,7	4296,2	4646,3	5114,9

3.2.3 Водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение потребителями города Мегиона до 2035 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водоотведения города Мегиона приведены ниже (Таблица 29). Объемы приростов объемов водоотведения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.



Таблица 29 Перспективные показатели водоотведения города Мегиона, тыс. куб. м

№ п.п.	Наименование потребителей	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	Здания с централизованным теплоснабжением	2462,8	2467,5	2472,3	2486,0	2517,5	2567,0	2616,5	2861,5	3136,5	3523,0
2	Здания с местными водонагревателями	66,9	64,7	62,6	60,3	58,1	56,0	53,8	52,1	49,0	27,5
3	Бюджетные организации	204,0	218,5	226,2	239,9	260,2	291,3	292,0	305,5	311,4	318,2
4	Прочие организации	223,3	232,6	232,9	233,4	236,3	240,5	245,2	267,2	292,0	326,0
5	Неучтенные расходы	1493,6	1495,7	1497,4	1501,5	482,6	439,2	400,5	437,0	477,8	532,6
	Итого	4450,6	4479,0	4491,2	4521,1	3554,7	3594,0	3608,0	3923,3	4266,7	4727,3

3.2.4 Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию потребителями городского округа до 2035 года определены на основании прогнозных данных проекта генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели электропотребления приведены ниже (Таблица 30).

Объемы приростов электрической нагрузки и электропотребления в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 30 Перспективные показатели электропотребления городского округа, кВт*ч

№ п.п.	Наименование потребителей	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	Многоквартирные жилые дома	72682	72682	72682	72708	72871	73108	73379	74621	75857	77450
2	Индивидуальная жилые дома	4846	4846	4846	4873	4873	4895	4895	5069	5403	5813
3	Административно-коммерческие здания	73921	73921	73921	73971	74122	74363	74615	75932	77400	79272
	Бюджетные организации	44352	44352	44352	44403	44554	44795	45047	46364	47832	49703
4	Прочие организации	28847	28847	28847	28867	28927	29023	29123	29647	30231	30976
	Итого	180296	180296	180296	180421	180795	181391	182014	185271	188893	193512

3.2.5 Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на газ потребителями городского округа до 2035 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели газопотребления территории приведены ниже (Таблица 31). Объемы приростов объема газа и газопотребление в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.



Таблица 31 Перспективные показатели газопотребления территории городского округа, тыс. куб. м/год

№ п/п	Наименование потребителей	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
г. Мегион											
1	Жилая застройка (пище-приготовление)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Жилая застройка (отопление и ГВС)	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6
3	Котельные	54 525	56 187	57 812	60 575	63 325	67 363	68 351	71 425	75 912	86 507
4	Прочие организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пгт. Высокий											
5	Жилая застройка (пище-приготовление)	0	0	0	0	0	0	1 175	1 175	1 175	1 175
6	Жилая застройка (отопление и ГВС)	0	0	0	0	0	0	18 077	18 079	18 081	18 083
7	Котельные	9 475	10 200	10 563	11 076	11 914	12 477	12 640	14 440	15 640	16 315
8	Прочие организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	64 000	66 387	68 375	71 651	75 239	79 840	100 243	105 120	110 810	122 086



3.2.6 Сбор и утилизация ТБО

Перспективные показатели сбора и утилизации ТБО определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки (Таблица 32). Объемы прироста показателей сбора ТБО в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 32 Перспективные показатели сбора и утилизации ТБО территории городского округа, тыс. тонн в год

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1	Перспективные показатели сбора твердых бытовых отходов	33,66	33,66	33,66	33,72	33,9	34,2	34,5	36,12	37,92	40,2
2	Перспективные показатели утилизации твердых бытовых отходов на комплексном межмуниципальном полигоне твердых бытовых отходов для городов Нижневартовск и Мегион, поселений Нижневартовского района	-	-	33,66	33,72	33,9	34,2	34,5	36,12	37,92	40,2



4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1 Теплоснабжение

Таблица 33 Целевые показатели развития системы теплоснабжения

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
1											
1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Протяженность построенных тепловых сетей, км	1,0	0,9	3,2	1,2	1,6	2,8	1,3	0,7	0,3	5,9
	г. Мегион	1,0	0,7	1,6	1,0	1,1	2,2	1,0	0,6	0,1	4,8
	пгт. Высокий	-	0,2	1,6	0,2	0,5	0,6	0,3	0,1	0,2	1,1
1.3	Индекс нового строительства тепловых сетей, %	0,8	0,6	2,1	0,8	1,1	1,9	0,9	0,6*	0,2*	4,0*
	г. Мегион	1,3	0,9	2,0	1,3	1,4	2,7	1,2	0,8*	0,1*	5,4*
	пгт. Высокий	-	0,2	2,2	0,2	0,6	0,8	0,4	0,1*	0,3*	1,4*
2											
	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки										
2.1	Объем реализации товаров и услуг, млн. Гкал	0,512	0,531	0,547	0,573	0,617	0,653	0,662	0,696	0,734	0,815
	г. Мегион	0,436	0,449	0,462	0,484	0,506	0,538	0,546	0,565	0,594	0,670
	пгт. Высокий	0,076	0,082	0,085	0,089	0,111	0,115	0,116	0,131	0,14	0,145
2.2	Тепловая нагрузка, Гкал/час	220,0	225,05	229,19	236,03	243,63	253,51	255,8	266,73	279,38	303,21
	г. Мегион	190,7	194,19	197,57	203,32	209,13	217,81	219,75	226,87	236,96	259,34
	пгт. Высокий	29,3	30,86	31,62	32,71	34,5	35,7	36,05	39,86	42,42	43,87
2.3	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	493,0	511,0	525,0	549,0	575,0	609,0	617,0	640,0	675,0	757,0
	г. Мегион	419,8	432,1	443,4	463,7	471,6	501,8	508,9	519,5	546,3	622,3
	пгт. Высокий	73,2	78,9	81,6	85,3	103,4	107,2	108,1	120,5	128,7	134,7
3											
	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе										
3.1	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час	-	5,05	4,14	6,84	7,6	9,88	2,29	10,93*	12,65*	23,83*
	г. Мегион	-	3,49	3,38	5,75	5,81	8,68	1,94	7,12*	10,09*	22,38*
	пгт. Высокий	-	1,56	0,76	1,09	1,79	1,2	0,35	3,81*	2,56*	1,45*
3.2	Индекс прироста, %	-	2,2	1,8	2,9	3,1	3,9	0,9	4,1*	4,5*	7,9*
	г. Мегион	-	1,8	1,7	2,8	2,8	4,0	0,9	3,1*	4,3*	8,6*
	пгт. Высокий	-	5,1	2,4	3,3	5,2	3,4	1,0	9,6*	6,0*	3,3*
4											
	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса										
4.1	Требов. в снабжении потребителей, час/чел.	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г. Мегион	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Управление пгт. Высокий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
4.2	Продолжительность (бесперебойность) поставки, час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
4.3	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед/км	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г. Мегион	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	пгт. Высокий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Показатели степени охвата потребителей приборами учета										
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
5.2	Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %	60	75	90	100	100	100	100	100	100	100
6	Показатели надежности										
6.1	Физический износ сетей, %	68,9	53,8	50,7	49,1	51,9	45,7	48,5	25,1	28,4	36,8
	г. Мегион	65,3	47,0	42,6	42,9	46,0	42,8	45,9	24,9	30,6	37,2
	пгт. Высокий	77,2	64,5	62,5	58,8	61,4	51,7	54,4	26,9	27,8	36,6
6.2	Физический износ источников тепла, %	83,1	84,0	84,5	85,0	85,5	86,0	86,5	88,0	89,0	90,0
6.3	Аварийность системы, ед./км	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	г. Мегион	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	пгт. Высокий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса										
7.1	Уровень потерь тепла, %	23,4	20,3	18,6	16,8	14,6	12,9	11,6	7,9	5,0	2,6
	г. Мегион	17,9	15,6	14,4	12,9	11,6	10,2	9,2	6,3	4,0	2,0
	пгт. Высокий	55,3	46,0	42,0	37,8	28,4	25,7	23,3	14,7	9,3	5,0
7.2	Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км	0,81	0,72	0,67	0,63	0,58	0,53	0,48	0,34	0,23	0,13
	г. Мегион	1,02	0,91	0,84	0,78	0,72	0,66	0,59	0,42	0,28	0,15
	пгт. Высокий	0,59	0,53	0,49	0,46	0,42	0,4	0,36	0,26	0,17	0,1
7.3	Эффективность использования топлива, кг. у.т./Гкал	153,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
7.4	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал	0,89	0,87	0,85	0,83	0,81	0,79	0,77	0,7	0,55	0,4
7.5	Эффективность использования ЭЭ, кВтч/Гкал	31,62	31,5	31,3	31,1	29,9	29,7	29,5	29,0	28,5	28,0
7.6	Уровень загрузки производственных мощностей, %	48,0	42,8	43,6	45,2	46,3	48,2	48,6	50,7	53,1	57,6
	г. Мегион	42,4	43,2	43,0	43,0	43,0	48,4	48,8	50,4	52,7	57,6
	пгт. Высокий	49,2	40,6	40,6	43,0	45,1	47,0	47,4	52,4	55,8	57,7



№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
7.7	Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м г. Мегион пгт. Высокий	2,5 2,4 2,7	2,2 2,2 2,4	2,1 2,0 2,3	2,0 1,9 2,1	1,9 1,8 2,0	1,7 1,7 1,9	1,6 1,5 1,7	1,1 1,1 1,2	0,8 0,7 0,8	0,4 0,4 0,5
7.8	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал г. Мегион пгт. Высокий	119,9 77,9 42,0	108,0 70,2 37,8	102,0 66,3 35,7	96,0 62,4 33,6	90,0 58,5 31,5	84,0 54,6 29,5	77,0 50,0 27,0	55,0 35,8 19,2	37,0 24,0 13,0	21,0 13,7 7,3
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал/кв. м в год	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,22	0,21	0,2
8.2	Удельный расход тепловой энергии в государственных и муниципальных учреждениях, Гкал/ кв. м в год	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,21	0,2
8.3	Удельное теплоснабжение, Гкал/чел г. Мегион пгт. Высокий	5,6 5,1 9,0	5,7 5,2 9,2	5,9 5,3 9,6	6,1 5,5 10,0	6,3 5,6 11,0	6,4 5,7 11,3	6,5 5,8 11,5	6,7 5,9 12,7	6,9 6,0 13,3	7,7 6,9 13,3
9	Показатели воздействия на окружающую среду										
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
9.2	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* показатель рассчитан за пятилетний период.

** показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

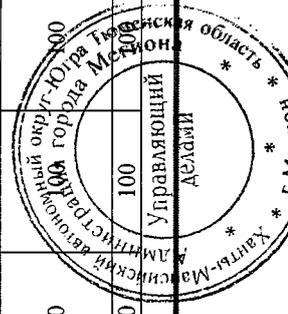
Примечание - Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.



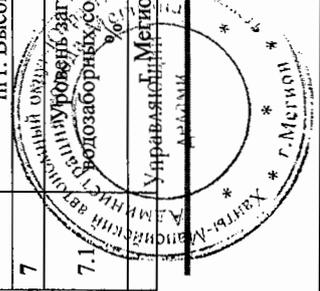
4.2 Водоснабжение

Таблица 34 Целевые показатели развития системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.	
1	Доступность для населения коммунальной услуги											
1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
1.2	Протяженность построенных сетей, км	4,4	3,0	3,6	2,0	2,2	4,2	4,2	12,3*	7,6*	4,6*	
1.3	Индекс нового строительства, %	2,9	2,0	2,3	1,3	1,4	2,5	2,5	6,9*	4,1*	2,4*	
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки											
2.1	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	4480,2	4856,0	4732,8	4700,0	4774,7	4891,1	4967,2	5370,1	5807,9	6393,7	
	г. Мегион	3662,8	4273,4	4167,1	4129,3	4198,4	4299,6	4375,4	4723,1	5106,6	5636,5	
	пгт. Высокий	489,4	582,6	565,7	570,7	576,3	591,5	591,8	646,9	701,3	757,2	
2.2	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	3288,0	3307,3	3318,4	3345,5	3400,8	3486,9	3540,7	3826,5	4136,0	4550,1	
	г. Мегион	2900,5	2913,5	2924,4	2942,0	2992,9	3068,1	3121,7	3368,9	3640,4	4015,3	
	пгт. Высокий	387,5	393,8	394,0	403,5	407,9	418,8	419,0	457,6	495,6	534,8	
2.3	Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел.	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	224-245	
3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе											
3.1	Прирост водопотребления, тыс. куб. м/сут.	415,4	589,3	-98,6	-26,2	59,8	93,1	60,8	322,5*	350,1*	468,6*	
	г. Мегион	383,0	511,6	-85,0	-30,2	55,3	80,9	60,6	278,4*	306,6*	423,9*	
	пгт. Высокий	32,4	77,7	-13,6	4,0	4,5	12,2	0,2	44,1*	43,5*	44,7*	
3.2	Индекс прироста, %	14,4	17,9	-2,5	-0,7	1,6	2,4	1,6	8,1*	8,2*	10,1*	
	г. Мегион	15,2	17,6	-2,5	-0,9	1,7	2,4	1,8	7,9*	8,1*	10,4*	
	пгт. Высокий	9,1	20,0	-2,9	0,9	1,0	2,6	0,0	9,3*	8,4*	8,0*	
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
4.1	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
4.2	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	94	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
	г. Мегион	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100	



№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
5	пгт. Высокий	91	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета холодной воды, %	88	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Многоквартирные дома	91	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Жилые дома (частный сектор)	13	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.2	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета холодной воды, %	79	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Многоквартирные дома	81	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Жилые дома (частный сектор)	5	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6			Показатели надежности								
6.1	Физический износ сетей, %	85,5	81,3	77,4	73,9	69,6	64,4	60,8	55,0	45,4	34,9
	г. Мегион	87,8	83,4	78,6	75,7	70,8	65,5	62,0	55,8	45,6	35,1
	пгт. Высокий	83,0	78,9	76,1	71,9	68,1	63,1	59,4	54,0	44,2	33,8
6.2	Физический износ водозаборных сооружений, %	57,01	57,08	57,15	57,22	57,29	57,36	30,69	30,91	31,14	31,36
	г. Мегион	56,68	56,70	56,72	56,74	56,76	56,78	30,0	30,1	30,2	30,3
	пгт. Высокий	57,9	58,1	58,3	58,5	58,7	58,9	35,0	36,0	37,0	38,0
6.3	Физический износ водоочистных сооружений, %	86,08	86,18	86,28	86,38	86,48	86,58	4,83	5,33	5,83	6,33
	г. Мегион	86,8	86,9	87,0	87,1	87,2	87,3	0	0,5	1,0	1,5
	пгт. Высокий	82,9	83,0	83,1	83,2	83,3	83,4	35,0	35,5	36,0	36,5
6.4	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	2,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	г. Мегион	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
	пгт. Высокий	0,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
7			Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса								
7.1	Интенсивность загрузки водозаборных сооружений, %	61	79	77	76	78	80	53	57	62	68
	г. Мегион	72	96	93	92	94	96	57	62	67	74



№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
	пгт. Высокий	30	35	34	34	34	35	32	35	38	41
7.2	Уровень загрузки водоочистных сооружений, %	66	86	83	83	84	86	44	48	52	57
	г. Мегион	69	91	89	88	90	92	45	48	52	58
	пгт. Высокий	51	60	59	59	60	61	41	45	49	53
7.3	Уровень потерь, %	0,2	14,9	12,4	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
	г. Мегион	0,2	14,8	12,3	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
	пгт. Высокий	0,2	15,5	12,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
7.4	Коэффициент потерь, куб. м/км	0,0	3,8	3,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	3,0
	г. Мегион	0,1	6,2	4,8	4,2	4,2	4,1	4,2	4,2	4,5	4,8
	пгт. Высокий	0,0	1,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	49,0	49,0	49,1	49,2	49,4	49,8	50,2	52,0	53,8	56,2
	г. Мегион	48,9	49,0	49,0	49,1	49,4	49,7	50,2	51,9	53,7	56,2
	пгт. Высокий	49,2	49,2	49,2	49,8	49,8	50,4	50,4	52,6	54,5	56,4
9	Показатели воздействия на окружающую среду										
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
9.2	Превышение сбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* показатель рассчитан за пятилетний период.

** показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным методом (в случае отсутствия).

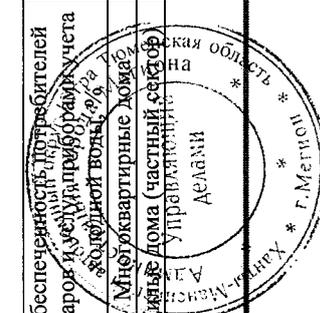
Примечание - Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.



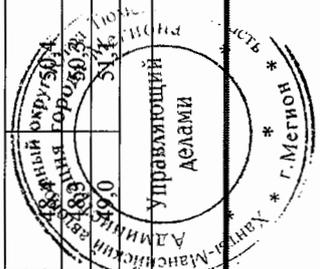
4.3 Водоотведение

Таблица 35 Целевые показатели развития системы водоотведения

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
Доступность для населения коммунальной услуги											
1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.1	Из них централизованно, %	84	84	88	88	90	90	91	92	92	95
1.2	г. Мегион	85	85	90	90	92	92	93	94	95	98
	пгт. Высокий	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
1.3	Протяженность построенных сетей, км	0	1,5	0,9	1,4	1,3	2,8	2,2	1,6*	2,6*	7,0*
1.4	Индекс нового строительства, %	0,2	1,1	0,7	1,1	1,0	2,0	1,6	1,1*	1,8*	4,7*
Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки											
2.1	Объем реализации товаров и услуг, тыс.куб.м	2957,0	2983,4	2994,0	3019,6	3072,2	3154,8	3207,5	3486,2	3788,9	4194,7
	г. Мегион	2602,9	2623,5	2633,8	2650,1	2698,6	2770,4	2822,9	3063,5	3328,4	3695,3
	пгт. Высокий	354,1	359,9	360,1	369,5	373,6	384,4	384,6	422,7	460,5	499,4
Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе											
3	Прирост потребления ресурса, тыс.куб.м	-121,7	26,4	10,6	25,6	52,6	82,6	52,7	278,8*	302,7*	405,8*
3.1	г. Мегион	-88,3	20,6	10,3	16,3	48,5	71,8	52,5	240,7*	264,9*	366,9*
	пгт. Высокий	-33,4	5,8	0,3	9,3	4,1	10,8	0,2	38,1*	37,8*	38,9*
3.2	Индекс прироста потребления ресурса	-4,0	0,9	0,4	0,9	1,7	2,7	1,7	8,7*	8,7*	10,7*
	г. Мегион	-3,3	0,8	0,4	0,6	1,8	2,7	1,9	8,5*	8,6*	11,0*
	пгт. Высокий	-8,6	1,6	0,1	2,6	1,1	2,9	0,0	9,9*	8,9*	8,4*
Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
4	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.1	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Показатели степени охвата потребителей приборами учета											
5	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета	88	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.1	Многоквартирные дома	91	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Жилые дома (частный сектор)	13	100	100	100	100	100	100	100	100	100



№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
5.2	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета холодной воды, %	79	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Многоквартирные дома	81	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Жилые дома (частный сектор)	5	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6	Показатели надежности										
6.1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	Физический износ сетей, %	81,3	78,1	74,8	70,0	67,0	62,7	59,5	54,4	46,2	35,9
	г. Мегион	81,62	78,5	75,1	70,3	67,2	62,9	59,7	54,5	45,7	35,2
	пгт. Высокий	80,4	77,0	73,8	69,0	66,2	61,9	58,9	54,0	47,5	38,1
6.3	Физический износ КОС, %	86,97	87,05	87,14	87,22	87,30	87,38	35,00	35,41	35,81	36,22
	г. Мегион	86,58	86,66	86,74	86,82	86,9	86,98	35,00	35,4	35,8	36,2
	пгт. Высокий	88,72	88,81	88,9	88,99	89,08	89,17	35,00	35,45	35,9	36,35
6.4	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	4,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	г. Мегион	4,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пгт. Высокий	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.5	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	г. Мегион	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	пгт. Высокий	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса										
7.1	Уровень загрузки производственных мощностей, %	85,3	85,9	86,1	86,7	88,1	88,9	88,9	86,7	68,1	68,9
	г. Мегион	87,7	88,2	88,5	88,9	88,5	89,2	89,2	88,9	88,5	89,2
	пгт. Высокий	68,4	69,3	69,4	71,2	65,6	66,4	66,4	71,2	65,6	66,4
7.2	Уровень потерь, %	33,6	33,4	33,3	33,2	33,6	33,2	33,2	33,2	33,6	33,2
	г. Мегион	35,0	34,8	34,8	34,7	33,7	33,2	33,2	34,7	33,7	33,2
	пгт. Высокий	20,9	20,6	20,6	20,7	22,9	22,9	22,9	20,7	22,9	22,9
7.3	Коэффициент потерь, куб м/км	11,6	11,4	11,4	11,3	3,6	3,2	2,9	3,1	3,3	3,5
	г. Мегион	14,1	14,1	14,1	13,9	4,2	3,7	3,3	3,6	3,9	4,1
	пгт. Высокий	3,1	3,0	3,0	3,0	1,7	1,6	1,5	1,6	1,7	1,8
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Удельное водоотведение, куб.м/чел.	45,1	45,1	45,2	45,3	45,6	46,0	46,4	45,3	46,0	46,4
	г. Мегион	45,1	45,1	45,2	45,2	45,5	45,9	46,4	45,3	46,0	46,4
	пгт. Высокий	45,3	45,3	45,3	46,0	46,0	46,6	46,6	46,0	46,6	46,6
9	Показатели воздействия на окружающую среду										



№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
9.1	Превышение сбросов вредных веществ ПДК, да/нет	да	нет								

* показатель рассчитан за пятилетний период.

** показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

Примечание: **Обоснование целевых показателей** приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.



4.4 Электроснабжение

Таблица 36 Целевые показатели развития системы электроснабжения

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
		Доступность для населения коммунальной услуги									
1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	г. Мегийон	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	пгт. Высокий	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	Протяженность построенных сетей, км	25,7	14,3	16,19	8,21	9,24	10,8	10,53	23,45	23,91	29,99
	г. Мегийон	21,3	8,49	10,1	3,11	3,84	6,1	6,53	15*	8,52*	18,2*
	пгт. Высокий	4,4	5,8	6,09	5,1	5,4	4,7	4	8,45*	15,39*	11,79*
1.3	Индекс нового строительства, %	8,4	4,7	5,1	2,6	2,8	3,2	3,1	7*	7,1*	8,7*
	г. Мегийон	8,7	3,7	4,3	1,3	1,6	2,5	2,7	6,3*	3,7*	7,8*
	пгт. Высокий	7,7	7,4	7,3	5,8	5,9	5	4,1	8,6*	14,4*	10,5*
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки										
2.1	Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВт*ч	180296	180296	180296	180421	180795	181391	182014	185271	188893	193512
	г. Мегийон	158529	158529	158529	158529	158903	159402	160025	162893	166134	170373
	пгт. Высокий	21767	21767	21767	21892	21892	21989	21989	22378	22759	23139
2.2	Электрическая нагрузка (пиковая), МВт	39,77	41,96	43,62	46,4	49,65	54,06	54,86	59,09	62,55	69,82
	г. Мегийон	33,77	35,28	36,72	39,19	41,76	45,77	46,48	49,6	52,34	59,2
	пгт. Высокий	6	6,68	6,9	7,21	7,89	8,29	8,38	9,49	10,21	10,62
3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе										
3.1	Прирост электрической нагрузки, МВт	0,55	2,19	1,66	2,78	3,25	4,41	0,8	4,23*	3,46*	7,27*
	г. Мегийон	0,32	1,51	1,44	2,47	2,57	4,01	0,71	3,12*	2,74*	6,86*
	пгт. Высокий	0,23	0,68	0,22	0,31	0,68	0,4	0,09	1,11*	0,72*	0,41*
3.2	Индекс прироста, %	1,4	5,2	0,39	6,03	6,6	8,1	1,5	7,1*	5,6*	10,5*
	г. Мегийон	0,9	4,3	3,9	6,3	6,2	8,8	1,5	6,3*	5,2*	11,6*
	пгт. Высокий	3,8	10,2	3,2	4,3	8,6	4,8	1,1	11,7*	7,1*	3,9*
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса										
4.1	Соответствие качества установленным требованиям (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
5	Показатели степени охвата потребителей коммунальной услугой										

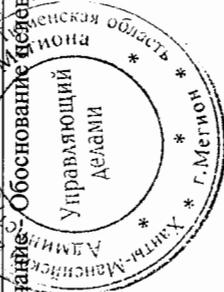


№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
5.1	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	г. Мегион	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	шт. Высокий	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6	Показатели надежности										
6.1	Физический износ сетей, %	65,8	67,1	68,3	69,4	70,3	71,1	71,8	65,2	59,4	51,1
	г. Мегион	66,4	66,1	68	67,5	69	69,3	69,4	60,5	53	45,5
	шт. Высокий	64,0	64,8	65,5	66	66,68	66,5	66,5	58,1	51,4	50,9
6.2	Физический износ объектов, %	68,4	66,8	65,7	65,1	63,3	62,3	60,7	49,2	38,3	31,8
	г. Мегион	68,6	66,3	65,5	64,5	62,1	60,9	59,1	48,5	29,2	32,0
	шт. Высокий	67,9	68,0	67,9	67,2	64,2	60,9	57,4	49,2	38,7	31,2
6.3	Аварийность системы, ед./км	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14	0,13	0,11	0,09	0,07
6.4	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	8,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	г. Мегион	9,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
	шт. Высокий	5,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса										
7.1	Уровень потерь, %	9,47	9,3	9,19	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
7.2	Коэффициент потерь, кВтч/км	61,2	55,9	53,09	51,7	50,2	49,4	48,7	49,8	50,7	50,9
7.3	Уровень загрузки производственных мощностей, %	32,8	34,6	36	36,1	37,3	39,3	36,6	34,8	36,8	41,1
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Удельное электропотребление, кВтч/чел.	1382	1382	1382	1380	1376	1368	1361	1324	1286	1243
	г. Мегион	1388	1388	1388	1388	1383	1376	1368	1332	1295	1251
	шт. Высокий	1337	1337	1337	1326	1326	1313	1313	1267	1223	1184
9	Показатели воздействия на окружающую среду										
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* показатель рассчитан за пятилетний период.

** показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

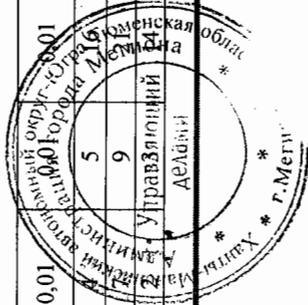
Примечание - Обновление фактовых показателей приведено в разделе 5 Основывающихся материалов.



4.5 Газоснабжение

Таблица 37 Целевые показатели развития системы газоснабжения

№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.	
1	Доступность для населения коммунальной услуги											
1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной системе газоснабжения, %	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	7,7	8,4	8,8	10,9	
1.2	Протяженность построенных сетей, км	0	3,7	0	0	0	43,3	17,0	2,0*	0*	2,4*	
1.3	Индекс нового строительства, %	0	10,9	0	0	0	47,6	15,8	1,8*	0*	2,1*	
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки											
2.1	Объем реализации природного газа, тыс. м ³ /год	64 000	66 387	68 375	71 651	75 239	79 840	100 243	105 120	110 810	122 086	
	г. Мегион	54 525	56 187	57 812	60 575	63 325	67 363	68 351	71 426	75 914	86 513	
	пгт. Высокий	9 475	10 200	10 563	11 076	11 914	12 477	31 892	33 694	34 896	35 573	
2.2	Максимальный расход природного газа, м ³ /час	27 501	28 074	28 590	29 445	30 395	31 630	36 650	38 276	40 118	43 357	
	г. Мегион	23 838	24 216	24 637	25 356	26 082	27 167	27 410	28 300	29 561	32 359	
	пгт. Высокий	3 663	3 858	3 953	4 089	4 313	4 463	9 240	9 976	10 557	10 998	
3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе											
3.1	Прирост газопотребления, м ³ /час	-	573	516	855	950	1235	5020	1626*	1842*	3239*	
	г. Мегион	-	378	421	719	726	1085	243	890*	1261*	2798*	
	пгт. Высокий	-	195	95	136	224	150	4777	736*	581*	441*	
3.2	Индекс прироста, %	-	2,1	1,8	3,0	3,2	4,1	15,9	4,4*	4,8*	8,1*	
	г. Мегион	-	1,6	1,7	2,9	2,9	4,2	0,9	3,2*	4,5*	9,5*	
	пгт. Высокий	-	5,3	2,5	3,4	5,5	3,5	107,0	8,0*	5,8*	4,2*	
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
4.1	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
4.2	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
5	Показатели степени охвата потребителей приборами учета											
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
6	Показатели надежности											
6.1	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
6.2	Износ коммунальных систем, %	65	63	31	2	4	4	5	28	28	39	
	г. Мегион	64	59	29	2	5	5	24	33	33	43	
	пгт. Высокий	68	70	36	1	4	4	26	26	26	37	

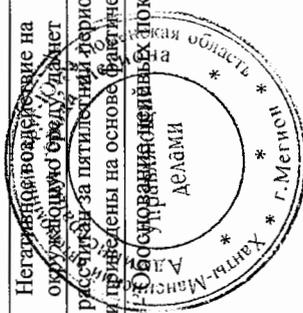


№ п/п	Показатели	2014 г. (факт)**	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
6.3	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	-	-	47	42	-	-	-	-	-	-
	г. Мегийон	-	-	45	39	-	-	-	-	-	-
	пгт. Высокий	-	-	50	50	-	-	-	-	-	-
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса										
7.1	Уровень потерь, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Удельное потребление газа, тыс. м ³ /чел./год	1,14	1,18	1,22	1,27	1,33	1,40	1,74	1,75	1,75	1,82
	г. Мегийон	0,90	0,87	0,85	0,81	0,78	0,74	0,74	0,74	0,73	0,68
	пгт. Высокий	0,74	0,69	0,66	0,64	0,60	0,58	0,23	0,23	0,23	0,24
9	Показатели воздействия на окружающую среду										
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду, данет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* показатель рассчитан за пятилетний период.

** показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

Примечание: Обоснование действующих показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.



4.6 Сбор и утилизация ТБО

Таблица 38 Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТБО на территории городского округа

№ п/п	Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
		(факт)	Доступность услуги для населения								
1	Площадь комплексного межмуниципального полигона твердых бытовых отходов для городов Нижневарговск и Мегион, поселений Нижневарговского района, га	-	-	1,68	1,69	1,7	1,71	1,73	1,81	1,9	2,01
2	Образование твердых бытовых отходов, тыс. тонн в год	33,66	33,66	33,66	33,72	33,9	34,2	34,5	36,12	37,92	40,2
3	Доля улучшения качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов, %	30	50	70	90	100	100	100	100	100	100
4	Доля устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления, %	30	50	70	90	100	100	100	100	100	100
5	Обеспечение системой сбора и удаления твердых бытовых отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, %	30	50	80	90	100	100	100	100	100	100
6	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	да	да	нет							

Примечание - Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обновляющихся материалов.



5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5.1 Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью компенсировать спрос на услуги теплоснабжения в период 2015-2035 годов и обеспечит устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

Разработанный на основе положений генерального плана и схемы теплоснабжения городского округа перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

- реконструкция теплоисточников;
- реконструкция изношенных тепловых сетей;
- строительство новых тепловых сетей для присоединения проектируемых потребителей тепла.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2015-2035 годы в рамках развития системы теплоснабжения, были сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения городского округа.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения, представлена в приложении 1.

5.2 Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2015-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения города Мегиона являются модернизация и реконструкция водопроводных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надежности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения города Мегиона решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения города водой питьевого качества в необходимом количестве по доступной цене с учетом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию головных сооружений с высоким уровнем физического и морального износа, комплексную автоматизацию деятельности эксплуатирующего предприятия за счет автоматизации управления технологическими и производственными процессами системы водоснабжения, увеличение протяженности водопроводной сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую потребность в воде для существующей и перспективной застройки города Мегиона.



Замена ветхих участков водопроводной сети с изменением материала труб (на п/э трубы) увеличит срок эксплуатации сетей до 50 лет, что существенно повысит надежность системы водоснабжения (сократит количество аварий и потерь коммунального ресурса).

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоснабжения. На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2015-2035 годы в рамках развития системы водоснабжения, был сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения города Мегиона.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2015 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоснабжения, представлена в приложении 2.

5.3 Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с целью реализации мероприятий Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2015-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения города Мегиона являются строительство, модернизация и реконструкция очистных сооружений и сетей водоотведения, в том числе систем ливневой канализации с учетом развития перспективной застройки. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности водоотведения на территории города, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы централизованного водоотведения города Мегиона решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Для снижения негативных факторов, связанных с низким уровнем очистки сточных вод на городских канализационных очистных сооружениях (КОС), необходима реконструкция с увеличением производительности КОС. Реализация данной задачи позволит выполнять требования правил по охране поверхностных вод от загрязнения сточными водами. Наиболее важным социально-экономическим эффектом строительства и модернизации очистных сооружений является улучшение санитарного состояния города Мегиона и окружающей природной среды.

В целях обеспечения надежности работы сетей водоотведения предусматривается на ветхих участках сетей замена материала на ПВХ трубы.



Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков комплексной застройки необходимо строительство новых сетей водоотведения. На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2015-2035 годы в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения города Мегиона.

В связи с ростом объемов транспортируемых сточных вод на отдельных участках канализационной сети предусмотрены мероприятия по увеличению производительности части канализационных насосных станций (КНС) и увеличением диаметров таких участков.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен 2015 г. без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоотведения, представлена в приложении 3.

5.4 Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки, их прогнозируемый прирост до 2035 года и создать резерв для устойчивого развития системы электроснабжения, обеспечения планируемого прироста электрических нагрузок.

Основными направлениями развития системы являются строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения. При этом решаются основные задачи функционирования системы электроснабжения: обеспечение качества и надежности энергообеспечения потребителей, а также обеспечение доступности услуг для потребителей.

Для обеспечения централизованной системой электроснабжения новых застраиваемых территорий города необходимо строительство новых объектов и сетей электроснабжения.

Разработанный перечень мероприятий Программы обеспечит развитие системы электроснабжения по следующим направлениям:

- развитие на территории города электрических сетей высокого напряжения 35 кВ;
- развитие на территории города электрических сетей низкого и среднего напряжения 0,4-10(6) кВ;
- создание технических условий для обеспечения нужд электроснабжения объектов перспективного строительства в соответствии с Проектом генерального плана, а также проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры;
- создание технических условий для ликвидации сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям и повышение надежности электроснабжения потребителей;



- снижение аварийности системы электроснабжения в целом и уровня потерь посредством замены отработавших нормативный срок сетей, замены коммутационного и силового оборудования на современное.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

Стоимость мероприятий определена на основании проектной документации, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2015 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы электроснабжения, представлена в приложении 4.

5.5 Газоснабжение

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы газоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2015-2035 годов.

Основными направлениями развития системы газоснабжения городского округа являются строительство, модернизация и реконструкция газораспределительных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы газоснабжения: обеспечение качества и надежности газоснабжения потребителей.

Первоочередной задачей по развитию системы газоснабжения является обеспечение населения города (индивидуальной и малоэтажной жилой застройки), с учетом развития перспективной застройки, системой централизованного газоснабжения. Решение данной задачи предусматривает строительство сетей и объектов газоснабжения. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую потребность в газе существующей и перспективной застройке города.

Группировка мероприятий в инвестиционные проекты осуществлена по территориям и потребителям. Программа предусматривает проекты для подключения к природному газу населения и коммунально-бытовых потребителей.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы газоснабжения, представлена в приложении 5.



6 ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1 Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых к реализации в рамках данной Программы, включают в себя следующие виды:

- бюджетные источники (федеральные средства, бюджет Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, бюджет городского округа);
- внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса);
- привлеченные средства (выделен только по системе электроснабжения).

Необходимый объем финансирования Программы за весь период реализации представлен ниже (Таблица 39).

Таблица 39 Источники инвестиций мероприятий Программы, млн. рублей

Наименование	Бюджетные средства			Внебюджетные средства	Привлеченные средства	Итого
	Федеральный бюджет	Бюджет Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	Местный бюджет			
Теплоснабжение	0,00	1 183,45	804,56	561,01	0,00	2 451,67
Водоснабжение	0,00	786,96	209,42	52,84	0,00	1 049,22
Водоотведение	0,00	354,82	1 480,21	23,67	0,00	1 858,69
Электроснабжение	0,00	0,00	175,19	661,86	302,45	1 139,50
Газоснабжение	0,00	192,50	99,60	0,00	0,00	292,10
Итого	0	2517,73	2769,98	1299,38	302,45	6792,18

Объемы инвестиций подлежат пересмотру в рамках периодических процедур мониторинга и корректировки Программы.

Объем финансирования каждого инвестиционного проекта, предусмотренного в рамках реализации Программы по коммунальным системам, представлен в Приложениях 1-5.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счет собственных и привлеченных средств организаций коммунального комплекса.

Источником возврата внебюджетных инвестиций является инвестиционная составляющая в тарифе, а также плата за подключение к системе ресурсоснабжения.

Оценочный объем источников возврата внебюджетных инвестиций представлен в таблице ниже (Таблица 40).

Таблица 40 Источники возврата внебюджетных инвестиций, млн. рублей

Показатель	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.	Итого
Инвестиционная составляющая в тарифе	0	2,55	6,39	9,61	30	46,19	58,2	298,34	109,91	99,16	660,34
Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	34,6	112,73	86,02	37,4	47,87	37,34	96,77	51,78	13,05	717,55



Более подробный анализ обоснования объемов и источников финансирования мероприятий Программы представлен в разделе 13 обосновывающих материалов.

Согласно положениям действующего законодательства, основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках федеральных, региональных и муниципальных программ.

Предложения по организации реализации инвестиционных проектов представлены в разделе 14 обосновывающих материалов.

6.2 Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры городского округа выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами.

Нормативно-правовой основой для расчета максимального уровня тарифов в сфере коммунального хозяйства городского округа являются следующие документы:

Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 718-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов»;

Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.05.2014 № 65 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период с 1 июля 2014 года по 2018 год».

Значение тарифов по системам коммунальной инфраструктуры представлена ниже (Таблица 41).

Таблица 41 Прогноз уровня тарифов за коммунальные услуги



Наименование	2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
Тариф в сфере теплоснабжения, рублей/ Гкал										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	1275,49	1381,34	1558,15	1637,62	1712,95	1805,34	1897,63	2354,17	2822,78	3360,93
На основе долгосрочного прогноза СЭР Минэкономразвития России										
С учетом мероприятий Программы	1275,49	1348,90	1444,94	1504,93	1557,04	1600,15	1630,52	2243,65	2485,36	1960,53
Тариф в сфере холодного водоснабжения, рублей/ куб. м										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	33,39	37,36	38,42	40,26	42,11	44,38	46,65	57,88	69,40	82,63
С учетом мероприятий Программы	33,39	34,66	36,34	38,03	39,48	40,82	41,97	43,14	43,09	42,41
Тариф в сфере горячего водоснабжения, рублей/ куб. м										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	122,59	133,95	151,10	158,80	166,11	175,07	184,02	191,58	198,02	205,15
Тариф в сфере водоотведения, рублей/ куб. м										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	33,32	37,10	38,46	40,05	41,89	44,15	46,41	57,57	69,03	82,20
С учетом мероприятий Программы	33,32	34,39	36,26	38,08	39,68	41,04	42,58	42,92	42,56	45,81



Тариф в сфере электроснабжения, рублей/ кВт*ч										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	1,58	1,71	1,93	2,03	2,12	2,23	2,35	2,91	3,49	4,16
С учетом мероприятий Программы	1,58	1,68	1,81	1,92	2,10	2,23	2,35	2,57	2,52	2,48
Тариф в сфере газоснабжения, рублей/ 1000 куб. м										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	3254,51	3376,05	3808,18	4002,40	4186,51	4412,32	4637,88	5753,68	6898,98	8214,25
Тариф в сфере сбора и утилизации ТБО, рублей/ куб. м										
На основе данных Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года	77,91	80,83	85,20	89,55	93,66	98,72	103,76	128,73	154,35	183,78

Динамика уровней тарифов на коммунальные услуги городского округа представлена на рисунках ниже (Рисунок 1, Рисунок , Рисунок 2, Рисунок 3, Рисунок 4, Рисунок 5, Рисунок 6). Синей линией на графиках обозначен тариф, рассчитанный на основе Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года ~~долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года, разработанного Минэкономразвития России;~~ красной линией указан тариф, рассчитанный с учетом реализации мероприятий Программы.



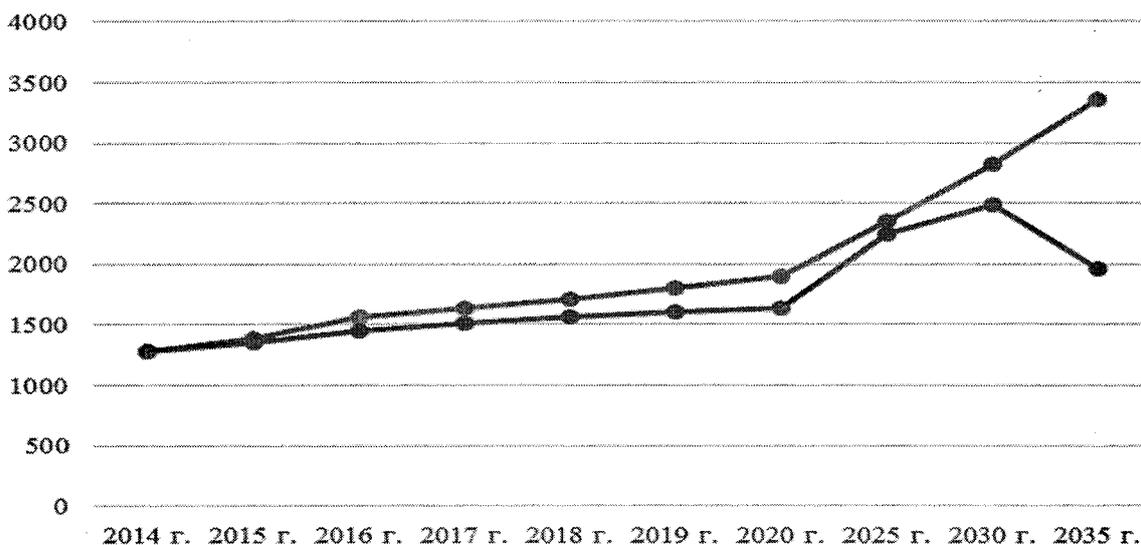


Рисунок 1 Динамика уровня тарифов по теплоснабжению, рублей/ Гкал

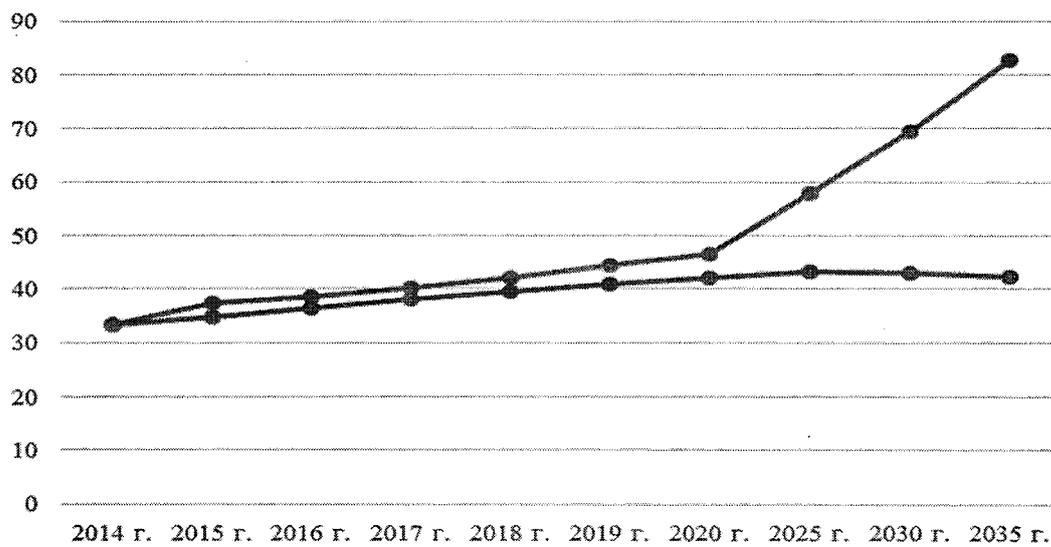


Рисунок 2 Динамика уровня тарифов по холодному водоснабжению, рублей/ куб м



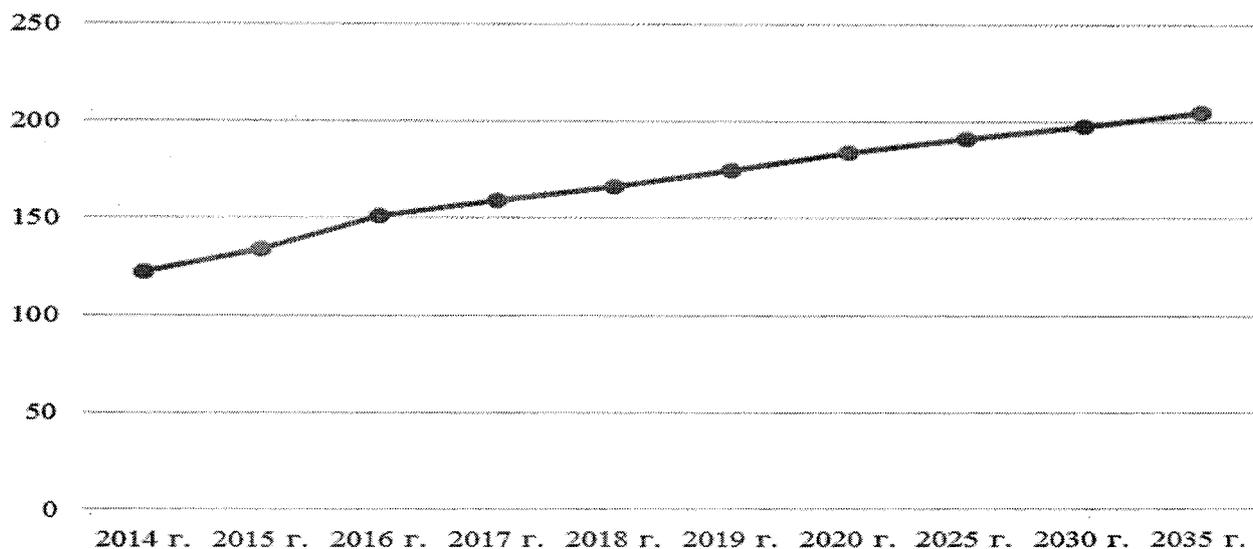


Рисунок 2 Динамика уровня тарифов по горячему водоснабжению, рублей/ куб м

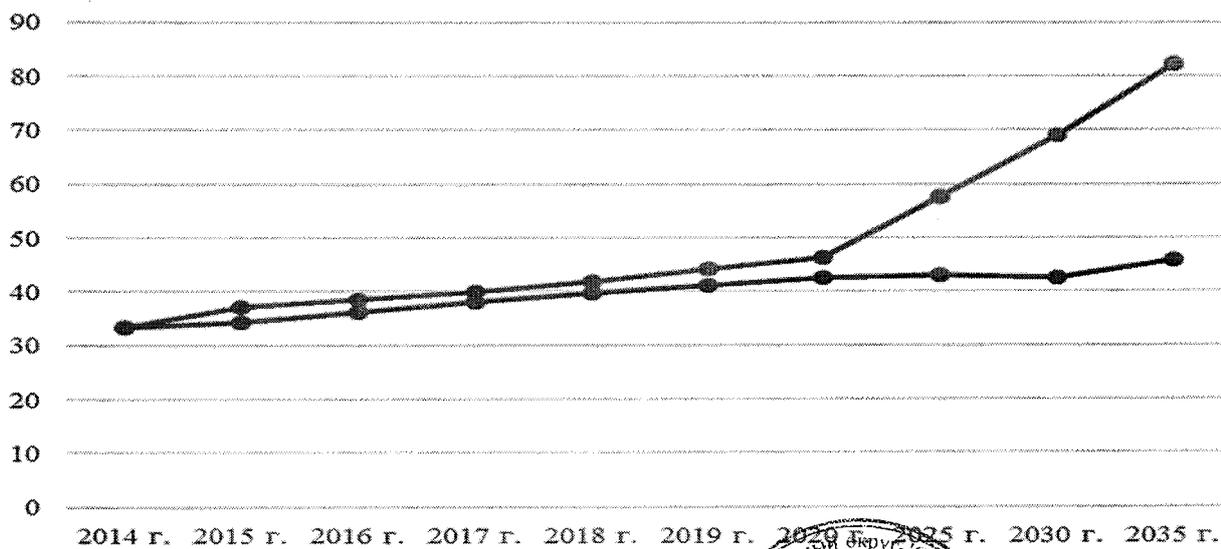


Рисунок 3 Динамика уровня тарифов по водоотведению, рублей/ куб м



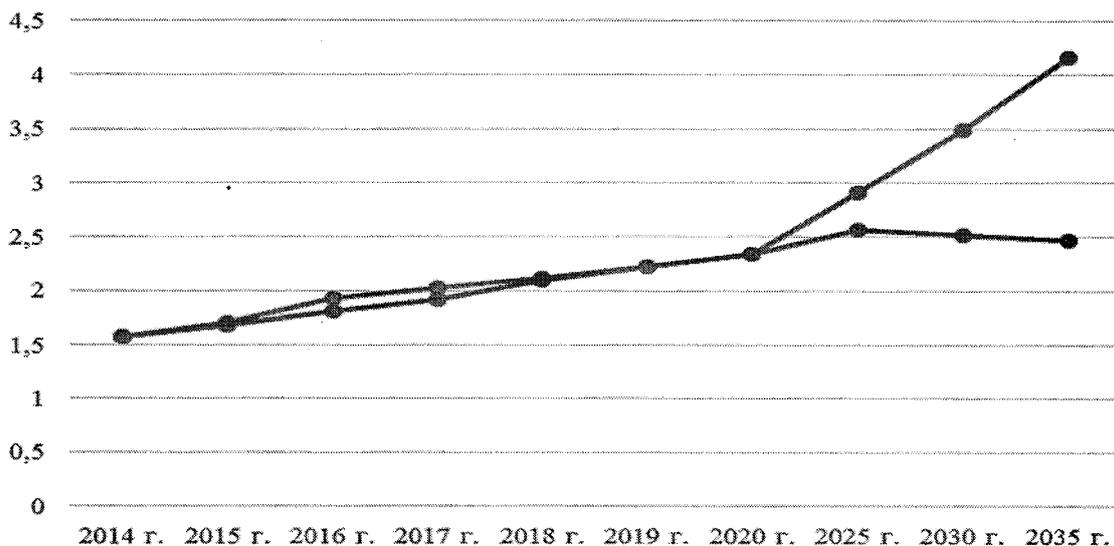


Рисунок 4 Динамика уровня тарифов по электроснабжению, рублей/ кВт*ч

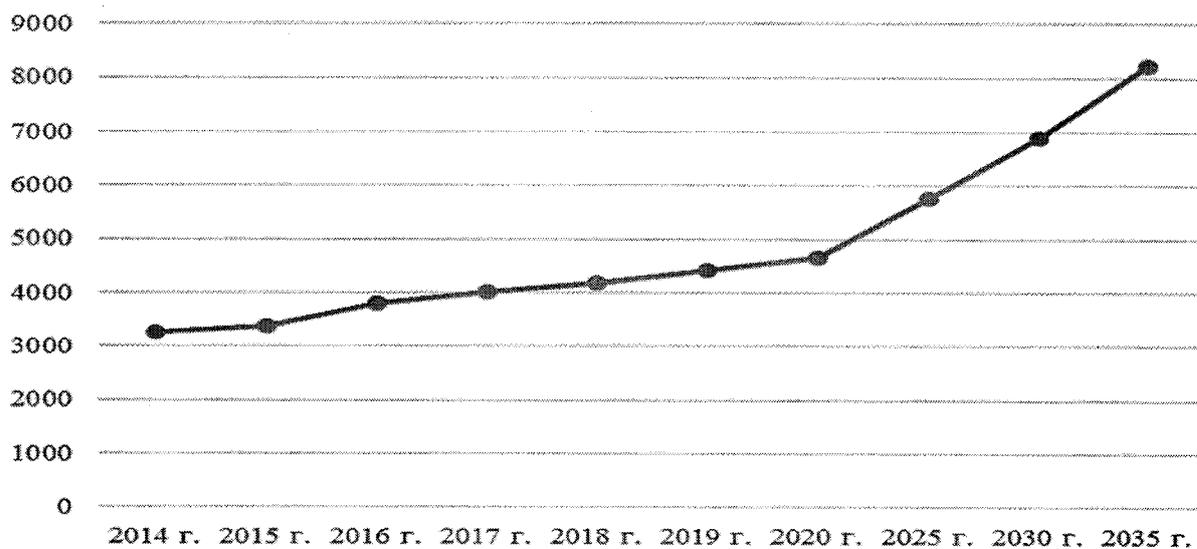


Рисунок 5 Динамика изменения уровня тарифов по газоснабжению, рублей/ 1000 куб м



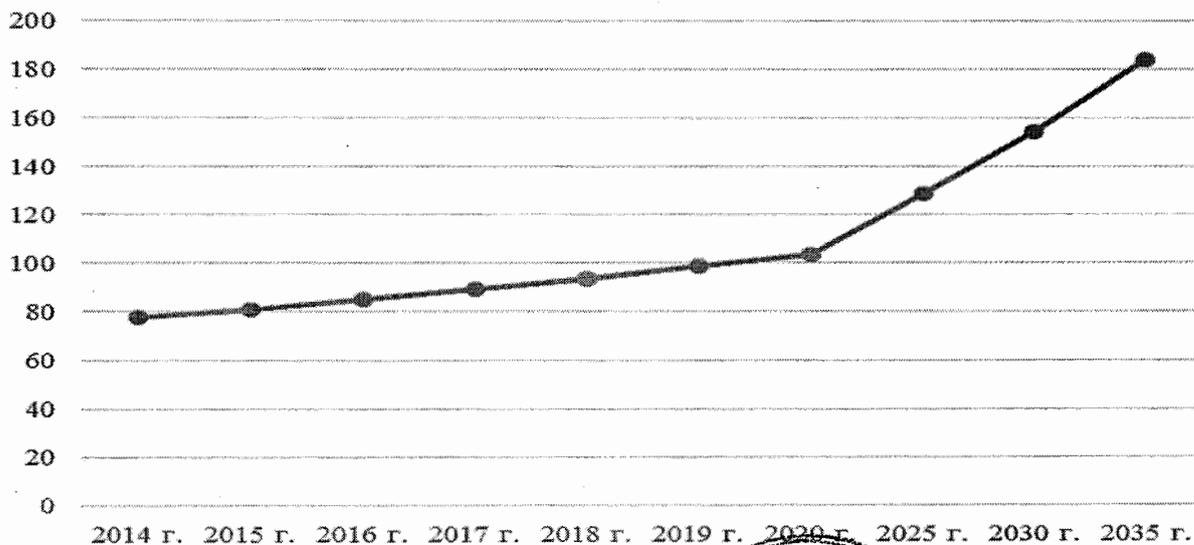


Рисунок 6 Динамика изменения уровня тарифов по сбору и утилизации ТБО, рублей/ куб м



Прогнозируемый уровень тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программы, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Значение тарифа и его динамика в сфере горячего водоснабжения указаны только согласно Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвитием России, так как сделано допущение о включении стоимости всех мероприятий Программы по данному направлению в систему холодного водоснабжения и теплоснабжения.

Значение и динамика тарифа в сфере газоснабжения представлены только согласно Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвитием России, так как финансирование мероприятий Программы не планируется за счет внебюджетных источников.

Значение и динамика тарифа в сфере сбора и утилизации ТБО представлены только Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвитием России, так как в рамках данной Программы не предполагается реализация мероприятий по указанному направлению.

6.3 Проверка доступности тарифов для населения

В настоящее время на уровне субъекта Российской Федерации действует приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25.05.2010 № 34-нп «Об установлении системы критериев доступности для населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры платы за коммунальные услуги», который устанавливает следующие показатели и их значения:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 8,6 %;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 12 %;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 85 %;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15 %.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения городского округа по всем видам коммунальных услуг.

Для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значения совокупного платежа граждан городского округа до 2035 года представлены ниже (Таблица 42).

Таблица 42 Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги

Год	Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей/ месяц
2014 (факт)	58 252,23
2015	64 354,75
2016	72 194,74
2017	77 740,04
2018	83 450,57
2019	89 732,91



Год	Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей/ месяц
2020	103 575,19
2025	130 634,39
2030	168 793,93
2035	228 948,15

Результаты соблюдения прогнозируемых тарифов по критерию «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» представлена ниже (Таблица 43).

Таблица 43 Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи городского округа

Год	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	Установленное значение критерия, %
2014 (факт)	3,4	8,6
2015	3,5	
2016	3,7	
2017	3,8	
2018	3,9	
2019	4,0	
2020	4,4	
2025	4,5	
2030	5,0	
2035	5,9	

При определении доли населения городского округа с доходами ниже прожиточного минимума сделано допущение о максимально возможном значении данного показателя, соответствующего установленному в Прогнозе социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденном распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26.07.2013 № 383-рп, уровню.

Результаты определения доли населения с доходами ниже прожиточного минимума для населения городского округа представлены ниже (Таблица 44).

Таблица 44 Доля населения городского округа с доходами ниже прожиточного минимума

Год	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	Установленное значение критерия, %
2014 (факт)	8,6	12,0
2015	7,7	
2016	6,9	
2017	6,5	
2018	6,3	
2019	6,1	
2020	6,0	
2025	5,4	
2030	4,8	
2035	4,8	

Результаты анализа по определению уровня собираемости платежей за коммунальные услуги представлены ниже (Таблица 45).

Таблица 45 Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги городского округа

Год	Уровень собираемости платежей, %	Установленное значение критерия, %
2014 (факт)	97,0	не менее 85,0%
2015	97,0	



Год	Уровень собираемости платежей, %	Установленное значение критерия, %
2016	97,0	
2017	97,0	
2018	97,0	
2019	97,0	
2020	97,0	
2025	97,0	
2030	97,0	
2035	97,0	

С учетом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги, а также с учетом, введенных приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21.07.2014 № 36-нп, понижающих коэффициентов к нормативам потребления коммунальных услуг, число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующем уровне.

Так как прогнозируемый совокупный платеж граждан за коммунальные услуги соответствует критерию доступности и не превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, дополнительных мер социальной поддержки, а также дополнительного объема субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы не потребуется.

Таким образом, можно сделать о доступности прогнозируемых тарифов для населения городского округа на перспективу до 2035 года с учетом реализации мероприятий Программы.



7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1 Ответственный за реализацию Программы

Координатором Программы является Управление жилищно-коммунального комплекса администрации города Мегиона (далее – Управление), которое осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о ее реализации.

Реализация мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется Управлением и организациями коммунального комплекса (ОКК) и энергетики. Для оценки эффективности реализации Программы Управлением проводится ежегодный мониторинг.

Контроль за исполнением Программы осуществляют Дума города Мегиона и администрация города Мегиона в пределах своих полномочий в соответствии с законодательством.

На основании Программы Управление разрабатывает и утверждает технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и энергетики.

7.2 План-график работ по реализации Программы

Таблица 46 План-график работ по реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации	Обоснование
1	Разработка технических заданий на разработку инвестиционных программ ОКК и энергетики	01.07.2015	С целью обеспечения сроков реализации мероприятий ПКР в 2016 году необходимо подготовить и утвердить инвестиционные программы ОКК для внесения корректировки в регулируемые тарифы и бюджеты различных уровней
2	Разработка проектов инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры на период 2016-2017 годов	01.08.2015	
3	Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры на период 2016-2017 годов в части перечней мероприятий	15.08.2015	
4	Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса с учетом реализации утвержденных инвестиционных программ	до 01.09.2015	Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса и тарифы на подключение вновь возводимых (реконструируемых) объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, иных объектов) к системе коммунальной инфраструктуры устанавливаются с учетом величины финансовых потребностей регулируемой организации по реализации инвестиционной программы
5	Принятие решения о выделении бюджетных средств в следующем финансовом году на реализацию мероприятий адресного перечня Программы	ежегодно, до утверждения бюджета городского округа	В случае привлечения бюджетных средств для реализации отдельных мероприятий Программы соответствующие финансовые потребности должны быть внесены в бюджет городского округа



№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации	Обоснование
6	Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса с учетом реализации утвержденных инвестиционных программ	периодичность и сроки определяются действующим законодательством	Тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса и тарифы на подключение вновь воздаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, иных объектов) к системе коммунальной инфраструктуры устанавливаются с учетом величины финансовых потребностей регулируемой организации по реализации инвестиционной программы
7	Подготовка организациями коммунального комплекса ежегодного отчета о выполнении инвестиционной программы	ежегодно, январь	Управление с целью контроля исполнения программных мероприятий, целевого и эффективного использования бюджетных средств ежегодно формирует отчет о реализации Программы на основании предоставленных организациями коммунального комплекса отчетов о выполнении инвестиционной программы.
8	Подготовка ежегодного отчета о выполнении Программы	ежегодно, февраль	Ежегодный отчет о выполнении Программы Управление представляет на Собрании депутатов города Мегиона
9	Представление доклада о выполнении Программы на Собрании депутатов города Мегиона	ежегодно, март	Ежегодный отчет о выполнении Программы Управление представляет на Собрании депутатов города Мегиона
10	Внесение изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Мегион	определяются решением о корректировке Программы	В случае принятия решения о необходимости внесения изменений в Программу процедура корректировки осуществляется Управлением самостоятельно либо путем привлечения исполнителя по конкурсу

7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Исполнители программных мероприятий в установленном порядке отчитываются перед администрацией города Мегиона о целевом использовании финансовых средств, предусмотренных Программой и выделенных на выполнение программных мероприятий. Главными ответственными лицами за выполнение мероприятий Программы на предприятиях и в организациях, входящих в Программу, являются их руководители. Исполнители программных мероприятий ежеквартально, а также по итогам текущего года предоставляют администрации города Мегиона отчеты о выполнении мероприятий и целевом использовании средств в соответствии с заключенными договорами.

Срок предоставления отчетной документации - 10 число месяца, следующего за отчетным.

Сводный отчет должен содержать:

- общий объем фактически произведенных расходов, в том числе по источникам финансирования;
- перечень выполненных мероприятий Программы;
- перечень незавершенных мероприятий Программы;
- анализ причин несвоевременного завершения запланированных мероприятий;
- предложения о корректировке Программы.



7.4 Порядок и сроки корректировки Программы

Обязательным условием организации управления Программой является регулярно проводимая процедура корректировки Программы. Внесение изменений в Программу осуществляется нормативным правовым актом того же уровня, которым была принята сама Программа.

Корректировка Программы осуществляется администрацией города Мегиона самостоятельно либо путем привлечения исполнителя в порядке, определенном законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, в срок не позднее одного месяца до утверждения Думой города Мегиона бюджета на очередной финансовый год.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

Таблица 47 Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

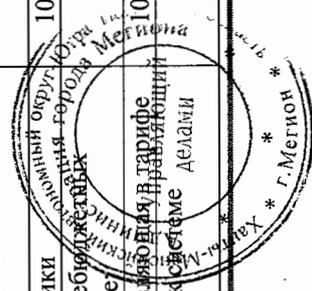
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Реконструкция и техническое перевооружение														
1.1	Реконструкция газораспределительного пункта (ГРП) котельной "Южная" с внедрением автоматической системы управления в г. Мегione														
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющихся материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	<i>ввод мощности, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,1	-	-	-	-	-	6,1	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	6,1							6,1						
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6,1							0,73	1,27	4,1				
	Плата за техническое обслуживание к системе теплоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6													



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
1.2	Реконструкция котельной «Центральная» в пгт. Высокий	всего																		
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		6.1 Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																	
	Краткое описание проекта		Замена и оптимизация оборудования котельной																	
	Цель проекта		Обеспечение тепловых нагрузок потребителей																	
	Технические характеристики проекта, в том числе:		Замена вспомогательного оборудования, установка системы автоматики и безопасности управления режимами котлов, замена и оптимизация сетевого насосного оборудования, перевод паровых котлов ДЕ-25-14 ГМ (2 шт.) в водогрейный режим работы																	
	<i>ввод мощности, Гкал/час</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	15,4	-	-	-	-	15,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники																			
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет																			
	Бюджет автономного округа																			
	Местный бюджет																			
	Внебюджетные источники	15,4					15,4													
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	15,4					1,85	3,20	3,02	7,33										
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																			
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6																		
1.3	Реконструкция котельной «УБР» и «МПС» в пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		6.1 Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																	
	Краткое описание проекта		Реконструкция котельной «МПС», установка блочной котельной «УБР»																	
	Цель проекта		Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности.																	
	Технические характеристики проекта, в том числе:		Реконструкция котельной "МПС" с ремонтом существующего здания, заменой котельного и вспомогательного оборудования с переводом на газ, а также установку новой блочной газовой котельной "УБР" на месте существующей																	



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	26,27				26,27									
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	26,27				8,76	9,81	7,71							
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	3													
1.5	Автоматизация и телемеханизация центральных тепловых пунктов (ЦТП) с частичной заменой кожухотрубных теплообменников														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	10,8	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет										10,8				
	Внебюджетные источники	10,8													
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	10,8													
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения										0,65	6,52	3,63		



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.										
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	3																			
1.6	Реконструкция магистральной тепловой сети по ул. Абазарова в г. Мегione																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в том числе:																				
	<i>строительство сетей, км</i>	1,10	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	20,50	-	20,50																	
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	19,48	-	19,48																	
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-																	
	Бюджет автономного округа	10,25	-	10,25																	
	Местный бюджет	9,23	-	9,23																	
	Внебюджетные источники	1,03	-	1,03																	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1,03	-	0,21	0,29	0,27	0,26														
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-																	
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4																			
1.7	Реконструкция магистральной тепловой сети в г. Мегione																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Управляющий																				

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.									
	Цель проекта	всего																		
	Технические характеристики проекта, в том числе:																			
	строительство сетей, км	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	17,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,00
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	16,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,15
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	8,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,50
	Местный бюджет	7,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,65
	Внебюджетные источники	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,85
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	5																		
1.8	Реконструкция магистральной тепловой сети по ул. Свободы в пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в том числе:																			
	строительство сетей, км	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	8,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра до 2 Ду 400 мм протяженностью 0,30 км в двухтрубном исполнении.

0,30

8,40

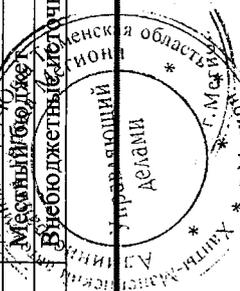


№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники			7,98											
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа			4,20											
	Местный бюджет			3,78											
	Внебюджетные источники			0,42											
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе			0,08	0,12	0,11	0,11								
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет														
1.9	Реконструкция распределительных тепловых сетей в г. Мегроне														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	строительство сетей, км			74,00	6,27	7,46	3,44	3,57	3,04	3,40	27,20	11,10		8,50	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.			1068,0	94,5	112,40	51,80	1,80	29,6	21,10	462,10	166,70		128,00	
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники			993,42	89,78	106,78	49,21	51,11	43,51	47,60	369,68	133,36		102,40	
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа			582,60	47,25	56,20	25,90	26,90	22,90	25,05	231,05	83,35		64,00	
	Местный бюджет			410,82	42,53	50,58	23,31	24,21	20,61	22,55	138,63	50,01		38,40	
	Внебюджетные источники			171,78	4,73	5,62	2,59	2,69	2,29	2,51	92,42	33,34		25,60	

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.
Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 32-800 мм общей протяженностью 74,00 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.							
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	0,95	2,45	3,32	3,86	4,27	4,64	93,35	33,34	25,60							
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4																
1.10	Реконструкция распределительных тепловых сетей в пгт. Высокий																	
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																	
	Краткое описание проекта																	
	Цель проекта																	
	Технические характеристики проекта, в том числе:																	
	<i>строительство сетей, км</i>	72,10	3,76	2,54	5,50	6,40	7,00	5,00	24,30	11,00	6,60							
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	670,20	38,70	24,20	58,90	85,80	69,30	60,10	234,00	72,50	26,70							
	Срок реализации проекта																	
	Источники инвестиций, в том числе:																	
	Бюджетные источники	586,71	36,77	22,99	55,96	81,51	65,84	57,10	187,20	58,00	21,36							
	в том числе:																	
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	Бюджет автономного округа	335,10	19,35	12,10	29,45	42,90	34,65	30,05	117,00	36,25	13,35							
	Местный бюджет	251,61	17,42	10,89	26,51	38,61	31,19	27,05	70,20	21,75	8,01							
	Внебюджетные источники	83,49	1,94	1,21	2,95	4,29	3,47	3,01	46,80	14,50	5,34							
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	83,49	0,39	0,78	1,43	2,46	3,38	3,01	52,20	14,50	5,34							
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4																

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 15-400 мм общей протяженностью 72,10 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
1.11	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Кузьмина от ТК-1 до ТК-9-9, по ул. Новая от ТК-42 до ТК-45																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в том числе:																				
	<i>строительство сетей, км</i>	0,4	-	-	-	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	13,5	-	-	-	13,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники																				
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа																				
	Местный бюджет																				
	Внебюджетные источники	13,5								13,5											
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	13,5								1,62	2,81	2,65	6,43								
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6																			
1.12	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Заречная от УТ-4 до ТК-42																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				



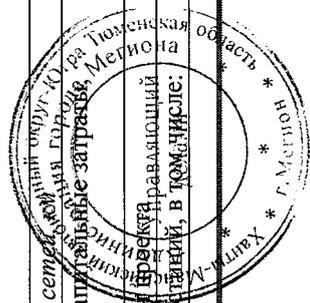
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)											
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.	
	Технические характеристики проекта, в том числе: <i>строительство сетей, км</i>		Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 0,14 км в двухтрубном исполнении.										
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,14	-	-	-	0,14	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта	9,6	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-	-	-
	Источники инвестиций, в том числе: Бюджетные источники												
	в том числе: Федеральный бюджет												
	Бюджет автономного округа												
	Местный бюджет												
	Внебюджетные источники	9,6				9,6							
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: Инвестиционная составляющая в тарифе	9,6				1,15	2,00	1,88	4,57				
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения												
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6											
1.13	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Строителей от ТК-42 до ТК-47												
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов												
	Краткое описание проекта												
	Цель проекта												
	Технические характеристики проекта, в том числе: <i>строительство сетей, км</i>												
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,14	-	-	-	0,14	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта	15,0	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	-	-
	Источники инвестиций, в том числе:												

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

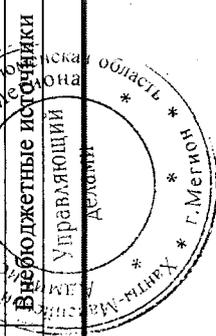
Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 0,14 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	15,0					15,0								
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	15,0					1,80	3,12	2,94	7,14					
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6													
1.14	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Заречная от ТК-30 до ТК-31														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	<i>строительство сетей, км</i>	0,39	-	-	-	-	-	-	0,15	0,24	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	28,7	-	-	-	-	-	-	10,8	17,9	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	28,7							10,8	17,9					

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

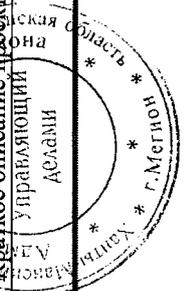
Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.
 Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.
 Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 500 мм протяженностью 0,39 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	28,7						1,30	4,39	23,01											
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	7																			
1.15	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Кузьмина от ТК-5 до ТК-7																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																				
	Краткое описание проекта																				6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей
	Цель проекта																				Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.
	Технические характеристики проекта, в том числе:																				Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.
	строительством сетей, км	0,21	-	-	-	-	-	-	-	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 250-300 мм протяженностью 0,21 км в двухтрубном исполнении.
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,2	-	-	-	-	-	-	-	6,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники																				
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа																				
	Местный бюджет																				
	Внебюджетные источники	6,2								6,2											
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6,2								0,74	1,29	1,22	2,95								
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, в том числе:	6																			
	Асфальт																				



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
1.16	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегийон по ул. Кузьмина от ТК-7 до ТК-9-6														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	<i>строительство сетей, км</i>	0,12	-	-	-	-	0,015	0,108	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,15	-	-	-	-	0,26	2,89	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	3,15					0,26	2,89							
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	3,15					0,03	0,40	0,65	2,07					
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет														
1.17	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегийон по ул. Строителей от ТК-49 до ЦТП-14, от ЦТП-17 до ТК-16-9	7													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Управляющий														
	АСАММИ														
	6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей														
	Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.														
	6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей														
	Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.														



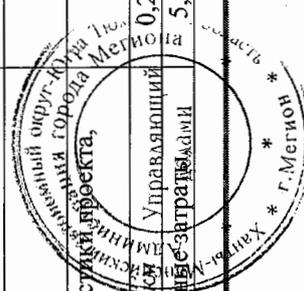
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Цель проекта	Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.													
	Технические характеристики проекта, в том числе:	Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 200 мм протяженностью 0,32 км в двухтрубном исполнении.													
	строительство сетей, км	0,32	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,7	-	-	-	6,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники	6,7				6,7									
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6,7				0,80	1,39	1,31	3,19						
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6													
1.18	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион в Северной промзоне от ТК-8-6 до МПС, по пр. Победы от ТК-5-3 до ж.д. Победы, 10														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	строительство сетей, км	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,28	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,6	-	-	-

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 150 мм протяженностью 0,28 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.									
	млн. руб.																				
	Срок реализации проекта		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники																				
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа																				
	Местный бюджет																				
	Внебюджетные источники	5,6											5,6								
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5,6																			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения												0,67								4,93
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6																			
1.19	Реконструкция тепловых сетей в г. Мегион по ул. Сутормина от ТК-3-15 до ж.д. Сутормина, 16																				
	Ссылка на соответствующие подразделения обособляющих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в том числе:																				
	строительство сетей, км	0,28																			
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,6																			
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники																				
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа																				

6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 150 мм протяженностью 0,28 км в двухтрубном исполнении.

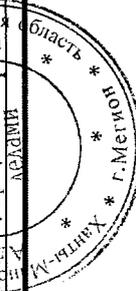


№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.						
	Местный бюджет																	
	Внебюджетные источники	5,6										5,6						
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5,6										0,67	4,93					
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																	
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6																
1.20	Реконструкция тепловых сетей в г. Меглон от ТК-10а до ТК-17																	
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющих материалов																	
	Краткое описание проекта																	
	Цель проекта																	
	Технические характеристики проекта, в том числе:																	
	<i>строительство сетей, км</i>	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,1	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																	
	Источники инвестиций, в том числе:																	
	Бюджетные источники																	
	в том числе:																	
	Федеральный бюджет																	
	Бюджет автономного округа																	
	Местный бюджет																	
	Внебюджетные источники	3,1										3,1						
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	3,1																
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения											0,37	2,73					

6.2 Строительство тепловых сетей и реконструкция тепловых сетей
 Реконструкция тепловых сетей в двухтрубном исполнении.
 Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.
 Реконструкция тепловых сетей диаметром 2Ду 300 мм протяженностью 0,09 км в двухтрубном исполнении.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																				
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.											
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	6																				
	Строительство																					
1.21	Строительство магистральной тепловой сети на территории микрорайонов 22, 23, 24, 25, 26, 27 в г. Мегйоне																					
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющихся материалов		6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей																			
	Краткое описание проекта		Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении.																			
	Цель проекта		Обеспечение возможности присоединения проектируемых потребителей тепла на территории микрорайонов 22, 23, 24, 25, 26, 27 г. Мегйоне.																			
	Технические характеристики проекта, в том числе:		Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 400 мм протяженностью 1,80 км в двухтрубном исполнении.																			
	<i>строительство сетей, км</i>	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,80	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	105,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,00	
	Срок реализации проекта																					
	Источники инвестиций, в том числе:																					
	Бюджетные источники	78,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78,75
	в том числе:																					
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	52,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,50
	Местный бюджет	26,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,25
	Внебюджетные источники	26,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,25
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																					
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	26,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,25
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций	1																				
1.22	Строительство магистральной тепловой сети по ул. Свободы в Мегйоне																					
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющихся материалов		6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей																			



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.		
	Краткое описание проекта		Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении.											
	Цель проекта		Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.											
	Технические характеристики проекта, в том числе:		Строительство тепловой сети диаметром 2Ду 150 мм протяженностью 0,60 км в двухтрубном исполнении.											
	строительство сетей, км	0,60	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	19,00	-	-	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	14,25	-	-	14,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	9,50	-	-	9,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	4,75	-	-	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	4,75	-	-	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4,75	-	-	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												
1.23	Строительство распределительных тепловых сетей в г. Мегионе													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		6.2 Строительство и реконструкция тепловых сетей											
	Краткое описание проекта		Строительство тепловых сетей в двухтрубном исполнении.											
	Цель проекта		Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.											
	Технические характеристики проекта, в том числе:		Строительство тепловых сетей диаметром 2Ду 50-300 мм общей протяженностью 1,30 км в двухтрубном исполнении.											
	строительство сетей, км	11,30	-	0,70	1,60	1,00	1,10	2,20	1,00	0,64	0,10	3,00		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	269,10	-	14,10	38,30	25,80	21,60	75,90	33,00	15,40	1,10	43,90		



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	-	10,58	28,73	19,35	16,20	56,93	24,75	11,55	0,83	32,93				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	7,05	19,15	12,90	10,80	37,95	16,50	7,70	0,55	21,95				
	Местный бюджет	-	3,53	9,58	6,45	5,40	18,98	8,25	3,85	0,28	10,98				
	Внебюджетные источники	-	3,53	9,58	6,45	5,40	18,98	8,25	3,85	0,28	10,98				
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	3,53	9,58	6,45	5,40	18,98	8,25	3,85	0,28	10,98				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
1.24	Строительство распределительных тепловых сетей в пгт. Высокий														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в том числе:														
	строительство сетей, км	4,00	0,17	1,02	0,17	0,46	0,56	0,26	0,10	0,20	1,10				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	92,50	3,20	27,40	3,90	10,80	11,40	4,00	1,70	4,10	26,00				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	69,39	2,40	20,55	2,93	8,10	8,55	3,00	1,28	3,08	19,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	46,25	1,60	13,70	1,95	5,40	5,70	2,00	0,85	2,05	13,00				
	Местный бюджет	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				
	Внебюджетные источники	23,14	0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50				

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																				
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.											
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																					
	Инвестиционная составляющая в тарифе																					
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		0,80	6,85	0,98	2,70	2,85	1,00	0,43	1,03	6,50											
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		1																			
	Итого по мероприятию																					
	<i>Итого по системе</i>																					
	Необходимые капитальные затраты	0,00	150,50	250,20	140,40	195,42	246,40	164,56	713,20	244,40	346,60											
	Источники инвестиций, в том числе:																					
	Бюджетные источники	0,00	139,53	220,76	127,45	156,92	174,83	132,45	569,71	195,27	271,09											
	в том числе:																					
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Бюджет автономного округа	1183,45	75,25	125,10	70,20	86,00	101,20	73,60	356,60	122,20	173,30											
	Местный бюджет	804,56	64,28	95,66	57,25	70,92	73,63	58,85	213,11	73,07	97,79											
	Внебюджетные источники	561,01	11,00	29,46	12,97	90,50	87,79	61,13	143,50	49,15	75,52											
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																					
	Инвестиционная составляющая в тарифе																					
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		4,33	21,18	7,43	8,10	21,83	9,25	4,28	1,31	43,73											
	Итого по системе		439,13	439,13	439,13	439,13	439,13	439,13	439,13	439,13	439,13											
	Итого по системе		121,44	121,44	121,44	121,44	121,44	121,44	121,44	121,44	121,44											

* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).



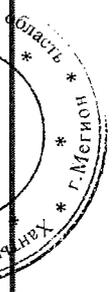
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

Таблица 48 Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)															
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.					
	Реконструкция и техническое перевооружение																
2.1	Реконструкция водопровода по ул. Нефтяников в г. Мегроне																
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																
	Краткое описание проекта																
	Цель проекта																
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																
	<i>строительство сетей, км</i>	0,30	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,89	-	-	-	1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																
	Источники инвестиций, в том числе:																
	Бюджетные источники	1,81	-	-	-	1,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,42	-	-	-	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,39	-	-	-	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,08	-	-	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,17	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,06	0,03	0,01			
	Плата за подключение к системе водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4															



№ п/п		Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)															
			2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.						
		Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения в г. Мегионе	всего															
2.2		Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения														
		Краткое описание проекта		Реконструкция сетей водоснабжения.														
		Цель проекта		Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток, увеличение степени надежности системы водоснабжения.														
		Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения в г. Мегионе, выполненных из стальных труб на полимерные трубы диаметрами 110-200 мм, протяженностью 80,20 км.														
		<i>строительство сетей, км</i>	80,20	3,20	3,40	3,40	3,40	3,50	3,60	3,60	3,60	19,50	19,50	20,50				
		Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	171,44	6,84	7,27	7,27	7,48	7,69	7,69	7,69	7,69	41,7	41,7	43,8				
		Срок реализации проекта																
		Источники инвестиций, в том числе:																
		Бюджетные источники	162,87	6,50	6,91	6,91	7,11	7,31	7,31	7,31	7,31	39,62	39,62	41,61				
		в том числе:																
		Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Бюджет автономного округа	128,58	5,13	5,45	5,45	5,61	5,77	5,77	5,77	5,77	31,28	31,28	32,85				
		Местный бюджет	34,29	1,37	1,45	1,45	1,50	1,54	1,54	1,54	1,54	8,34	8,34	8,76				
		Внебюджетные источники	8,57	0,34	0,36	0,36	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	2,09	2,09	2,19				
		Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																
		Инвестиционная составляющая в тарифе	14,82	0,07	0,18	0,29	0,40	0,50	0,60	0,60	0,60	3,97	4,35	4,46				
		Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	14															
2.3		Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоснабжения в пгт. Высокый		7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения														
		Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		Реконструкция сетей водоснабжения.														
		Краткое описание проекта		Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток, увеличение степени надежности системы водоснабжения.														
		Цель проекта		Реконструкция сетей водоснабжения.														



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	строительство сетей, км	69,10	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,00	3,00	16,00	17,50	18,00						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	147,67	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,41	6,41	34,2	37,4	38,45						
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	140,29	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	6,09	6,09	32,49	35,53	36,53						
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Бюджет автономного округа	110,75	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,81	4,81	25,65	28,05	28,84						
	Местный бюджет	29,53	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,28	1,28	6,84	7,48	7,69						
	Внебюджетные источники	7,38	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	1,71	1,87	1,92						
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	13,35	0,11	0,21	0,30	0,39	0,48	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	3,45	3,85	4,02						
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	14																			
2.4	Реконструкция ВОС «Центральный» в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения																				
	Реконструкция ВОС «Центральный».																				
	Обновление морально-устаревшего оборудования, не выполняющего свою функцию по очистке воды, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток.																				
	Реконструкция ВОС «Центральный» с увеличением производительности до 4000 м3/сут.																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	ввод мощностей, м3/сут	4000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4000	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. (в т.ч. в год)	6,21	-	1,25	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	-	-	-						
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	5,91	-	1,19	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	-	-	-						



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.		
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,45	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												
2.6	Строительство водопровода по ул. Свободы в г. Мегйоне													
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	<i>строительство сетей, км</i>	0,40	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,34	-	-	-	2,34	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	2,24	-	-	-	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,80	-	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,44	-	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,10	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,10	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

Строительство водопровода.

Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, вдоль ул. Свободы от ул. Нефтяников до ул. Первомайская.

Строительство водопровода вдоль ул. Свободы от ул. Нефтяников до ул. Первомайская. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 160 мм. Протяженность проектируемого водопровода 0,40 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
2.7	Строительство водопровода, прокладываемого южнее территории микрорайонов 20, 21, 22 в г. Мегионе																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	Строительство водопровода, прокладываемого южнее территории микрорайонов 20, 21, 22 до пересечения с существующими городскими сетями водопровода в районе перекрестка ул. Нефтяников и пр. Победы.																				
	Строительство водопровода, прокладываемого южнее территории микрорайонов 20, 21, 22 до пересечения с существующими городскими сетями водопровода в районе перекрестка ул. Нефтяников и пр. Победы. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 160 мм. Протяженность проектируемого водопровода 1,00 км.																				
	всего	1,00	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	строительство сетей, км	8,80	-	-	8,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.																				
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	8,36	-	-	8,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	6,60	-	-	6,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	1,76	-	-	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,44	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,44	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Срок выполнения работ по строительству водопровода по ул. Губкина в г. Мегионе	1																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей																				
	7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей																				



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																				
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.											
	Краткое описание проекта	Строительство водопровода.																				
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, вдоль ул. Губкина от ул. Заречная до ул. Кузьмина.																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство водопровода вдоль ул. Губкина от ул. Заречная до ул. Кузьмина. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 315 мм. Протяженность проектируемого водопровода 1,10 км.																				
	<i>строительство сетей, км</i>	1,10	-	-	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	8,82	-	-	-	8,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Срок реализации проекта																					
	Источники инвестиций, в том числе:																					
	Бюджетные источники	8,37	-	-	-	8,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	в том числе:																					
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Бюджет автономного округа	6,61	-	-	-	6,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Местный бюджет	1,76	-	-	-	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Внебюджетные источники	0,45	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																					
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,45	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																				
2.9	Строительство кольцевых сетей водопровода для территории микрорайонов 28, 29 в г. Мегione																					
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																					
	Краткое описание проекта	7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей																				
	Цель проекта	Строительство водопровода.																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории микрорайонов 28, 29. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 110 мм. Протяженность проектируемого водопровода 0,60 км.																				
	<i>строительство сетей, км</i>	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	4,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



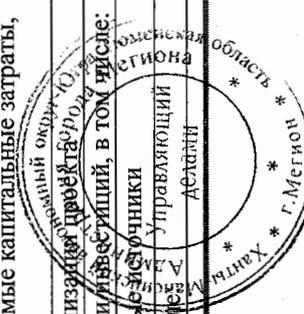
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
2.10	Строительство юго-западного водопроводного кольца от водозабора № 1 до ул. Губкина в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	строительство сетей, км														
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.														
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	строительство сетей, км	4,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,10
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	26,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,23
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	24,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,37
	в том числе:														

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

Строительство водопроводного кольца.

Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории к развитию водозабора №1 и далее вдоль территории микрорайонов 23, 24, 25, 26, 28 до ул. Губкина с дальнейшим подключением к существующим городским сетям в районе пересечения ул. Губкина и пр. Победы.

Строительство юго-западного водопроводного кольца от площадки водозабора №1 и далее вдоль территории микрорайонов 23, 24, 25, 26, 28 до ул. Губкина с дальнейшим подключением к существующим городским сетям в районе пересечения ул. Губкина и пр. Победы. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 160 мм. Протяженность проектируемого водопровода 4,30 км



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.				
	всего														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	19,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,92	-	-	9,92
	Местный бюджет	4,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,45	-	-	2,45
	Внебюджетные источники	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	-	-	0,86
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	-	-	0,86
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
2.11	Строительство распределительных сетей водоснабжения в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	строительство сетей, км	14,30	1,50	1,10	0,60	0,90	2,60	-	2,00	1,50	4,10				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	30,57	3,21	2,35	1,28	1,93	5,55	-	4,28	3,21	8,76				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	29,04	3,05	2,23	1,22	1,83	5,27	-	4,07	3,05	8,32				
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	22,93	2,41	1,76	0,96	1,45	4,16	-	3,21	2,41	6,57				
	Местный бюджет	6,11	0,64	0,47	0,26	0,39	1,11	-	0,86	0,64	1,75				
	Внебюджетные источники	1,53	0,16	0,12	0,06	0,10	0,28	-	0,21	0,16	0,44				
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1,53	0,16	0,12	0,06	0,10	0,28	-	0,21	0,16	0,44				

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

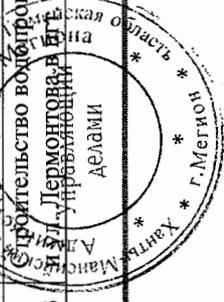
Строительство распределительных сетей.

Подключение новых потребителей к развитию территории.

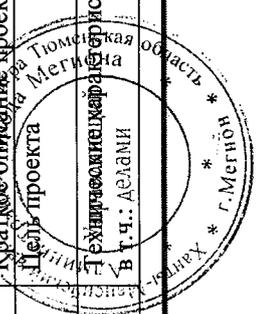
Строительство распределительных сетей водоснабжения в г. Мегионе. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметрами 110-200 мм. Протяженность проектируемого водопровода 14,30 км.



Инвестиционные проекты		Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
№ п/п	всего													
	1													
Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет														
Развитие и расширение водозабора № 1 г. Мегиона														
Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
Краткое описание проекта														
Цель проекта														
7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей														
Развитие и расширение водозабора № 1 г. Мегиона.														
Развитие и расширение водозабора № 1 г. Мегиона, расположенного в Северо-западной части за счет освоения перспективного участка недр, расположенного северо-западнее эксплуатируемого месторождения.														
Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
Развитие и расширение водозабора № 1 г. Мегиона, расположенного в Северо-западной части за счет освоения перспективного участка недр, расположенного северо-западнее эксплуатируемого месторождения, до 25000 м3/сут. с последующей ликвидацией водозабора № 2. Устройство охранной сигнализации водозабора. В случае выхода существующих скважин из рабочего состояния тапонаж ликвидируемых скважин проводить с восстановлением первоначальной защищенности водоносного горизонта														
	25000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25000	-	-
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	224,50	-	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	-	-
Срок реализации проекта														
Источники инвестиций, в том числе:														
Бюджетные источники	213,26	-	-	42,66	42,66	42,66	42,66	42,66	42,66	42,66	42,66	42,62	-	-
в том числе:														
Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджет автономного округа	168,39	-	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,67	-	-	-
Местный бюджет	44,87	-	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,95	-	-	-
Внебюджетные источники	11,24	-	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,24	-	-	-
Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	11,24	-	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,24	-	-	-
Средства областного внебюджетных инвестиций, в том числе:	1													
Средства областного внебюджетных инвестиций, в том числе:														
Строительство водопровода по ул. Речная в п.с. Лермонтова в п.с. Высокий														



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	всего													
	Краткое описание проекта		7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей												
	Цель проекта		Строительство водопровода.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, от ул. Советская до ул. Льва Толстого вдоль ул. Речная и ул. Лермонтова.												
	<i>строительство сетей, км</i>	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	4,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,43	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,21	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	3,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,32	-	-	-
	Местный бюджет	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,89	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
2.14	Строительство водопровода по ул. Лебяжья в пгт. Высокий														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей												
	Краткое описание проекта		Строительство водопровода.												
	Цель проекта		Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, вдоль ул. Лебяжья от ул. Гагарина до ул. Свободы.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.: делами		Строительство водопровода вдоль ул. Лебяжья от ул. Гагарина до ул. Свободы. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 110 мм. Протяженность проектируемого водопровода 1,30 км.												



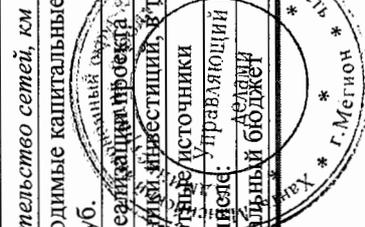
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	строительство сетей, км	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	7,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	7,18												
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	5,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе													
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												
2.15	Строительство водопровода от ул. Советская до ул. Янтарная в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	строительство сетей, км	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

Строительство водопровода.

Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, вдоль от ул. Советская до ул. Янтарная.

Строительство водопровода вдоль от ул. Советская до ул. Янтарная. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 110 мм. Протяженность проектируемого водопровода 0,70 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.										
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																			
2.16	Строительство распределительных сетей водоснабжения в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	<i>строительство сетей, км</i>	14,80	1,5	0,3	-	0,2	1,6	-	-	0,2	0,2	1,6	-	-	3,30	7,40	-	-	-	-	0,50
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	31,63	3,21	0,64	-	0,43	3,42	-	-	0,43	0,43	3,42	-	-	7,05	15,81	-	-	-	-	1,07
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	30,05	3,05	0,61	-	0,41	3,25	-	-	0,41	0,41	3,25	-	-	6,70	15,02	-	-	-	-	1,02
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	23,72	2,41	0,48	-	0,32	2,57	-	-	0,32	0,32	2,57	-	-	5,29	11,86	-	-	-	-	0,80
	Местный бюджет	6,33	0,64	0,13	-	0,09	0,68	-	-	0,09	0,09	0,68	-	-	1,41	3,16	-	-	-	-	0,21
	Внебюджетные источники	1,58	0,16	0,03	-	0,02	0,17	-	-	0,02	0,02	0,17	-	-	0,35	0,79	-	-	-	-	0,05
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1,58	0,16	0,03	-	0,02	0,17	-	-	0,02	0,02	0,17	-	-	0,35	0,79	-	-	-	-	0,05

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

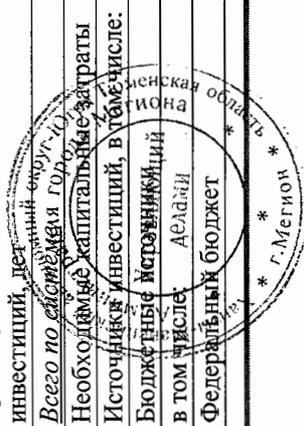
Строительство распределительных сетей.

Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Строительство распределительных сетей водоснабжения в пгт. Высокий. Водопровод прокладывается из полимерных труб диаметром 110-200 мм. Протяженность проектируемого водопровода 14,80 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
2.17	Строительство куста артезианских скважин на территории площадки водозабора «Центральный» в пгт. Высокий														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей												
	Краткое описание проекта		Строительство куста артезианских скважин.												
	Цель проекта		Строительство куста артезианских скважин (4 шт.). Реконструкция и расширение водозабора.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Строительство куста артезианских скважин для увеличения производительности водозабора «Центральный» до 4000 м ³ /сут.												
	<i>ввод мощностей, м³/сут</i>	4000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	360	-	-	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	342,00	-	-	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	270	-	-	54	54	54	54	54	54	54	54	-	-	-
	Местный бюджет	72,00	-	-	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	-	-	-
	Внебюджетные источники	18,00	-	-	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	18,00	-	-	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Всего по системе в год</i>														
	<i>Всего по системе в год</i>	1 049,22	0	19,46	143,49	145,93	143,01	141,22	132,20	116,56	102,04	105,31			
	Необходимые капитальные затраты														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	996,38	0	18,49	136,31	138,66	135,85	134,16	125,60	110,55	96,93	99,85			
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)										
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.	
	Бюджет автономного округа	0	14,60	107,61	109,49	107,25	105,91	99,18	87,42	76,53	78,98	
	Местный бюджет	0	3,89	28,70	29,17	28,60	28,24	26,42	23,13	20,40	20,87	
	Внебюджетные источники	0	0,97	7,18	7,27	7,16	7,06	6,61	6,01	5,11	5,46	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:											
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0,17	0,41	0,64	0,85	1,05	1,24	7,63	8,25	8,49	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0,32	6,45	6,35	6,42	6,30	5,84	2,22	1,15	1,35	
	Итого											

* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия)

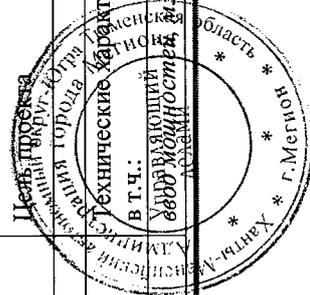


ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

Таблица 49 Программа инвестиционных проектов в водоотведении

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.				
	Реконструкция и техническое перевооружение														
3.1	Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения												
	Цель проекта		Реконструкция сетей водоотведения. Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения в г. Мегион, из стальных труб на трубы полимерные диаметрами 160-200 мм, протяженностью 90,10 км.												
	<i>строительство сетей, км</i>	90,10	4,00	4,00	4,10	4,10	4,10	4,10	4,20	4,20	4,20	21,00	21,50	23,00	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	231,10	10,26	10,26	10,52	10,52	10,52	10,52	10,77	10,77	10,77	53,85	55,15	59,00	
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	219,55	9,75	9,75	9,99	9,99	9,99	9,99	10,23	10,23	10,23	51,16	52,39	56,05	
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	173,33	7,70	7,70	7,89	7,89	7,89	7,89	8,08	8,08	8,08	40,39	41,36	44,25	
	Местный бюджет	46,22	2,05	2,05	2,10	2,10	2,10	2,10	2,15	2,15	2,15	10,77	11,03	11,80	
	Внебюджетные источники	11,56	0,51	0,51	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	2,69	2,76	2,95	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционные обязательства в тарифе	17,77	0,10	0,23	0,35	0,46	0,56	0,65	0,65	0,65	0,65	4,24	5,31	5,87	
	Плата за пользование объектами в системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	16													
	Реконструкция сетей водоотведения в г. Мегионе														

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.										
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения																		
	Цель проекта		Реконструкция КОС-15000.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Обновление основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.																		
	ввод мощностей, м3/сут	25000																			
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	30			6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00									
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	28,50																			
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа	22,50																			
	Местный бюджет	6,00																			
	Внебюджетные источники	1,50																			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2,67			0,06	0,13	0,19	0,24	0,29	1,05	0,42	0,30									
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	8																			
3.3	Реконструкция КНС-1 в г. Мегроне																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения																		
	Цель проекта		Реконструкция КНС-1.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.																		
	ввод мощностей, м3/час	500																			



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	всего													
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	13,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,69	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	13,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,01	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	10,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,27	-
	Местный бюджет	2,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,74	-
	Внебюджетные источники	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	1,16
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4												
3.4	Реконструкция РКНС в г. Мегione													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения											
	Краткое описание проекта		Реконструкция РКНС.											
	Цель проекта		Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.											
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Реконструкция РКНС с увеличением производительности до 1200 м ³ /час.											
	<i>ввод мощностей, м³/час</i>	1200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1200	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	32,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,85	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	31,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,21	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	24,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,64	-

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	2,79
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет													
	4													
3.5	Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов													
	Краткое описание проекта	8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения												
	Цель проекта	Реконструкция сетей водоотведения. Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная реконструкция распределительных сетей водоотведения в пгт. Высокий, выполненных из стальных труб на полимерные трубы диаметрами 160-200 мм, протяженностью 29,40 км.												
	строительство сетей, км	-	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,40	7,00	7,00	7,00	7,50
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,60	18,00	18,00	18,00	19,25
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	-	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,42	17,10	17,10	17,10	18,29	
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,70	2,70	13,50	13,50	13,50	14,44	
	Местный бюджет	-	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,72	0,72	3,60	3,60	3,60	3,85	
	Внебюджетные источники	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,90	0,90	0,90	0,96	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	0,03	0,06	0,09	0,11	0,13	0,15	0,15	0,92	0,92	0,99	1,02	



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	23												
3.6	Реконструкция КОС «Центральный» в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения											
	Краткое описание проекта		Реконструкция КОС «Центральный».											
	Цель проекта		Обновление основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.											
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Реконструкция КОС «Центральный» с увеличением производительности до 4000. м3/сут и строительством сооружений для термомеханической обработки осадка.											
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>	4000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4000	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	9,50	-	-	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	7,50	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-
	Местный бюджет	2,00	-	-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-
	Внебюджетные источники	0,50	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,89	-	-	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,35	0,14
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	8												
3.7	Реконструкция КОС «Центральный» в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения											
	Краткое описание проекта		Реконструкция КНС-63.											

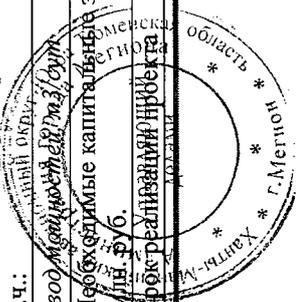
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)														
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.					
	Цель проекта	всего														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:															
	ввод мощностей, м3/сут	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта															
	Источники инвестиций, в том числе:															
	Бюджетные источники	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-
	в том числе:															
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	3,75	-	-	-	-	-	-	-	-	3,75	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:															
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,43	0,05	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4														
3.8	Реконструкция КНС «МПС» в пгт. Высокий															
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов															
	Краткое описание проекта															
	Цель проекта															
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:															
	ввод мощностей, м3/сут	520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	520
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
	Срок реализации проекта															

8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

Реконструкция КНС «МПС».

Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.

Реконструкция КНС «МПС» с увеличением производительности до 520 м3/сут.



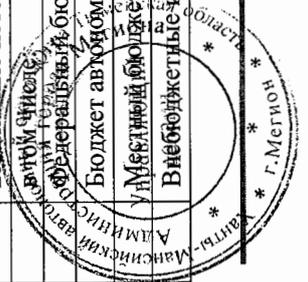
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.								
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,17
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4																		
3.9	Реконструкция КНС-139 в пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>	520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	520	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-

8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

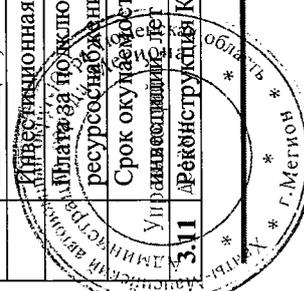
Реконструкция КНС-139.

Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.

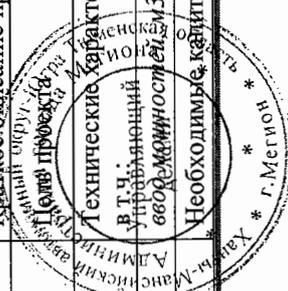
Реконструкция КНС-139 с увеличением производительности до 520 м3/сут.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)														
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:															
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	0,17
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4														
3.10	Реконструкция КНС-141 в пгт. Высокий															
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов															
	Краткое описание проекта															
	Цель проекта															
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:															
	ввод. мощности, м3/сут	2500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2500	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-
	Срок реализации проекта															
	Источники инвестиций, в том числе:															
	Бюджетные источники	6,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,65	-	-
	в том числе:															
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	5,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,25	-	-
	Местный бюджет	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,40	-	-
	Внебюджетные источники	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:															
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07	-	0,60
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4														
3.11	Реконструкция КНС-140 в пгт. Высокий															



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	всего													
	Краткое описание проекта		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения												
	Цель проекта		Реконструкция КНС-140.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.												
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>	350													
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,40													0,40
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	0,38													0,38
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа	0,30													0,30
	Местный бюджет	0,08													0,08
	Внебюджетные источники	0,02													0,02
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,02													0,02
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	4													
3.12	Реконструкция КНС-142 в пгт. Высокий														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения												
	Краткое описание проекта		Реконструкция КНС-142.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.												
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>	450													450
	Необходимые капитальные затраты,	0,51													0,51



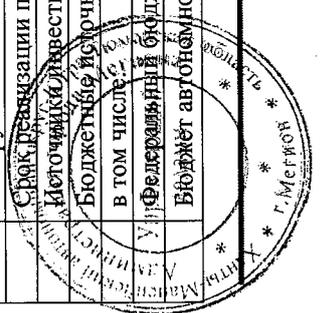
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	млн. руб.														
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-
	Местный бюджет	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-
	Внебюджетные источники	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,05	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	3													
	Строительство														
3.13	Строительство распределительных сетей водоотведения в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделения обособляющих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	<i>строительство сетей, км</i>	10,50	0,30	0,30	1,40	1,20	2,20	0,10	0,20	0,20	0,20	0,20	0,90	3,90	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	26,94	0,77	0,77	3,60	3,08	5,64	0,26	0,51	0,51	0,51	2,31	10		
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	25,59	0,73	0,73	3,42	2,93	5,36	0,25	0,48	0,48	0,48	2,19	9,50		
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	20,21	0,58	0,58	2,70	2,31	4,23	0,20	0,38	0,38	0,38	1,73	7,50		

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

Строительство распределительных сетей.

Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Строительство распределительных сетей водоотведения в г. Мегионе. Сети прокладываются из полимерных труб диаметрами 160-200 мм. Протяженность 10,50 км.



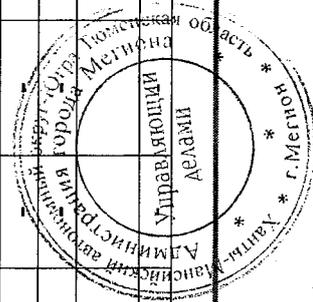
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)									
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.
	Местный бюджет	5,39	0,15	0,15	0,72	0,62	1,13	0,05	0,10	0,46	2,00
	Внебюджетные источники	1,35	0,04	0,04	0,18	0,15	0,28	0,01	0,03	0,12	0,50
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:										
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1,35	0,04	0,04	0,18	0,15	0,28	0,01	0,03	0,12	0,50
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1									
3.14	Строительство безнапорных канализационных сетей на территории микрорайона 30 в г. Мегйоне										
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов										
	Краткое описание проекта										
	Цель проекта										
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:										
	<i>строительство сетей, км</i>	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,63	-	-	-	-	-	-	-	-	1,63
	Срок реализации проекта										
	Источники инвестиций, в том числе:										
	Бюджетные источники	1,55	-	-	-	-	-	-	-	-	1,55
	в том числе:										
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,22	-	-	-	-	-	-	-	-	1,22
	Местный бюджет	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33
	Внебюджетные источники	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:										
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

Строительство канализационных сетей.

Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.

Строительство безнапорных канализационных сетей, для обеспечения централизованной системой водоотведения территории микрорайона 30, диаметром 225 мм, общей протяженностью 0,60 км.



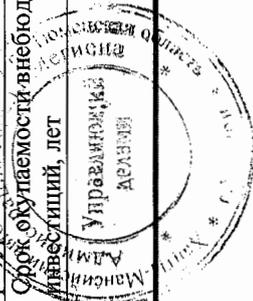
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет													
3.15	Строительство безнапорных канализационных сетей на территории микрорайона 17 в г. Меглионе													
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющихся материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	строительство сетей, км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,53
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,40
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения													
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет													
		0,13												0,13
		1												

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

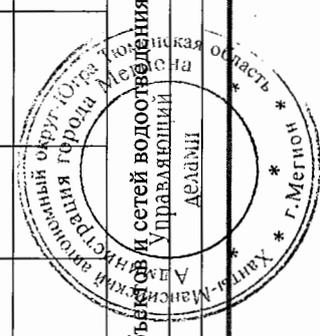
Строительство канализационных сетей.

Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.

Строительство безнапорных канализационных сетей, для обеспечения централизованной системой водоотведения территории микрорайона 17, диаметром 300мм, общей протяженностью 0,80 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
3.16	Строительство напорных канализационных сетей на территории микрорайонов 19, 20 в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	<i>строительство сетей, км</i>														
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.														
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники														
	в том числе:														
	Федеральный бюджет														
	Бюджет автономного округа														
	Местный бюджет														
	Внебюджетные источники														
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе														
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения														
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет														
3.17	Строительство напорных канализационных сетей на территории микрорайонов 23, 24 в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														



8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

Строительство канализационных сетей.

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

Строительство канализационных сетей.

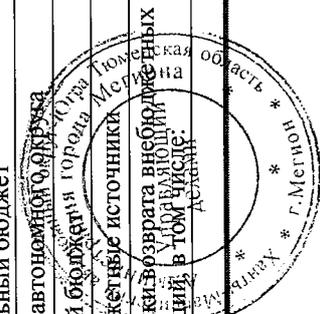
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство напорных канализационных сетей, проходящих рядом с территориями микрорайонов 23, 24, диаметром 200 мм, общей протяженностью 0,70 км.																			
	строительство сетей, км	0,70	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,80	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	1,71	-	1,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,35	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,36	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,09	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,09	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																			
3.18	Строительство безнапорных канализационных сетей на территории микрорайонов 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27 в г. Мегione																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов	8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения																			
	Краткое описание проекта	Строительство канализационных сетей.																			
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.																			



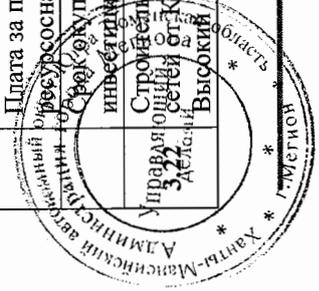
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.										
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	всего																			
	строительство сетей, км	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,80
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	5,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,51
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	4,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,35
	Местный бюджет	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,16
	Внебюджетные источники	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																			
3.19	Строительство КНС в г. Мегионе																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	строительная мощность, м ³ /сут	3200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3200
	необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,85
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,50
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет																				
	Бюджет автономного округа																				
	Местный бюджет																				
	Внебюджетные источники																				
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе																				
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет																				
	Строительство КНС																				
	8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения																				
	Строительство КНС.																				
	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.																				
	Строительство КНС производительностью 3200 м ³ /сут.																				



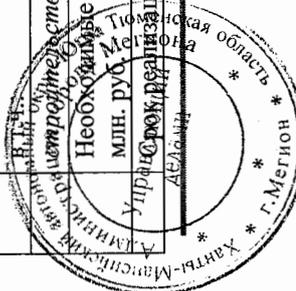
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	5,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,15
	Местный бюджет	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,35
	Внебюджетные источники	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																			
3.20	Строительство КНС на территории микрорайона 19 в г. Мегione																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения																		
	Краткое описание проекта		Строительство КНС.																		
	Цель проекта		Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Строительство КНС производительностью 1400 м ³ /сут, расположенную на территории микрорайона 19.																		
	ввод мощностей, м ³ /сут	1400	-	-	1400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,60	-	-	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	1,50	-	-	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	1,20	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,30	-	-	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,10	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,10	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												
3.21	Строительство распределительных сетей водоотведения в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения											
	Краткое описание проекта		Строительство распределительных сетей.											
	Цель проекта		Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.											
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Строительство распределительных сетей водоотведения в пгт. Высокий. Сети прокладываются из полимерных труб диаметрами 160-200 мм. Протяженность проектируемых сетей 4,20 км.											
	<i>строительство сетей, км</i>	4,20	0,70	0,30	-	0,10	0,60	0,90	1,10	0,30	0,20			
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10,78	1,80	0,77	-	0,26	1,54	2,31	2,82	0,77	0,51			
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	10,24	1,71	0,73	-	0,25	1,46	2,19	2,68	0,73	0,48			
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	8,09	1,35	0,58	-	0,20	1,16	1,73	2,12	0,58	0,38			
	Местный бюджет	2,16	0,36	0,15	-	0,05	0,31	0,46	0,56	0,15	0,10			
	Внебюджетные источники	0,54	0,09	0,04	-	0,01	0,08	0,12	0,14	0,04	0,03			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,54	0,09	0,04	-	0,01	0,08	0,12	0,14	0,04	0,03			
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1												
	Строительство напорных канализационных сетей от КНС «МПС» до КНС-139 в пгт. Высокий													



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.									
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	всего																		
	строительство сетей, км	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																		
3.24	Строительство безнапорных канализационных сетей по ул. Ленина и ул. Свободы в пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта,																			
	строительство сетей, км	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																			
	8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения																			
	Строительство канализационных сетей.																			
	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации.																			
	Строительство безнапорных канализационных сетей диаметром 200 мм, общей протяженностью 0,50 км, по ул. Ленина, ул. Свободы.																			



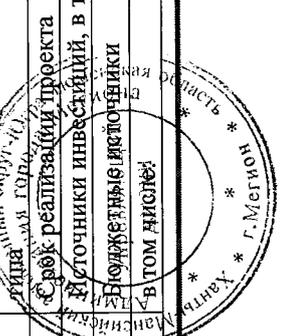
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1																			
3.25	Строительство ливневой канализации в г. Мегионе																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	строительство сетей ливневой канализации закрытого типа, км	24,02	-	1,45	3,52	5,40	1,80	1,15	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	6,70
	строительство сетей ливневой канализации открытого типа, км	14,49	-	0	0,80	0	1,77	0	0,80	0	1,77	0	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	1,56
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.:	642,40	-	34,10	91,79	127,01	51,19	27,05	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	165,38
	ливневой канализации закрытого типа	569,95	-	34,10	87,79	127,01	42,34	27,05	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	157,58
	сетей ливневой канализации открытого типа	72,45	-	0	4,00	0	8,85	0	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	25,90	7,80
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	642,40	-	34,10	91,79	127,01	51,19	27,05	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	72,94	165,38
	в том числе:																				

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

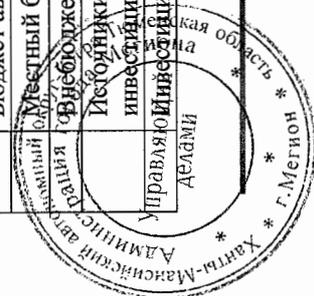
Строительство ливневой канализации.

Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г. Мегиона.

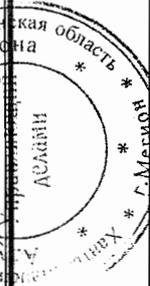
Увеличение протяженности сети ливневой канализации до 24,02/14,49 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	642,40	-	34,10	91,79	127,01	51,19	27,05	72,94	72,94	72,94	165,38								
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	Строительство очистных сооружений поверхностного стока в г. Мегроне																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	количество объектов, шт	8	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	68,00	-	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	17,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	68,00	-	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	17,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	68,00	-	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	17,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.27	Строительство ливневой канализации в пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделения обновляющих материалов	8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения												
	Краткое описание проекта	Строительство ливневой канализации.												
	Цель проекта	Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории города.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Увеличение протяженности сети ливневой канализации до 14,95/56,22км.												
	строительство сетей ливневой канализации закрытого типа, км	14,95	-	1,70	1,95	2,40	0,20	1,06	2,10	4,60	0,94			
	строительство сетей ливневой канализации открытого типа, км	56,22	-	1,30	4,70	2,10	6,60	9,94	13,12	15,80	2,66			
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.:	632,72	-	46,48	69,36	66,95	37,70	74,63	114,99	187,19	35,41			
	ливневой канализации закрытого типа	351,62	-	39,98	45,86	56,44	4,70	24,93	49,39	108,19	22,10			
	сетей ливневой канализации открытого типа	281,10	-	6,50	23,50	10,50	33,00	49,70	65,60	79,00	13,30			
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	632,72	-	46,48	69,36	66,95	37,70	74,63	114,99	187,19	35,41			
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Местный бюджет	632,72	-	46,48	69,36	66,95	37,70	74,63	114,99	187,19	35,41			
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная деятельность в тарифе													
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
3.28	Строительство очистных сооружений поверхностного стока в пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	<i>количество объектов, шт</i>	5					1					2		1						1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	42,50	-	-	-	8,50	-	-	-	-	-	17,00	-	8,50	-	-	-	-	8,50	8,50
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	42,50	-	-	-	8,50	-	-	-	-	-	17,00	-	8,50	-	-	-	-	8,50	8,50
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	42,50	-	-	-	8,50	-	-	-	-	-	17,00	-	8,50	-	-	-	-	8,50	8,50
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Всего по системе</i>	1	0	17,41	116,26	195,12	236,16	126,68	134,16	297,74	414,34	320,83								
	Необходимые капитальные затраты	858,69																		
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	1	0	16,54	114,88	193,84	234,90	125,22	132,54	293,95	407,48	315,67								
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

Управление
в том числе:

г. Меглино

Ханты-Мансийский автономный округ Югра

М.П. [подпись]

г. Меглино

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)										
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.	
	Бюджет автономного округа	354,82	13,06	20,38	19,10	18,90	21,97	24,37	56,86	102,91	77,29	
	Местный бюджет	1	3,48	94,51	174,75	216,00	103,25	108,18	237,10	304,57	238,38	
	Внебюджетные источники	480,21	0	1,38	1,27	1,26	1,46	1,62	3,79	6,86	5,16	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:											
	Инвестиционная составляющая в тарифе	29,62	0	0,14	0,61	0,82	1,01	1,24	6,99	7,36	11,09	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	3,17	0	0,30	0,18	0,17	0,36	0,25	0,20	0,28	1,25	

* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).



ПРИЛОЖЕНИЕ 4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

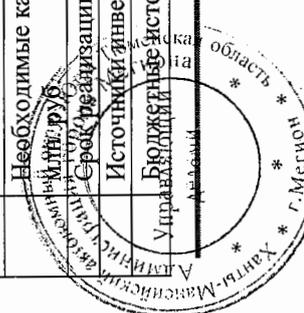
Таблица 50 Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.										
	Реконструкция и техническое перевооружение																				
4.1	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Северная» в г. Мегийне																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	19,30	-	-	-	-	-	-	19,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	5,79	-	-	-	-	-	-	5,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	5,79	-	-	-	-	-	-	5,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	1,35	-	-	-	-	-	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Привлеченные средства	12,16	-	-	-	-	-	-	12,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2,83	-	-	-	-	-	-	0,27	0,33	1,26	0,61	0,36								
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	5																			
	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Город» в г. Мегийне																				

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта		9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения																		
	Цель проекта		Замена силовых трансформаторов.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Увеличение трансформаторной мощности.																		
	<i>ввод мощностей, МВт</i>	4,6	-	-	-	-	4,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	16,30	-	-	-	-	16,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	4,89	-	-	-	-	4,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	4,89	-	-	-	-	4,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	3,26	-	-	-	-	3,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Привлеченные средства	8,15	-	-	-	-	8,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6,85	-	-	-	-	0,65	0,80	0,74	2,72	1,28	0,65									
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	5																			
4.3	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Геолог» в г. Мегйоне																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения																		
	Краткое описание проекта		Замена силовых трансформаторов.																		
	Цель проекта		Увеличение трансформаторной мощности.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Замена трансформаторов мощностью 2х4 МВА на трансформаторы мощностью 2х6,3 МВА.																		



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.		
	<i>ввод мощностей, МВт</i>	4,6	-	-	-	-	-	4,6	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	16,30	-	-	-	-	-	16,30	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	4,89	-	-	-	-	-	4,89	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	4,89	-	-	-	-	-	4,89	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	1,14	-	-	-	-	-	1,14	-	-	-	-	-	-
	Привлеченные средства	10,27	-	-	-	-	-	10,27	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2,39	-	-	-	-	-	0,23	0,28	1,06	0,52	0,30	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	5												
4.4	Реконструкция ПС 35/6 кВ «Автовокзал» в г. Мегроне													
	Ссылка на соответствующие подразделения обособляющих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	<i>ввод мощностей, МВт</i>	7,4	-	-	-	-	-	-	-	-	7,4	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	21,20	-	-	-	-	-	-	-	-	21,20	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	6,36	-	-	-	-	-	-	-	-	6,36	-	-	-
	Управление													
	9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения													
	Замена силовых трансформаторов.													
	Увеличение трансформаторной мощности.													
	Замена трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы мощностью 2х10 МВА.													



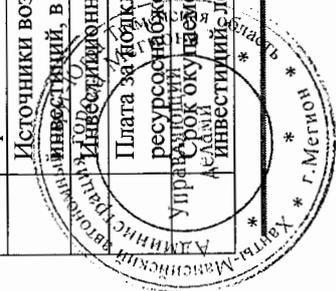
		Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)											
№ п/п	Инвестиционные проекты	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.		
	всего												
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:												
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	0,20	1,01	0,52	0,33		
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	5											
4.6	Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 6 кВ в г. Мегione												
	Ссылка на соответствующие подразделения обособляющих материалов												
	Краткое описание проекта												
	Цель проекта												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:												
	строительство сетей, км	105	5	5	5	5	5	5	25	25	25		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	109,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	26,00	26,00	26,00		
	Срок реализации проекта												
	Источники инвестиций, в том числе:												
	Бюджетные источники	33,28	1,56	1,56	1,56	1,56	1,82	1,82	7,80	7,80	7,80		
	в том числе:												
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Местный бюджет	33,28	1,56	1,56	1,56	1,56	1,82	1,82	7,80	7,80	7,80		
	Внебюджетные источники	21,32	1,04	1,04	1,04	1,04	0,78	0,78	5,20	5,20	5,20		
	Привлеченные средства	55,12	2,60	2,60	2,60	2,60	2,86	2,86	13,00	13,00	13,00		
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:												
	Инвестиционная составляющая в тарифе	37,18	0,21	0,54	0,86	1,15	1,37	1,54	9,85	10,73	10,92		
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	14											

9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

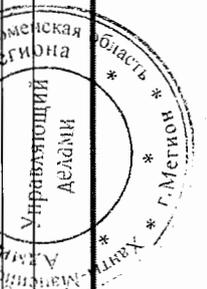
Замена сетей с истекающим и истекшим сроком службы.

Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения.

Ежегодная замена участков сетей электроснабжения напряжением 6 кВ с истекающим и истекшим сроком эксплуатации.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																	
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.								
4.7	Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 10(6) кВ в пгт. Высокий																		
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																		
	Краткое описание проекта	9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения																	
	Цель проекта	Замена сетей с истекающим и истекшим сроком службы.																	
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения.																	
	<i>строительство сетей, км</i>	-	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	8,00	8,00	13,50
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	17,98	17,98	30,37
	Срок реализации проекта																		
	Источники инвестиций, в том числе:																		
	Бюджетные источники	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	5,39	5,39	9,11
	в том числе:																		
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	25,18	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	5,39	5,39	9,11
	Внебюджетные источники	16,32	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	3,60	3,60	6,07
	Привлеченные средства	41,78	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	8,99	8,99	15,19
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																		
	Инвестиционная составляющая в тарифе	14,15	0,11	0,21	0,30	0,38	0,42	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	3,19	3,85	5,24
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	23																	
4.8	Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 0,4 кВ в г. Мегийоце																		
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																		
	Краткое описание проекта	9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения																	
	Цель проекта	Замена сетей с истекающим сроком службы.																	
		Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения.																	



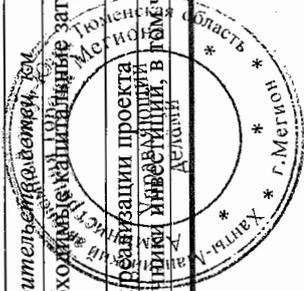
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	строительство сетей, км	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	20	20	20	28,00						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	12,32	12,32	12,32	17,18						
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	3,70	3,70	3,70	5,16						
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Местный бюджет	16,98	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	3,70	3,70	3,70	5,16						
	Внебюджетные источники	11,07	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,37	2,46	2,46	2,46	3,44						
	Привлеченные средства	28,54	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,35	6,16	6,16	6,16	8,59						
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	18,39	0,10	0,26	0,41	0,55	0,65	0,73	0,73	0,73	0,73	4,66	4,66	5,08	5,96						
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	15																			
4.9	Ежегодный капитальный ремонт сетей напряжением 0,4 кВ в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	строительство сетей, км	39,30	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	7,50	7,50	8,80	14,00						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	24,14	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	4,61	4,61	5,40	8,59						
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				

9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

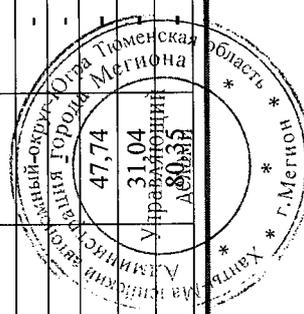
Замена сетей с истекшим сроком службы.

Снижение общего уровня износа сетей электроснабжения.

Ежегодная замена участков сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ с истекающим и истекшим сроком эксплуатации.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (Факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.	2031- 2035 гг.		
	Бюджетные источники	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	1,38	1,62	2,58
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	1,38	1,62	2,58
	Внебюджетные источники	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,92	1,08	1,72
	Привлеченные средства	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	2,30	2,70	4,29
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	0,04	0,10	0,15	0,20	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	1,75	2,03	2,75
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	16												
4.10	Ежегодная замена изношенного оборудования ТП 6/0,4 кВ и РП 6 кВ в г. Мегione													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения												
	Краткое описание проекта	Капитальный ремонт оборудования ТП и РП с истекшим сроком службы.												
	Цель проекта	Снижение общего уровня износа объектов электроснабжения.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена оборудования ТП и РП с истекшим и истекшим сроком эксплуатации.												
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	39,38	39,38	33,08
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	-	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	11,81	11,81	9,92
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	11,81	11,81	9,92
	Внебюджетные источники	-	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	7,88	7,88	6,62
	Привлеченные средства	-	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	19,69	19,69	16,54



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	0,32	0,70	1,06	1,39	1,60	1,77	11,70	14,96	15,48										
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	15																			
4.11	Ежегодная замена изношенного оборудования ТП 10(6)/0,4 кВ в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обособляющих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	59,85	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	15,75	15,75	15,75	9,45					
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	17,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	4,73	4,73	4,73	2,84					
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	17,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	4,73	4,73	4,73	2,84					
	Внебюджетные источники	11,97	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	3,15	3,15	3,15	1,89					
	Привлеченные средства	29,93	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	7,88	7,88	7,88	4,73					
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	19,85	0,13	0,28	0,42	0,55	0,67	0,78	5,02	6,20	5,79										

9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

Капитальный ремонт оборудования ТП с истекшим сроком службы.

Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Ежегодная замена оборудования ТП с истекающим и истекшим сроком эксплуатации.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)											
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	15											
	Строительство												
4.12	Строительство ПС 35/6 кВ «Заречная» в г. Мегione												
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения										
	Краткое описание проекта		Строительство новой ПС 35/6 кВ «Заречная» на расстоянии 0,3 км к юго-западу от существующей ПС 35/6 кВ «Заречная».										
	Цель проекта		Создание условий для подключения к централизованной системе электроснабжения новых потребителей.										
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Строительство новой ПС 35/6 кВ «Заречная» с трансформаторами мощностью 2x10 МВА.										
	<i>ввод мощности, МВт</i>	7,4	-	-	-	7,4	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	109,90	-	-	54,95	54,95	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта												
	Источники инвестиций, в том числе:												
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:												
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	109,90	-	-	54,95	54,95	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:												
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	109,90	-	-	54,95	54,95	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	2											

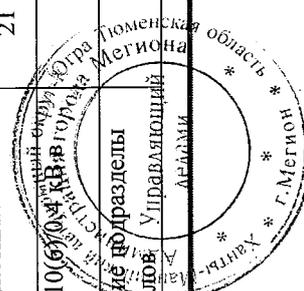


№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	25,00	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	25,00	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	1													
4.16	Строительство кабельной ЛЭП 35 кВ на участке между ПС 35/6 кВ «Северная» и ПС 35/6 кВ «ВЦТП-1» в г. Мегионе														
	Ссылка на соответствующие подразделы обновляющихся материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	строительство сетей, км	1,05	-	-	-	-	-	-	-	1,05	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	25,00	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	25,00	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														

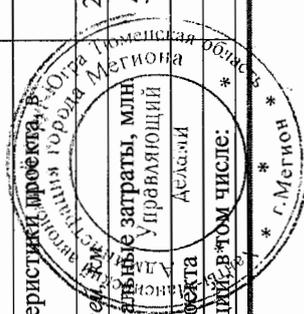
9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения
 Строительство кабельной ЛЭП 35 кВ.
 Повышение надежности схемы питания 35 кВ в г. Мегионе
 Строительство кабельной ЛЭП 35 кВ протяженностью 1,05 км.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет													
4.17	Строительство новых ТП 6/0,4 кВ и РП 6 кВ в г. Мегione													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	<i>ввод мощностей, МВт</i>		4,6	3,3	2	4,1	2	2,5	4,1	4,1	0,8			10,3
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		9,00	4,50	4,50	9,00	4,50	6,75	4,50	4,50	9,00			22,50
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники		9	4,5	4,5	9	4,5	6,75	4,5	4,5	9			22,5
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет													
4.18	Строительство новых ТП 10(6)/0,4 кВ в г. Мегione													
	пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов													
	9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения													



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Краткое описание проекта	всего													
	Цель проекта		Строительство новых ТП.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры.												
	ввод мощностей, МВт	15,23	Строительство новых однотрансформаторных ТП 10(6)/0,4 кВ мощностью от 63 до 630 кВА.												
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	22,50	-	-	0,63	-	-	-	-	-	-	1,7	1,3	1,3	1,3
	Срок реализации проекта		-	-											
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	22,50	-	-	2,25	-	-	-	-	-	-	6,75	6,75	6,75	6,75
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	22,50	-	-	2,25	-	-	-	-	-	-	6,75	6,75	6,75	6,75
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	21													
4.19	Строительство сетей электроснабжения напряжением 6 кВ в г. Мегione														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения												
	Краткое описание проекта		Строительство новых сетей.												
	Цель проекта		Обеспечение подключения новых ТП и РП к централизованной системе электроснабжения.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:		Строительство воздушных и кабельных ЛЭП 6 кВ.												
	строительство сетей	22,66	3,61	2,68	1,04	1,04	1,55	2,43	4,75	1,56	4,00				
	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	56,16	8,95	6,64	2,58	3,84	6,02	11,77	3,87	9,91					
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														



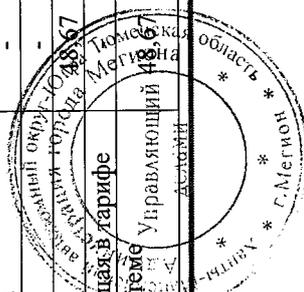
№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)													
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.				
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	56,16	8,95	6,64	2,58	2,58	3,84	6,02	11,77	3,87	9,91				
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:														
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	56,16	8,95	6,64	2,58	2,58	3,84	6,02	11,77	3,87	9,91				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	21													
4.20	Строительство сетей электроснабжения напряжением 6 кВ в пгт. Высокий														
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов														
	Краткое описание проекта														
	Цель проекта														
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:														
	строительство сетей, км	19,63	1,00	2,45	2,00	2,10	1,50	1,00	2,08	5,00	2,50				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	48,67	2,48	6,07	4,96	5,21	3,72	2,48	5,16	12,39	6,20				
	Срок реализации проекта														
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:														
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	48,67	2,48	6,07	4,96	5,21	3,72	2,48	5,16	12,39	6,20				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	48,67	2,48	6,07	4,96	5,21	3,72	2,48	5,16	12,39	6,20				
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	48,67	2,48	6,07	4,96	5,21	3,72	2,48	5,16	12,39	6,20				

9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения

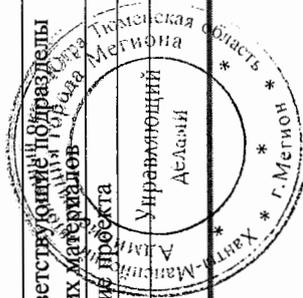
Строительство новых сетей.

Обеспечение подключения новых ИП к централизованной системе электроснабжения.

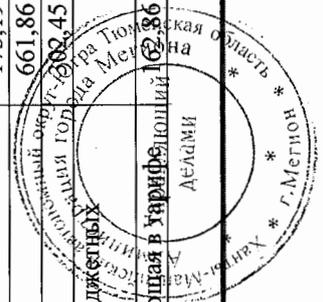
Строительство воздушных и кабельных ЛЭП 10(6) кВ.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет																				
4.21	Строительство сетей напряжением 0,4 кВ в г. Мегione																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения																			
	Краткое описание проекта	Строительство новых сетей.																			
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения.																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство воздушных и кабельных ЛЭП 0,4 кВ.																			
	строительство сетей, км	-	4,88	7,37	2,07	2,80	4,50	4,10	10,26	6,96	14,20										
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	4,28	6,46	1,81	2,45	3,95	3,59	8,99	6,10	12,45										
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	50,08	4,28	6,46	1,81	2,45	3,95	3,59	8,99	6,10	12,45										
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	50,08	4,28	6,46	1,81	2,45	3,95	3,59	8,99	6,10	12,45										
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет																				
4.22	Строительство сетей напряжением 0,4 кВ в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения																			
	Краткое описание проекта	Строительство новых сетей.																			
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения.																			



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																					
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.												
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																						
	<i>строительство сетей, км</i>	-	4,80	3,64	3,10	3,30	3,20	3,00	6,37	10,39	9,29												
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	5,05	3,83	3,26	3,47	3,37	3,16	6,70	10,93	9,77												
	Срок реализации проекта																						
	Источники инвестиций, в том числе:																						
	Бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																						
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	5,05	3,83	3,26	3,47	3,37	3,16	6,70	10,93	9,77												
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																						
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	5,05	3,83	3,26	3,47	3,37	3,16	6,70	10,93	9,77												
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	21																					
	<i>Всего по системе</i>																						
	Необходимые капитальные затраты	1 139,50	52,15	107,19	94,45	61,40	77,77	82,29	306,11	165,87	192,25												
	Источники инвестиций, в том числе:																						
	Бюджетные источники	175,19	6,72	6,72	6,72	11,61	17,80	18,37	34,81	35,05	37,40												
	в том числе:																						
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
	Местный бюджет	175,19	6,72	6,72	6,72	11,61	17,80	18,37	34,81	35,05	37,40												
	Внебюджетные источники	661,86	34,24	89,28	76,54	30,45	25,39	27,77	213,28	72,41	92,51												
	Привлеченные средства	122,45	11,20	11,20	11,20	19,35	34,59	36,16	58,02	58,41	62,34												
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																						
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0,90	2,09	3,20	4,87	6,26	7,34	43,53	46,46	48,20												



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)									
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	29,76	84,80	72,06	22,71	19,38	22,00	190,07	49,04	67,58
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	29,76	84,80	72,06	22,71	19,38	22,00	190,07	49,04	67,58
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	29,76	84,80	72,06	22,71	19,38	22,00	190,07	49,04	67,58



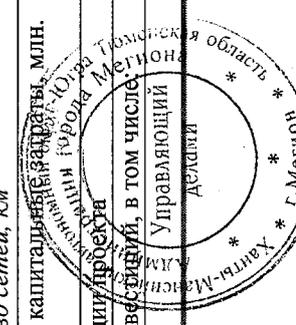
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Таблица 51 Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.									
	Реконструкция и техническое перевооружение																			
5.1	Включение городского округа город Мегион в единую систему газоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта	10.1 Техническое перевооружение объектов газоснабжения																		
	Цель проекта	Включение городского округа город Мегион в единую систему газоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа.																		
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	<i>ввод мощностей, м3/час</i>	51000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51000
	<i>строительство сетей, км</i>	15,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,20
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	87,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87,50
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники	87,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87,50
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	87,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87,50
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет																			
5.2	Замена сетей газоснабжения																			



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.										
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта	10.1 Техническое перевооружение объектов газоснабжения																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена сетей газоснабжения в г. Мегione.																			
	<i>строительство сетей, км</i>	13,40	-	6,90	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	78,00	-	40	38,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	78,00	-	40	38,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	45,00	-	25,00	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	33,00	-	15,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-																			
5.3	Замена сетей газоснабжения в пгт. Высокий																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта	10.1 Техническое перевооружение объектов газоснабжения																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена сетей газоснабжения в пгт. Высокий.																			
	<i>строительство сетей, км</i>	13,70	-	6,90	6,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	36,00	-	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Бюджетные источники	36,00	-	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	20	-	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	16,00	-	8,00	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Строительство													
5.4	Развитие системы централизованного газоснабжения территории микрорайона 29 в г. Мегионе													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	<i>ввод мощностей, м3/час</i>	192	-	-	-	-	-	-	-	-	192	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения

Развитие системы централизованного газоснабжения территории микрорайона 29 в г. Мегионе.

Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения.

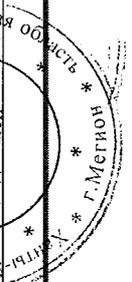


№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																			
		всего	2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-																			
5.5	Развитие системы централизованного газоснабжения территории микрорайона 30 в г. Мегионе																				
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																				
	Краткое описание проекта																				
	Цель проекта																				
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																				
	ввод мощностей, м3/час	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	строительство сетей, км	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта																				
	Источники инвестиций, в том числе:																				
	Бюджетные источники	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:																				
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-																			

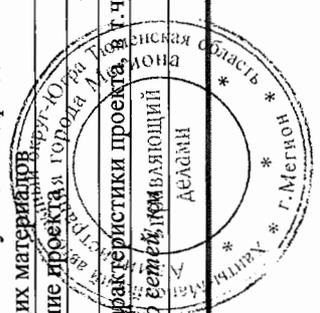
10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения

Развитие системы централизованного газоснабжения территории микрорайона 30 в г. Мегионе.

Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)																		
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.									
5.6	Газификация территории микрорайона СУ-920 в г. Мегione																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	ввод мощностей, м3/час		739																	739
	строительство сетей, км		63,00																	63,00
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		2,90																	2,90
	Срок реализации проекта																			
	Источники инвестиций, в том числе:																			
	Бюджетные источники		2,90																	2,90
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		2,90																	2,90
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-
5.7	Строительство газопровода попутного нефтяного газа для пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	строительство сетей, км		5,80																	5,80
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		5,80																	5,80
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-
	Строительство газопровода попутного нефтяного газа для пгт. Высокий																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	строительство сетей, км		5,80																	5,80
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		5,80																	5,80
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-
	Строительство газопровода попутного нефтяного газа к котельной «Центральная» в пгт. Высокий.																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	строительство сетей, км		5,80																	5,80
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		5,80																	5,80
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-
	Строительство газопровода попутного нефтяного газа к котельной «Центральная» в пгт. Высокий.																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	строительство сетей, км		5,80																	5,80
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		5,80																	5,80
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-
	Строительство газопровода попутного нефтяного газа к котельной «Центральная» в пгт. Высокий.																			
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов																			
	Краткое описание проекта																			
	Цель проекта																			
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:																			
	строительство сетей, км		5,80																	5,80
	в том числе:																			
	Федеральный бюджет		-																	-
	Бюджет автономного округа		-																	-
	Местный бюджет		5,80																	5,80
	Внебюджетные источники		-																	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе		-																	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения		-																	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет		-																	-

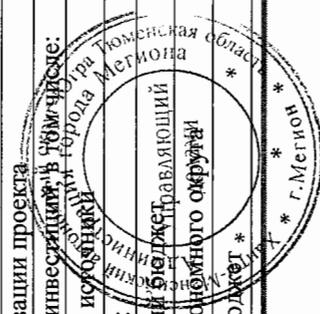


№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.			
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	15,30	-	-	-	-	15,30	-	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	15,30	-	-	-	-	15,30	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	15,30	-	-	-	-	15,30	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Газификация пгт. Высокий													
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов													
	Краткое описание проекта													
	Цель проекта													
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:													
	ввод мощности, м3/час	9240	-	-	-	-	4 463	4777	-	-	-	-	-	-
	строительство сетей, км	48,3	-	-	-	-	30,9	17,4	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	70,0	-	-	-	-	45,0	25,0	-	-	-	-	-	-
	Срок реализации проекта													
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	70,0	-	-	-	-	45,0	25,0	-	-	-	-	-	-
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджет автономного округа	40,0	-	-	-	-	25,0	15,0	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет *	30,0	-	-	-	-	19,2	10,8	-	-	-	-	-	-

10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения

Газификация пгт. Высокий.

Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения.



№ п/п	Инвестиционные проекты	Финансовые затраты на реализацию (млн. рублей)												
		2014 г. (факт)*	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021- 2025 гг.	2026- 2030 гг.	2031- 2035 гг.			
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Всего по системе</i>													
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	292,1	0	58	55,7	0	60,3	25,5	2,2	2,9	87,5			
	Источники инвестиций, в том числе:													
	Бюджетные источники	292,1	0	58	55,7	0	60,3	25,5	2,2	2,9	87,5			
	в том числе:													
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Бюджет автономного округа	192,5	0	35	30	0	25	15	0	0	87,5			
	Местный бюджет	99,6	0	23	25,7	0	34,5	11,3	2,2	2,9	0			
	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:													
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

