

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО
РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДА КОГАЛЫМА**

ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

Организация-разработчик

Закрытое акционерное общество
«Научно-исследовательский центр
муниципальной экономики»

Генеральный директор

Б.В. Хмельников

СОДЕРЖАНИЕ:

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	4
2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ...6	
2.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	6
2.1.1 Краткий анализ существующего состояния.....	6
2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	12
2.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	13
2.2.1 Краткий анализ существующего состояния.....	13
2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	19
2.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	20
2.3.1 Краткий анализ существующего состояния.....	20
2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	27
2.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	27
2.4.1 Краткий анализ существующего состояния.....	27
2.4.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	32
2.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	33
2.5.1 Краткий анализ существующего состояния.....	33
2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	37
2.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	38
3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	39
3.1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....	39
3.1.1 Динамика численности населения	39
3.1.2 Динамика ввода и сноса многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий	39
3.1.3 Прогнозируемые изменения в промышленности	40
3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	40
3.2.1 Теплоснабжение	40
3.2.2 Водоснабжение	40
3.2.3 Водоотведение	41
3.2.4 Электроснабжение	41
3.2.5 Газоснабжение	41
3.2.6 Сбор и утилизация ТКО.....	42
4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	43
4.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	43
4.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	45
4.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	47
4.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	49
4.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	51
4.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	53
5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	54
5.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	54
5.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	54
5.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	55
5.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	56
5.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	57
5.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	57
6 ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.....	59
6.1 Источники инвестиций.....	59
6.2 Динамика уровней тарифов.....	60
6.3 Проверка доступности тарифов для населения	61
7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.....	64

7.1 Ответственный за реализацию Программы	64
7.2 План-график работ по реализации Программы	64
7.3 Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы.....	65
7.4 Порядок и сроки корректировки Программы.....	65
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ	67
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ	75
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ.....	82
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ	98
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ	109
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СБОРЕ И УТИЛИЗАЦИИ ТКО	118
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	119
ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	131
ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	139
ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	163
ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	183
ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО, ТЫС. РУБ.	196

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа города Когалыма 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 РФ"; • Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса"; • Постановление Правительства РФ от 14 июня 2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; • Приказ Министерства регионального развития РФ от 6 мая 2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; • Стратегия социально-экономического развития городского округа города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года; • Генеральный план городского округа города Когалыма до 2035 года; • Схема теплоснабжения г. Когалыма, утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма №3249 от 26.12.2016 г.; • Схема водоснабжения и водоотведения г. Когалыма, утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма №2170 от 25.08.2014 г. • Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 г. № 559-рп
Заказчик Программы	Администрация города Когалыма
Разработчик Программы	ЗАО «Научно-исследовательский центр муниципальной экономики» (ЗАО «Центр муниципальной экономики»)
Исполнитель Программы	Отдел развития жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Когалыма (далее – Отдел развития ЖКХ)
Цель Программы	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечение сбалансированного развития систем коммунальной инфраструктуры согласно планам 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 существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения;

	<ul style="list-style-type: none"> • анализ социально-экономического развития МО, динамики жилищного и промышленного строительства, объектов социальной сферы, потребления коммунальных ресурсов; • формирование прогноза обоснованного спроса на коммунальные ресурсы, потребности увеличения мощностей по генерации и транспортировке коммунальных ресурсов и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО; • формирование перечня инвестиционных проектов, определение затрат, эффектов и источников инвестиций; • прогноз и ранжирование потребностей развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с текущими и прогнозными возможностями бюджета МО и других источников финансирования мероприятий Программы; • проверка доступности для граждан стоимости коммунальных услуг с учетом затрат на реализацию мероприятий Программы.
Важнейшие целевые показатели Программы к 2035 г.	<ul style="list-style-type: none"> • Износ тепловых сетей, 34 % • Износ водопроводных сетей, 49 % • Износ канализационных сетей, 60 % • Износ линий электропередачи, 31,8 % • Износ газораспределительных сетей, 41%
Сроки и этапы реализации Программы	Срок реализации – 2035 г. Выполнение Программы осуществляется с разбивкой по этапам: 2017 – 2022 гг., 2023-2035 гг.
Объемы и источники финансирования Программы	Планируемый объем финансирования Программы составляет 7030,3 млн. рублей

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 г. Когалыме действует централизованная система теплоснабжения, сложившаяся на базе 14 отопительных котельных, находящихся в ведении общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» (далее – ООО «КонцессКом»), общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь») и общества с ограниченной ответственностью «Горводоканал» (далее - ООО «Горводоканал»). Большая часть источников централизованного теплоснабжения находится в ведении ООО «КонцессКом» (9 объектов) и обеспечивает теплоснабжение населения. Котельные ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» обеспечивают теплоснабжение производственных объектов на территории Восточной и Северной промышленных зон. ООО «Горводоканал» переданы котельные КОС и ВОС (концессионное соглашение) для выработки и передачи тепловой энергии на технологические нужды производственной базы КОС и ВОС. Ввиду отсутствия централизованного теплоснабжения в районе КОС ООО «Горводоканал», на договорной основе, частично реализует выработанную тепловую энергию сторонним потребителям.

Кроме того, ряд производственных предприятий г. Когалыма имеет собственные котельные, обеспечивающие потребности в тепловой энергии промышленных площадок и объектов производственного и коммунально-складского назначения.

В связи с незначительной ролью котельных производственных предприятий, а также теплоисточников ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «Горводоканал» в обеспечении теплоснабжения населения, в настоящей работе они не рассматриваются.

На долю ООО «КонцессКом» приходится 72% рынка централизованного теплоснабжения города. По договору концессии ООО «КонцессКом» обслуживает 9 муниципальных теплоисточников и тепловые сети от них. Между муниципалитетом г. Когалыма и ООО «КонцессКом» заключено Концессионное соглашение, объектом которого стал имущественный комплекс «Система теплоснабжения г. Когалыма». Права владения и пользования имущественным комплексом принадлежат Комитету по управлению муниципальным имуществом Администрации г. Когалыма. В соответствии с указанным соглашением, концессионер обязался до 31 декабря 2023 г. за свой счет своими силами создать и реконструировать вышеназванный имущественный комплекс, при этом осуществлять реализацию тепловой энергии по регулируемым ценам (тарифам) и установленным к ним надбавкам.

Основными видами деятельности ООО «КонцессКом» являются: производство и реализация тепловой энергии; эксплуатация, содержание магистральных и внутриквартальных тепловых и инженерных сетей, теплоэнергетического оборудования котельных города; своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта; внедрение энергосберегающих технологий, сдерживающих рост тарифа.

ООО «КонцессКом» обслуживает 2 изолированных тепловых района: правобережный и левобережный. Теплоснабжение левобережной и правобережной части города осуществляется раздельно.

Основным потребителем услуг по теплоснабжению, оказываемых ООО «КонцессКом», является население.

2.1.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Теплоснабжение г. Когалыма обеспечивают 9 котельных ООО «КонцессКом» (42 котла) установленной мощностью 445,5 Гкал/час.

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район г. Когалыма. Котельные расположены на одной промышленной площадке и работают на общие тепловые сети.

Котельная КВГМ-50 (№5) с 4-мя водогрейными котлами КВГМ-50 суммарной установленной тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1991 – 1992 гг. Износ основного оборудования составляет 29,1 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№1) с 4-мя паровыми котлами ДЕ-25-14 ГМ суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1987 – 1988 гг. Износ основного оборудования составляет 41,7 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№2) с 4-мя ДЕ-25-14 суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1985–1994 гг. Износ основного оборудования составляет 38,4 %.

Суммарная тепловая мощность объединенной котельной – 320 Гкал/ч. В соответствии с режимными картами из-за износа оборудования располагаемая мощность составляет 262,76 Гкал/ч.

В помещении котельной КВГМ-50 установлена станция химводоочистки с фильтрами одноступенчатого натрий-катионирования. Подпиточная вода подается в обратный трубопровод после деаэратора. Также деаэрируется вода, поступающая на подпитку паровых котлов. Отпуск тепла от паровых котлов осуществляется через сетевые пластинчатые подогреватели. Сетевая вода от паровых и водогрейных котлов подается в общий коллектор сетевой воды.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 115/70°C, система теплоснабжения закрытая двухтрубная, метод регулирования качественный, подпитка – в обратный коллектор котельной КВГМ-50.

Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г. приведены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 - Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г.

№ п/п	Наименование объекта	Марка котлов	Кол-во котлов, шт.	Производительность котла	Мощность котельной, Гкал/час		Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Средний КПД котельной, %	Износ основного оборудования, %
					Установленная	Фактическая			
Правобережная часть г. Когалыма									
1	Котельная КВГМ-50 (№5)	КВГМ-50	4	50 Гкал/час	200	151,4	158,8	92,1	35,14
2	Котельная ДЕ-25/14 (№1)	ДЕ-25/14 ГМ	4	25 т/час	60	57,18		91,1	54,97
3	Котельная ДЕ-25/14 (№2)	ДЕ-25/14 ГМ	4	25 т/час	60	54,18		92,0	42,94
	Итого		12		320	262,76	158,8	91,7	
Левобережная часть г. Когалыма									

4	Котельная №5 (р. Пионерный)	ВКГМ -4 ВКГМ -2,5	6 1	4 Гкал/час 2,5 Гкал/час	24 2,5	23,68	28,2	92,7	89,83
5	Котельная «Арочник» (№1)	ВКГМ -4 ВКГМ -2,5	7 1	4 Гкал/час 2,5 Гкал/час	28 2,5	29,91		91,2	62,06
6	Котельная СУ-951 (№2)	КВГМ -4	3	4 Гкал/час	12	11,79		91,8	71,43
	Итого		18		69	65,38	28,2	91,9	
7	Котельная ПМК-177 (№6)	ВКГМ -7,5 КВГМ -4	5 1	7,5 Гкал/час 4 Гкал/час	37,5 4	40,72	10,5	92,3	64,39
8	Котельная СУ-78(№8)	ВКГМ -2,5	2	2,5 Гкал/час	5	4,96	2,4	92,3	94,58
9	Котельная КСАТ(№7)	КВСА -3М	4	2,5 Гкал/час	10	7,2	2,0	92,1	70,25
	Итого		12		56,5	52,88	14,9	92,3	
	ВСЕГО		42		445,5	381,02	201,9	91,9	

В качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Котельные отпускают тепловую энергию в виде горячей воды на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение согласно утвержденным температурным графикам.

Основное топливо котельных – попутный (нефтепромысловый) газ Южно-Ягунского месторождения.

По состоянию на 01.01.2017 г. общая протяженность тепловых сетей ООО «КонцессКом» составляет 84,55 км (в двухтрубном исчислении), в том числе:

- правобережный тепловой район – 37,66 км;
- левобережный тепловой район – 46,89 км.

Тепловые сети правобережного района – кольцевые, с резервными перемычками, левобережного – тупиковые, соединенные между собой резервными перемычками.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей правобережного района бесканальная, изоляция реконструированных трубопроводов – пенополиуретан (ППУ изоляция), остальных сетей – минеральная вата.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей левобережного района, в основном, надземная. Изоляция, в основном, минераловатная, реконструируемые сети меняются на трубопроводы с ППУ-изоляцией.

Системы теплоснабжения – закрытые.

Согласно данным ООО «КонцессКом», протяженность ветхих тепловых сетей по состоянию на 01.01.2017 г. составляет 40,42 км. Большая их часть (38,82 км) находится в левобережной части города. Средний уровень износа сохраняется высоким и составляет 47,7%.

В настоящее время все магистрали города заменены на трубы в пенополиуретановой изоляции. Реконструкция внутриквартальных сетей происходит с децентрализацией горячего водоснабжения и установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов (далее – АИТП). По состоянию на 01.01.2017 г. в жилых домах установлено 277 АИТП.

2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса

Источники теплоснабжения г. Когалыма по зонам действия подразделяются на источники правобережного и левобережного тепловых районов. Во всех зонах действия существует 100% покрытие нагрузки потребителей.

Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла приведены выше (Таблица 1). По теплоисточникам ООО «КонцессКом» существует резерв тепловой мощности. Наибольший резерв мощности имеется на котельной коммунальной зоны ККЗ –162 Гкал/ч. В целом по городу резерв тепловой мощности составляет порядка 207 Гкал/ч.

2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Котельные оборудованы узлами учёта воды, газа, электрической и тепловой энергии. Система учета тепла позволяет вычислять количество переданного или потреблённого тепла. Учет тепла производится при производстве тепла – для оценки общего объема произведенной тепловой энергии и массы теплоносителя, параметров для оценки технико-экономических показателей, а также при поставке тепла конкретным потребителям на границе балансовой принадлежности.

Головной узел учета электроэнергии находится в ЦРП-3.

Узлы учета газа установлены в каждой котельной.

Установленное оборудование коммерческого учёта удовлетворяет условиям эксплуатации, значения пределов допускаемой относительной погрешности измерения приборов находятся в пределах нормы и соответствуют нормативным документам. Метрологическое обеспечение коммерческого учета потребления удовлетворительное, все средства измерения, находящиеся в эксплуатации, имеют действующие сроки поверки.

На 01.01.2017 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

2.1.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Теплоснабжение г. Когалыма обеспечивают 9 котельных ООО «КонцессКом» (42 котла) установленной мощностью 445,5 Гкал/час. (по состоянию на 01.01.2014 г.).

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район г. Когалыма. Котельные расположены на одной промышленной площадке и работают на общие тепловые сети.

Котельные № 5, СУ-951, «Арочник», ПМК-177, СУ-78, КСАТ обеспечивают теплом потребителей левобережного района г. Когалыма.

Котельные № 5, СУ-951 и «Арочник» осуществляют теплоснабжение потребителей района Пионерный, поселков ДСУ-12 и СМП-524 и работают на совместную зону.

Котельная ПМК-177 обеспечивает теплоснабжение поселков Фестивальный и ПМК-177.

Котельная СУ-78 обеспечивает теплоснабжение ряда производственных и жилых (общежитий) объектов Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части г. Когалыма.

Котельная КСАТ обеспечивает теплоснабжение промышленных предприятий Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части г. Когалыма.

Во всех зонах действия источников тепла в городе существует 100% покрытие нагрузки потребителей.

2.1.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Для анализа имеющихся резервов мощности в системе ресурсоснабжения были сведены балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок (Таблица 2).

Таблица 2 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок

Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Максимально-часовая фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Правобережная часть города			
Объединенная котельная коммунальной зоны	266,1	153,69	112,41
Левобережная часть города			
Арочник, № 5 и СУ-951	58,56	31,82	26,74
ПМК-177	34,28	12,19	22,09
СУ-78	4,68	1,91	2,77
КСАТ	6,39	2,22	4,17
БПО, Восточная промзона	9,0	3,12	5,88
ВКГМ, Восточная промзона	22,59	22,26	0,33
ДЕ-25 Северной промзоны	60,0	31,9	28,12
КНДСР, Восточная промзона	17,0	12,56	4,44
Итого по Левобережной части	212,5	117,95	94,55
Всего по городу	478,60	271,64	206,96

Как видно, по всем теплоисточникам в городе существует резерв тепловой мощности. В целом по городу резерв тепловой мощности составляет порядка 207 Гкал/ч.

Для большинства котельных резерв тепловой мощности составляет 40-65 % и только для КНДСР и ВКГМ в Восточной промзоне он составляет 26 и 1,5 % соответственно.

2.1.1.7 Надежность работы системы

Под проблемами надежности системы теплоснабжения города понимается непрерывность обеспечения тепловой энергией с целью поддержания комфортных условий или технологических процессов.

Согласно данным муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности городе Когалыме», в котельных выполнены работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту котельного оборудования с применением энергосберегающего оборудования, современных средств вычислительной техники, обеспечением более жестких параметров промышленной безопасности эксплуатируемого оборудования, диспетчеризацией производства. Котельные оборудованы узлами учета воды, газа, электро- и теплоэнергии.

По всем тепловым сетям до начала отопительного сезона проводятся гидравлические испытания в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной и регулирующей арматуры.

По данным ООО «КонцессКом» отказов и аварий, повлекших за собой ограничение или прекращение подачи тепла потребителям, в течение 2016 г. не возникало.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

2.1.1.8 Качество поставляемого ресурса

Основной проблемой качества теплоснабжения города можно назвать недостаточность пропускной способности магистральных сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой энергии.

Однако недостаточная пропускная способность системы магистральных сетей города является не единственной проблемой качества теплоснабжения. Стоит отметить, что на комфортность в помещениях и обеспеченность технологических процессов так же влияют потери тепловой энергии при транспортировке по магистральным и разводящим сетям города. Вследствие значительной изношенности тепловых сетей уровень потерь при транспортировке тепла превышает нормативные значения и составляет 13,15 %.

Еще одной из проблем качества теплоснабжения города является отсутствие систем автоматического регулирования, в том числе программного.

2.1.1.9 Воздействие на окружающую среду

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 029/12-(П) от 14.03.2013 г. выдано ООО «КонцессКом» Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по ХМАО-Югре.

Фактический уровень предельно допустимых выбросов в атмосферу ниже разрешенных более чем на 20 %.

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

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2016 г. № 130-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" потребителям» для ООО «Концессионная Коммунальная Компания» на 2017 г. установлены следующие тарифы на тепловую энергию для населения:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 1609,83 руб./Гкал (с НДС);
- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 1674,21 руб./Гкал (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

- 1,04 – 2018 г.;
- 1,04 – 2019-2035 гг.

Размер инвестиционной составляющей в тарифе по каждому году реализации Программы определен по следующей формуле:

$$ИС^i = \left(\frac{\sum \Phi П_M}{\sum V_{\text{реал}}} \right) \times V_{\text{реал}}^i,$$

где:

– $ИС^i$ – сумма средств инвестиционной составляющей, включаемой в тариф(цену) ресурса, в i-м году реализации Программы, тыс. руб.;

– $\sum \Phi П_M$ – сумма финансовых потребностей на реализацию мероприятий в части проведения работ по строительству объектов централизованных систем ресурсоснабжения в

городе Когалыме, осуществляемых в целях обеспечения повышение надежности, качества и безопасности, тыс. руб.;

– $\sum V_{\text{реал}}$ – суммарный объем реализации коммунального ресурса, тыс. Гкал;

– $V_{\text{реал}}^i$ – объем реализации коммунального ресурса в i-м году реализации Программы, тыс.

Гкал.

Ставка инвестиционной составляющей в тарифе на тепловую энергию на период 2017-2035 гг. составит:

$$\frac{\sum \Phi\Pi_M}{\sum V_{\text{реал}}} = \frac{530399}{9739} = 54,46 \text{ руб./Гкал}$$

2.1.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

К основным проблемам источников теплоснабжения ООО «КонцессКом» следует отнести:

- не соответствующее современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности состояние котельных в левобережной части г. Когалыма;
- перерасход основного топлива в связи с высоким уровнем износа оборудования котельных, что влияет на себестоимость производимой тепловой энергии;
- снижение фактической тепловой мощности котельных в среднем на 14,5% в связи с высоким уровнем износа котельного оборудования.

Основными проблемами сетей теплоснабжения ООО «КонцессКом» являются значительный уровень износа тепловых сетей и сверхнормативные потери тепла при транспортировке тепловой энергии.

Более детальный анализ представлен в разделе 3 обосновывающих материалов.

2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

На 01.01.2017 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

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

Действующая на территории города Когалыма программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года» (далее - Программа), утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма от 23.04.2013 г. №1152, направлена на активизацию действий в сфере энергосбережения с целью повышения уровня энергоэффективности жилищно-коммунального хозяйства, а также на реализацию задач по оснащению объектов жилого сектора и бюджетной сферы приборами учета.

В целом система теплоснабжения города Когалыма находится в удовлетворительном состоянии. В Программе представлены следующие ключевые показатели, характеризующие состояние системы теплоснабжения города на момент её разработки:

- удельный расход тепловой энергии в бюджетной сфере составляет 0,25 Гкал/кв. м. в год, что на 15% ниже, чем среднее удельное теплopotребление объектами бюджетной сферы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и соответствует требованиям Государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»;

- удельное потребление тепловой энергии в жилом фонде – 0,41 Гкал/кв. м в год, что на 40 % выше, чем среднее значение по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

Анализ показателей эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса, а также показателей удельного потребления энергоресурсов бюджетной сферой и жилым фондом показывает, что система ресурсоснабжения города обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

Более детальный анализ приведён в разделе 4 обосновывающих материалов.

2.2 Водоснабжение

2.2.1 Краткий анализ существующего состояния

2.2.1.1 Институциональная структура

Организацией, осуществляющей водоснабжение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находятся система централизованного водоснабжения города, обеспечивающие питьевой водой 100 % населения города.

Собственником системы централизованного водоснабжения (имущества) ООО «Горводоканал» является Администрация города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоснабжения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

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

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Когалыма определена организация ООО «Горводоканал».

2.2.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоснабжения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

- подъем и транспортировка подземных вод на очистные сооружения;
- подготовка воды до требований 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»;
- транспортировка питьевой воды потребителям.

Основные технологические показатели централизованной системы водоснабжения:

- артезианские скважины - 44шт.;
- насосная станция II подъема г. Когалыма – 1 шт.;
- водоочистная станция г. Когалыма (далее ВОС), производительностью 60 тыс. м3/сут. - 1шт.;
- резервуары чистой воды – 2 шт., общим объемом 8,0 тыс. м3, протяженность водопроводных сетей – 125,9 км;

В настоящее время состав и техническое состояние имеющихся водоочистных сооружений обеспечивают эффективное снятие загрязнений до требований СанПиН 2.1.4.1074-01.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды города Когалыма осуществляется за счет подземных вод Атлым-Новомихайловского водоносного горизонта с целью добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения города Когалыма с лимитом 10001,0 тыс. м³/год. Эксплуатационные запасы пресных подземных вод по Когалымскому месторождению переоценены в 2000 г. и утверждены на срок 25 лет. По участку Когалымского городского водозабора эксплуатационные запасы по всем категориям составляют 60,8 тыс. м³/сут.

Подземная вода гидрокарбонатного класса с общей минерализацией 0,635 - 1,452 г/дм³.

Из установленных анализом металлов, нормируемых по органолептическому признаку вредности, железо в подземной воде находится в концентрации, в 13 раз превышающей предельно допустимую ($\leq 0,3$ мг/л).

Перманганатная окисляемость, интегрально характеризующая уровень загрязнения воды Red-формами минерального и органического происхождения, сравнительно невелика - до 4 мгО₂/л, что практически на уровне нормы СанПиН - $\leq 5,0$ мгО₂/л.

Органолептические показатели - цветность, ее значение до 60 градусов стандартной шкалы завышено, не коррелируется с величиной окисляемости - 7 мгО₂/л и обуславливается определением в пробе воды с гидролизированным и частично окисленным железом.

Артезианские скважины ООО «Горводоканал» - примерно одинаковой конструкции, глубина скважин до 200 м. Скважины расположены в павильонах, полы и околоустьевые пространства зацементированы, обвязка устьев скважин герметична, оборудованы погружными насосами типа GRUNDFOS и FLUGT, приборами учета, манометрами, краниками для отбора проб воды, выкидными линиями, пьезометрическими трубками. Зоны санитарной охраны выдержаны. Все скважины оборудованы станциями управления с частотными преобразователями, что позволяет автоматически регулировать объем поднимаемой воды, и управляются с диспетчерского пульта. Постоянно в работе находится в зимний период 44 скважины, в летний период от 29 до 37 скважин, остальные - в резерве. Суммарная производительность водозабора фиксируется водомерным счетчиком на водоводе.

Фактически задействованная производственная мощность подземного водозабора составляет 13-15 тыс. м³/сут., проектная мощность составляет 27,4 тыс. м³/сут.

ВОС г. Когалыма предназначены для подготовки и бесперебойного снабжения питьевой водой потребителей. Вода очищается до требуемых санитарных норм на современном «Комплексе по очистке питьевой воды города Когалыма» производительностью до 60,0 тыс. м³/сут.

На ВОС г. Когалыма вода со скважин под давлением насосов 1-го подъема поступает в аэрационно-дегазационные установки ГДТ для аэрации и удаления сопутствующих газов. После ГДТ обогащенная кислородом воздуха вода поступает на фильтры первой ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров применен кварцевый песок и гидроантрацит (Hydro-Antrazit N). Фильтры первой ступени выполняют функцию защитного префильтра, уменьшая содержание взвесей, фосфатов. Фильтроцикл фильтров 1-й ступени - 120 часов. Далее вода поступает в контактные камеры кислорода для доокисления оставшегося двухвалентного железа и равномерно распределяется по фильтрам второй ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров второй ступени применен кварцевый песок и Еверзит специальный (Everzit S). Фильтроцикл фильтров 2-й ступени составляет 72 часа. Управление работой фильтров осуществляется автоматизировано. Промывка фильтров производится согласно алгоритму технологических карт. Обеззараживание очищенной воды производят комбинированным методом. Используется 0,8% гипохлорит натрия на двух установках (1 рабочая + 1 резервная) "OSEC LXplus" и четыре установки (2 рабочие + 2 резервные) ультрафиолетового излучения

LBX-750EWL производительностью до 770 м³/час каждая. Применение пониженных концентраций гипохлорита натрия вызвано необходимостью постоянной обработки сооружений водоподготовки для устранения биологических обрастаний емкостных сооружений, трубопроводов, оборудования и является дополнительным барьером в распределительных сетях.

На данный момент на ВОС г. Когалыма требуется реконструкция энергетического хозяйства, имеющиеся мощности водопроводов используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

Согласно протоколу лабораторных исследований, питьевая вода на входе к потребителю с городских водоочистных сооружений в распределительной сети города (по микрорайонам города) соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по всем показателям.

В г. Когалыме очищенная вода из резервуаров чистой воды насосной станцией II подъема подается в сеть на нужды потребителей. Работа насосной станции II подъема г. Когалыма автоматизирована, установленное оборудование - насосные агрегаты типа OMEGA 250-600 А и OMEGA 250-600 В (производительность - 1000 м³/час и 1100 м³/час; напор - 120 и 100 метров) в количестве 6 штук, из них три насоса оснащены частотными преобразователями. Подача насосных агрегатов 2-го подъема в каждый момент времени равна водопотреблению из сети. Из них один насос работает постоянно (24 часа/сутки), а остальные находятся в резерве. При необходимости, в часы максимального водопотребления, включается в работу второй насосный агрегат. Количество работающих насосов может быть и другим, в зависимости от среднего давления в контрольных точках города.

Протяженность водопроводной сети г. Когалыма составляет 125,9 км, материал трубопроводов преимущественно сталь.

Износ магистральных сетей составляет 59%, внутриквартальных - 55%. Средний износ сетей водоснабжения составляет 58%.

Удельный вес водоводов, нуждающихся в замене, в общей протяженности водоводов сети составляет 34%. Средний показатель аварийности на городских сетях водоснабжения составляет 0,03 аварии на 1 км сети. Имеют место неучтенные расходы (14,4%) от поданной воды в сеть.

2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма представлен ниже (Таблица 3).

Таблица 3 - Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма

Водоснабжение	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Общий подъём, тыс.м ³	5 626,796	5153, 711	4 783, 934	4 544,396	4 386,2421
Пропущено через очистные сооружения, тыс.м ³	5 626, 796	5153,711	4 783, 934	4 544, 396	4 386,242
Собственные нужды предприятия, тыс. м ³	268,021	278, 754	197,369	180,617	175, 843
Подано воды в сеть, тыс. м ³	5 358, 775	4 874,957	4 586, 565	4 363, 779	4 210, 399
Реализация потребителям, тыс. м ³	3 780, 354	3 720, 904	3 923,104	3 922, 093	3 711,409
в.т.ч населению, тыс. м ³	2 579, 807	2 614, 542	2 897, 864	2 94,3 195	2 704, 613
% от общей реализации	68,2%	70,3%	74%	75%	73%
в.т.ч бюджетофинансируемым организациям, тыс. м ³	275,648	253,030	244, 368	246, 738	246,915
% от общей реализации	7,3%	6,8%	6%	6%	7%
в.т.ч прочим организациям, тыс. м ³	924, 899	853,333	780, 872	732, 161	759, 881
% от общей реализации	24,5%	12,9%	20%	19%	20%

Водоснабжение	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Утечка и неучтённый объем воды, тыс. м3	1 578,421	1 154,053	663,461	441,686	498,990
% от поданной в сеть воды	28,1%	23,67%	14,47%	10,12%	11,85%
Итого вода для населения, тыс. м3	2 579, 807	2 614, 542	2 897, 864	2 94,3 195	2 704,613
Итого вода для прочих потребителей, тыс. м3	1 200, 547	1 106, 363	1 025,240	978, 899	1 006, 796

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды.

Наблюдается положительная динамика снижения утечек и неучтенных потерь воды.

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Подъем - учет поднятой со скважин воды ведется 44-ми приборами учета ROSEMOUNT, смонтированными на каждой функционирующей скважине (44 скважины).

Выход со станции водоподготовки – учет объемом воды, поданной в водоводы второго подъема, ведется 2-мя приборами учета. В помещении насосной станции второго подъема на трубопроводах выхода воды к потребителю установлены приборы учёта расхода воды расходомеры ROSEMOUNT фирмы «FISHER – ROSEMOUNT», США Модель 8732C T12M4ED.

Конструктивная особенность приборов такова, что прибор отображает не показания, а моментальный расход, поэтому расход определяется не разницей показаний, а рассчитывается по моментальному расходу воды и фактически отработанного времени водоводов - каждую секунду контроллер DAMATIC XD_i «опрашивает» расходомеры и показывает мгновенный расход, при этом же, ежесекундно производится накопительный расход за сутки. Каждые сутки суточный складываемый расход обнуляется в 00ч 00мин. Все данные сохраняются на инфо-сервере metso DNA в составе системы автоматизации. Основной функцией инфо-сервера является сбор, хранение и представление данных для отчётов.

Учету подлежит 100% воды поднятой из скважин и очищенной на станции водоподготовки.

2.2.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Граница зон эксплуатационной ответственности организации ООО «Горводоканал» проходит по существующим границам города Когалыма

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения, в централизованной системе водоснабжения города Когалыма, можно выделить одну зону:

- технологическая зона водоснабжения, обслуживаемая ООО «Горводоканал».

Кроме того, на территории города Когалыма имеется в наличие ряд локальных водозаборных сооружений, не включенных в систему централизованного водоснабжения населенного пункта. Суммарная производительность таких водозаборов не превышает 15% от суммарного водопотребления города Когалыма. 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 МО в целом

Максимальная установленная мощность водозабора (максимальный суммарный дебит скважин) составляет 31680 м3/сут. С учетом фактической производительности водозабора в 2014 г. – 15784,8 м3/сут, резерв мощности водозабора составляет 49,8%.

Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электроснабжения имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды.

Установленная мощность сооружений водоподготовки на территории города Когалым, составляет 60 тыс. м³/сут, при фактической производительности станции водоподготовки в 2014 г. – 15784,8 м³/сут. резерв мощности водозабора составляет 73,7%.

ВОС находятся в удовлетворительном состоянии и во время пиковых нагрузок могут обеспечить требуемую производительность Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электроснабжения имеют сравнительно невысокий моральный и физический износ и гарантируют безаварийную подачу воды

2.2.1.7 Надежность работы системы

Надежность системы водоснабжения города Когалыма характеризуется как удовлетворительная.

Аварийность системы водоснабжения на 2014 год составляет - 0,12 ед./км при норме 0,1 - 0,2 ед./км. При этом наблюдается динамика роста аварийности по сравнению с 2013 годом на 25%. Количество аварий на сетях водопровода в 2014 году составило 15 ед./км, при аналогичном показателе 11 ед./км в 2013 году. Показатель аварийности в 2015 г. составил 0,01 ед./км. В 2016 г. аварии и технологические нарушения, повлекшие длительное отключение водоснабжения отсутствовали.

Уровень потерь и неучтенных расходов на 2014 год сравнительно высок и составляет 14,47% от общего объема воды, поданного в сеть. В 2015-2016 гг. указанный показатель составил 10,12-11,85 %% соответственно. Наблюдается динамика снижения данного показателя.

Износ магистральных водопроводных сетей также сравнительно высок (59%), но в тоже время, количество ветхих водопроводных сетей относительно невелико и составляет 4,6 км (3,6% от общего количества водопроводных сетей в 2016 году.)

В 2015 г. выполнена реконструкция водопроводных сетей – 0,93 км, в 2016 г. - 0,7 км.

2.2.1.8 Качество поставляемого ресурса

Фактические данные по химическому составу питьевой воды на водоочистных сооружениях города по представленному предварительному анализу соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 к воде питьевого качества.

Лабораторный контроль подземного и поверхностного источника проводится в рамках производственного контроля ООО «Горводоканал».

На данный момент проблемы на водозаборе отсутствуют, имеющиеся мощности используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

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. Находящиеся 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 Когалыме сброс промывных вод в поверхностные водоемы не производится, все промывные воды отводятся на канализационные очистные сооружения.

При эксплуатации ВОС используются технологии без применения хлора. Вместо жидкого хлора используются новые эффективные обеззараживающие реагенты (гипохлорит натрия) совместно с УФ 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

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.11.2016 г. № 120-нп «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, водоотведение и подвоз воды» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на питьевую воду для населения:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 36,17 руб./м³ (с НДС);
- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 37,57 руб./м³ (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

- 1,04 – 2018 г.;
- 1,04 – 2019-2035 гг.

Размер инвестиционной составляющей в тарифе по каждому году реализации Программы определен по следующей формуле:

$$ИС^i = \left(\frac{\sum \Phi П_M}{\sum V_{\text{реал}}} \right) \times V_{\text{реал}}^i,$$

где:

– ИСⁱ – сумма средств инвестиционной составляющей, включаемой в тариф(цену) ресурса, в i-м году реализации Программы, тыс. руб.;

– $\sum \Phi П_M$ – сумма финансовых потребностей на реализацию мероприятий в части проведения работ по строительству объектов централизованных систем ресурсоснабжения в городе Когалыме, осуществляемых в целях обеспечения повышения надежности, качества и безопасности, тыс. руб.;

– $\sum V_{\text{реал}}$ – суммарный объем реализации коммунального ресурса, тыс. куб.м;

– $V_{\text{реал}}^i$ – объем реализации коммунального ресурса в i-м году реализации Программы, тыс. куб.м.

Ставка инвестиционной составляющей в тарифе на коммунальный ресурс на период 2017-2035 гг. составит:

$$\frac{\sum \Phi П_M}{\sum V_{\text{реал}}} = \frac{127910}{80675,4} = 1,59 \text{ руб./куб. м.}$$

По состоянию на 01.01.2017 г. инвестиционная надбавка для ООО «Горводоканал» не установлена.

2.2.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

При анализе сложившейся ситуации на территории города Когалыма следует отметить существование ряда серьезных проблем, требующих принятия срочных решений.

- на отдельных участках водопроводной сети диаметры существующего водопровода занижены, в связи с чем, на них наблюдаются высокие потери напора. Снижение пропускной способности труб возможно также связано с их зарастанием с течением времени;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов. Отсутствие надежной наружной и внутренней гидроизоляции, агрессивность грунтовых вод, грунта и транспортируемой воды, наличие блуждающих токов, приводит к значительной коррозии металлических труб, и к снижению фактического срока их службы. Зарастание внутренней поверхности продуктами коррозии или карбонатными отложениями приводит к снижению пропускной способности трубопроводов, повышению затрат электроэнергии на транспортирование воды;
- внутренняя поверхность металлических трубопроводов водоснабжения, не имеющая защитного покрытия, в условиях агрессивности воды подвергается коррозии;
- продукты коррозии металлических трубопроводов, состоящие, в основном, из окислов железа, отлагаются на внутренней поверхности труб водопроводной сети. В большей степени отложения проявляются на удаленных от водопроводных станций и тупиковых участках сети, в частности на вводах. Слой отложений в трубах на отдельных участках достигает 10...15 мм. В результате сечение трубы уменьшается до 50%. Износ трубы из-за коррозии местами достигает 45%. Продукты коррозии представляют собой рыхлый пористый осадок, легко разрушающийся при механическом воздействии. Интенсивная коррозия стальных трубопроводов в результате появления в воде растворенных окислов железа приводит к ухудшению качества воды в системе;
- неполный охват ветхого и аварийного жилого фонда левобережной части города приборами учета воды (отсутствует такое требование (в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении») либо отсутствует техническая возможность установки приборов учета воды (в соответствии с приказом Минрегиона России от 29.12.2011 г. № 627));
- большинство трубопроводов водопроводной сети были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют большой физический износ.

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

2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с 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 на территории города Когалыма активно оснащаются приборами учета воды промышленные предприятия, прочие потребители, потребители бюджетной сферы, а также дома ЖСК, ТСЖ, УК, общежития.

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.

На территории города Когалыма наблюдается динамика увеличения доли абонентов, учет водопотребления которых ведется по показаниям приборов. Так в 2013 году общедомовыми приборами учета холодной воды было обеспечено 259 многоквартирных домов (56,3% от общего количества многоквартирных жилых домов). На конец 2014 года обеспеченность приборами учета увеличилось до 298 многоквартирных домов и составило 63,4% от общего количества многоквартирных домов. В 2016 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных дома (66,4% от общего количества домов).

Из жилых домов частного сектора в 2013 году приборами учета холодной воды был обеспечен 61 дом (49,2% от общего количества частных жилых домов), а в 2014 году этот показатель вырос до 65 домов (58,6% от общего количества частных жилых домов).

Согласно докладу Главы г. Когалыма за 2016 год, по состоянию на 1 января 2017 года в городе Когалыме оснащено индивидуальными приборами учёта:

- горячего водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры);
- холодного водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры).

2.3 Водоотведение

2.3.1 Краткий анализ существующего состояния

2.3.1.1 Институциональная структура

Организацией, осуществляющей водоотведение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находятся система централизованного водоотведения города, обеспечивающая отвод сточных вод от 100 % населения города.

Собственником систем централизованного водоотведения (имущества) ООО «Горводоканал» является Администрация города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоотведения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

В соответствии с Концессионным соглашением № 2 в отношении имущественного комплекса «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» от 20.04.2009 Комитет по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма предоставляет права владения и пользования имущественным комплексом «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» ООО «Горводоканал».

ООО «Горводоканал» осуществляет свою деятельность с момента государственной регистрации – с 11.02.2009. в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации и Федерального закона Российской Федерации от 08.02.1998 №14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Данная организация является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс.

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

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Когалыма определена организация ООО «Горводоканал».

2.3.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Система водоотведения города Когалыма является неполной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий, а ливневая сеть проложена для сбора дождевых стоков вдоль магистральных улиц и с прилегающих территорий. Дополнительно в сети водоотведения происходит поступление дождевых стоков из-за недостаточно развитой системы ливневой канализации города. На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоотведения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод на очистные сооружения;
- очистка сточной воды на канализационных очистных сооружениях
- сброс очищенных стоков в водоем. Утилизация сухого остатка.

Основные технологические показатели централизованной системы водоотведения:

- канализационные насосные станции (далее КНС) - 31 шт.;
- городские канализационные очистные сооружения (далее КОС) – 1 шт.;
- протяженность канализационных сетей – 104 км.

Отвод талых вод и осадков с проезжей части магистральных автодорог и микрорайонов осуществляется централизованной ливневой канализацией, протяженностью - 43,2 км. Производительность очистных сооружений ливневой канализации 100 м³/час со сбросом в реку Кирилл – Высь-Ягун.

Анализ представленных данных эффективности работы городских КОС показывает, что существующие сооружения не обеспечивают требуемой степени очистки по БПК, взвешенным веществам, азоту аммонийному, фосфату, нефтепродуктам. Тип очистки – биологическая с доочисткой. Фактическая производительность 14-15 тыс. м³/сут, проектная – 15 тыс. м³/сут. Санитарно-защитная зона составляет 400 метров.

Сточные воды перекачиваются главной насосной станцией города в резервуар- усреднитель (камера - гаситель напора), затем поступает в тангенциальные песколовки, в которых происходит отделение нерастворенных минеральных примесей. Далее стоки попадают в аэротенки с пневматической аэрацией, где происходит окисление активным илом загрязнений. Через переливные окна вода с содержащимся в ней илом попадает во вторичные горизонтальные отстойники, в которых происходит процесс осветления, отделения ила от очищенной сточной жидкости. Из вторичных отстойников через переливные лотки вода подается по трубопроводу на барабанные сетки для удаления взвеси. Пройдя барабанные сетки, вода поступает на фильтры доочистки для удаления более мелкой взвеси. После фильтров доочистки очищенная вода направляется в контактный резервуар для обеспечения нужного времени контакта воды с хлором. После контактных резервуаров обеззараженная, очищенная сточная вода через выпуск поступает в реку Кирилл-Высь-Ягун.

В соответствии с технологическим регламентом избыточный активный ил из блоков биологической очистки перекачивается на иловые площадки, где предусмотрено его подсушивание и обеззараживание. Количество площадок – 2. Размер 75x100 м. Рабочая глубина – 1,5 м. Иловые площадки выполнены согласно СП 32.13330.2012 «СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения» на искусственном бетонном основании, оборудованы системой дренажных труб и фильтрующих колодцев для сбора надильовой воды и отведения её в «голову» очистных сооружений через дренажную насосную станцию (ДНС). Согласно СанПиН 2.1.7.573-96 «Почва. Очистка населенных мест. Бытовые и промышленные отходы. Санитарная охрана почвы. Гигиенические требования к использованию сточных вод и их осадков для орошения и удобрения» обеззараживание и обезвоживание осадка сточных вод

может быть осуществлено выдерживанием на иловых площадках в условиях I и II климатических районов в течение не менее 3-х лет. Количество образуемого в год осадка в среднем составляет 600 – 1200 тн/год.

На очистных сооружениях требуется проведение реконструкции для внедрения систем механической очистки, расширения до требуемой производительности 22,5 тыс. м³/сут и модернизации в целях снижения в сбрасываемых сточных водах концентрации взвешенных веществ, азота нитратов, азота нитритов, фосфатов. А также требуется модернизация системы обеззараживания и дополнительной дезинвазии сточных вод и их осадков.

Износ канализационных очистных сооружений составляет 85%. Износ канализационных насосных станций - 42%. Износ канализационных сетей составляет в среднем 66%. Износ магистральных канализационных сетей составляет в среднем 73%.

2.3.1.3 Балансы мощности и ресурса

При составлении баланса поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения, необходимо выделить бассейны канализования. Общий баланс притока сточных вод на территории города Когалыма приведены ниже (Таблица 4).

Таблица 4 - Общий баланс водоотведения на территории города Когалыма

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016
1	Объем принятых стоков на КОС19000	тыс.м ³ /год	4900,787	4488,43	4230,069	4167,752	3758,563
2	Неучтенный приток сточных вод (вкл. собственные технологические сбросы, дождевая вода)	тыс.м ³ /год	1250,551	1079,728	769,702	714,357	626,313
3	Реализация (принято от различных групп абонентов без учета собственных технологических сбросов)	тыс.м ³ /год	3650,236	3408,702	3460,367	3453,395	3132,25
3.1	Население	тыс.м ³ /год	2581,513	2400,623	2428,956	2552,514	2220,341
3.2	Бюджетофинансируемые организации	тыс.м ³ /год	268,815	245,274	233,497	231,940	226,682
3.3	Промышленные предприятия	тыс.м ³ /год	799,908	762,805	797,914	668,941	685,227

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Приборы коммерческого учета сточных вод отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей г. Когалыма осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере водоотведения.

Фактический расчет количества сточных вод, принятых от населения рассчитывается в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. № 124, а также Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. №354. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 71% от всех сточных вод, принятых от всех потребителей. Прочим потребителям количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды согласно Правилам организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденным постановлением

Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776 (за исключением двух теплоснабжающих предприятий, которые ведут приборный учет водоотведения), и составляет 29%.

Прогнозный расчет количества сточных вод произведен исходя из того, что количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

В процессе деятельности ООО «Горводоканал» осуществляет сбор, транспортировку, очистку и сброс очищенных сточных вод от жилой застройки. КНС работают локально в автоматическом режиме без обслуживающего персонала и не зависят от диспетчерского пункта. Контроль за состоянием объектов осуществляется с помощью телеметрии «Омь». Система сертифицирована. Сертификаты №№ 2232, 2684, 2685, лицензии ОМК №003105, № 11-96. В качестве канала связи используется радиоканал.

Учет принятых сточных вод на городских КОС осуществляется прибором учета «АКРОН-01», № 4996, смонтированным на подаче стоков в голову очистных сооружений, из которого исключаются объемы оборотной воды и объем воды для промывки барабанных сеток (т.к. повторно учитывается вводным счетчиком), учтенной счетчиком на технологические нужды. Оборотная промывная вода (минусуется, т.к. оборотная и учтена счетчиком «АКРОН-01», № 4996) – «АКРОН-01», № 5161.

Объем холодной воды, использованный на нужды (в том числе хозяйственно-бытовые) цехов КОС, ЛБХИ, ПДС, материальный склад, транспортного цеха сбрасываются в канализацию уже после вводного прибора учета поступающих на КОС стоков, поэтому их объем с общим объемом суммируется.

Нужды цехов (КОС, лаборатория, транспортный цех, ПДС, материальный склад) - ВМХ-80 №9877538.

Промывка барабанных сеток (минусовать, т.к. учтена счетчиком ВМХ-80 №9036213) - СГВ-15 №21522674.

2.3.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в системе водоотведения города Когалыма, можно выделить одну технологическую зону - технологическая зона городских канализационных очистных сооружений.

Технологическая зона городских канализационных очистных сооружений охватывает всю территорию города Когалыма.

2.3.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях КОС имеется дефицит по производительностям основного технологического оборудования, в связи с этим, для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за не возможности обеспечения необходимого объема и качества предоставляемых услуг по водоотведению планируется строительство здания механической очистки сточных вод на городские КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м³/сут.

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.

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

- старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей с износом до 77%;
- неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения;
- попадание не нормативно очищенных производственных сточных вод от промышленных предприятий в сети водоотведения ввиду отсутствия локальных очистных сооружений.

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 обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоотведения произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

- надежность;
- качество, экологическая безопасность;
- стоимость (доступность для потребителя).

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей. Надежность системы водоотведения города Когалыма характеризуется как неудовлетворительная, так как фактическое значение показателей составило:

- индекс реконструируемых сетей - 0,48 %. Количество канализационных сетей, нуждающихся в замене находится в течении последних трех лет на одном стабильном уровне 0,5 км. Индекс реконструируемых сетей в 2014 году – 0% при норме 4-5%;
- удельное количество засоров на сетях канализации превышает нормативный целевой индикатор 1,05 шт./км в 2013 году на 14% (1,22 шт./км). В 2014 году этот показатель вырос до 1,24 шт./км;
- износ канализационных сетей за прошедший 2014 год составил 3% и увеличился с 70 до 73% для магистральных канализационных сетей, с 63 до 66% в целом по сетям канализации города;
- аварийность на системе водоотведения города Когалыма отсутствует.

2.3.1.8 Качество поставляемого ресурса

На сегодняшний день требования к предельно допустимому сбросу ужесточились. Очистные сооружения должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК

рыбохозяйственных водоемов согласно СанПиН 2.1.5.980-00 2.1.5. «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

Очищенная вода на городских КОС превышает предельно допустимый сброс в р. Кирилл-Высь-Ягун по следующим биогенным веществам: фосфаты - в 1,33 раза, азот аммонийный - в 1,12 раза; азот нитратный - в 1,32 раза.

2.3.1.9 Воздействие на окружающую среду

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 строительство здания механической очистки сточных вод на городских КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м³/сут.

Для обеспечения технологического процесса очистки сточных вод необходимо предусмотреть современное высокоэффективное оборудование, автоматизацию технологического процесса, автоматический контроль с помощью пробоотборников и анализаторов непрерывного действия. Ввод в эксплуатацию после реконструкции очистных сооружений 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 городских 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, инвестиционный проект 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

Приказом Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.11.2016 г. № 120-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на водоотведение для населения:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 41,22 руб./м³ (с НДС);
- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 42,86 руб./м³ (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

- 1,04 – 2018 г.;
- 1,04 – 2019-2035 гг.

Размер инвестиционной составляющей в тарифе по каждому году реализации Программы определен по следующей формуле:

$$ИС^i = \left(\frac{\sum \Phi\Pi_M}{\sum V_{\text{реал}}} \right) \times V_{\text{реал}}^i,$$

где:

– $ИС^i$ – сумма средств инвестиционной составляющей, включаемой в тариф(цену) ресурса, в i -м году реализации Программы, тыс. руб.;

– $\sum \Phi\Pi_M$ – сумма финансовых потребностей на реализацию мероприятий в части проведения работ по строительству объектов централизованных систем ресурсоснабжения в городе Когалыме, осуществляемых в целях обеспечения повышения надежности, качества и безопасности, тыс. руб.;

– $\sum V_{\text{реал}}$ – суммарный объем реализации коммунального ресурса, тыс. куб.м;

– $V_{\text{реал}}^i$ – объем реализации коммунального ресурса в i -м году реализации Программы, тыс. куб.м.

Ставка инвестиционной составляющей в тарифе на водоотведение на период 2017-2035 гг. составит:

$$\frac{\sum \Phi\Pi_M}{\sum V_{\text{реал}}} = \frac{129657}{82305,1} = 1,58 \text{ руб./куб. м.}$$

2.3.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения г. Когалыма являются:

- отсутствие механической очистки сточных вод;
- отсутствие УФ-обеззараживания;
- недостаточная эффективность по снятию биогенных загрязнений;
- качество воды, сбрасываемой после очистки, не по всем показателям соответствует нормативным требованиям. При сбросе в водоемы неочищенных сточных вод нарушается их биологическое равновесие;
- дефицит мощности существующих очистных сооружений. Существующей мощности городских КОС недостаточно для приема и очистки всех поступающих сточных вод;
- на городских КОС имеется проблема утилизации активного ила;
- отмечается значительный износ канализационных сетей и низкий уровень их ежегодной замены;
- отсутствие очистных сооружений поверхностного стока у ливневой канализации;
- засоры на сетях.

Оценка существующих мощностей системы водоотведения, а также масштабов строительства жилых домов показала, что при дальнейшем развитии системы водоотведения, производственной мощности городских КОС недостаточно, в связи с чем, требуется увеличение производительности очистных сооружений для обеспечения прогнозного объема водоотведения и требуемого запаса мощности.

Высокий износ канализационных сетей и КНС увеличивает вероятность появления на них аварий, что приведет к экологическому загрязнению окружающей среды. Заращение внутренней поверхности продуктами коррозии или отложениями приводит к снижению пропускной способности трубопроводов, повышению затрат электроэнергии на транспортирование сточных вод. Внутренняя поверхность металлических трубопроводов водоотведения, не имеющая защитного покрытия в условиях агрессивности сточных вод, подвергается коррозии. Большинство трубопроводов канализационной сети были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют значительный физический износ (в среднем 66%).

Эффективность работы канализационной сети снижается за счет возникающих засоров, обусловленных двумя факторами: неправильное использование канализации жителями, попадание в канализацию посторонних предметов; образование жировых пробок.

Для более эффективного и быстрого устранения засоров канализации бригады сантехников снабжены приспособлением, которое дает устранять засоры с поверхности земли.

2.3.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Стационарные приборы учета отводимых сточных вод не установлены (за исключением двух теплоснабжающих предприятий, которые ведут приборный учет водоотведения).

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.

2.4 Электроснабжение

2.4.1 Краткий анализ существующего состояния

2.4.1.1 Институциональная структура

Передачу и распределение электроэнергии в городском округе Когалым осуществляют:

- АО «ФСК ЕЭС» на классе напряжения ВН – 500 кВ и 220 кВ;
- ОАО «Тюменьэнерго» на классе напряжения ВН – 110 кВ;
- АО «ЮТЭК-Когалым» и «Когалымская дистанция электроснабжения», филиал ОАО «РЖД» на классах напряжения СН1 – 35 кВ, СН2 – 10(6) кВ и НН – 0,4 кВ;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на классе напряжения СН1 – 35 кВ;
- ОАО «Тюменская нефтяная компания».

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

2.4.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Источниками электроснабжения города Когалыма являются опорные понизительные подстанции ПС 110/35/10 кВ «Южная» и ПС 110/35/10 кВ «Инга», подключенные к магистральным сетям ОАО «Тюменьэнерго». Обслуживание ПС «Южная» и ПС «Инга» осуществляет филиал «Когалымские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго».

Источником электроснабжения городского водозабора является ПС №21 «Водозабор», подключенная к линиям 35 кВ «В. Ягун-1» и «В. Ягун-2». Обслуживание ПС 35/10 №21 «Водозабор» осуществляет АО «ЮТЭК-Когалым».

Основные характеристики источников электроснабжения приведены ниже (Таблица 5).

Таблица 5 - Характеристики объектов электросетевого хозяйства г. Когалыма

№	Наименование ПС	Класс напряжений, кВ	Количество и мощность трансформаторов, МВА
1	«Южная»	110/35/10	2х25
2	«Инга»	110/35/10	2х40
3	№ 21 «Водозабор»	35/10	2х6,3
4	№ 30 «Прибалтийская»	35/10	2х4
5	№ 33 «Галактика»	35/6	2х6,3
6	№ 35 «Поселковая»	35/6	2х10
7	№ 36 «Аэропорт»	35/6	2х2,5

Основные технологические показатели на 01.01.2015 г.:

- количество обслуживаемых ПС 35/10 кВ - 2 ед.;
- количество обслуживаемых ПС 35/6 кВ - 3 ед.;
- количество обслуживаемых ЦРП, ТП, КТП - 146 ед.;
- количество трансформаторов, установленных в ПС, ЦРП, ТП, КТП, - 246 шт.;
- суммарная установленная мощность ПС 35/10(6) кВ – 58,2 МВА;
- суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, установленных в ЦРП, ТП, КТП, - 138,66 МВА.

Техническое состояние оборудования на 01.01.2017 г.:

- количество ПС, РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования более 75%, эксплуатируемых АО «ЮТЭК-Когалым», – 98 шт. (73% от общего количества);
- количество РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования от 25% до 75%, эксплуатируемых АО «ЮТЭК-Когалым», – 28 шт. (21% от общего количества);
- количество РП, ТП, КТП, имеющих степень износа основного оборудования до 25%, эксплуатируемых АО "ЮТЭК-Когалым", – 8 шт. (6% от общего количества).

Общая протяжённость линий электропередачи, находящихся на балансе АО «ЮТЭК-Когалым», представлена ниже (Таблица 6).

Таблица 6 - Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи по классам напряжения в г. Когалыме

Протяженность	Класс напряжения линий электропередачи			
	35 кВ	10(6) кВ	0,4 кВ	Всего
Воздушных линий, км	33,8	53,93	13,015	100,745
Кабельных линий, км	0,704	145,249	141,987	287,94
Суммарная по классам напряжения	34,504	199,179	155,002	388,685
От общего количества, %	8,9	51,24	39,88	100

Электрические сети города Когалыма характеризуются преобладанием протяженности кабельных линий над протяженностью воздушных линий.

2.4.1.3 Балансы мощности и ресурса

В 2014 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 182,13 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 166,99 млн. кВт ч (мощности – 22,65 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2014 г. составили 15,14 млн. кВтч.

В 2015 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 161,51 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 148,85 млн. кВт ч (мощности - 22,45 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2015 г. составили 12,65 млн. кВтч.

В 2016 году фактический отпуск электроэнергии в систему электроснабжения города Когалыма составил 162,43 млн. кВтч. Суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям города при этом составил 150,16 млн. кВт ч (мощности - 22,46 тыс. кВт). Технологические потери электроэнергии в 2016 г. составили 12,27 млн. кВтч.

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

На 2012 год обеспеченность населения приборами учета электроэнергии составила 100% (по предоставленным данным эксплуатирующей организации). Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2.4.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Система электроснабжения охватывает всех потребителей города.

2.4.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Максимальная суммарная мощность трансформаторов, установленных на понизительных подстанциях ПС 110 кВ, составляет 130000 кВА, на ПС 35 – 58200 кВА. С учетом фактической подключенной нагрузки потребителей, находящихся на балансе АО «ЮТЭК-Когалым», в 2014 году – 26190 кВт, резерв мощности составляет порядка 45%.

2.4.1.7 Надежность работы системы

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

Схема построения распределительных сетей 35-10(6) кВ, параметры ПС, ЦРП, ТП соответствуют ПУЭ и РД.34.20.185-94 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 города.

По итогам 2016 года основными причинами отказов или отключения оборудования явились:

- физический износ оборудования (исчерпание ресурса) - 39%;
- воздействие посторонних лиц и организаций (обрывы в кабельных линиях, обрывы проводов и разрушение опор воздушных линий электропередачи) – 8%;
- климатические воздействия – 23%;
- техническая неисправность или отключения – 15%

– другие причины – 15%.

Информация об отказах и классификации инцидентов в работе электрических сетей за период 2015-2017 гг. приведена ниже (Таблица 7).

Таблица 7 - Информация об отказах в работе электрических сетей за период 2015-2017 гг.

Классификация инцидентов по причинам	Число инцидентов		
	2015	2016	2017
Климатические воздействия	1	3	3
Техническая неисправность или отключения	5	2	2
Дефекты ремонта / изготовления / монтажа	-	-	-
Исчерпание ресурса	7	5	1
Воздействие посторонних лиц и организаций	-	1	1
Другие причины	1	2	-
ВСЕГО:	14	15	7

Индекс построенных и заменённых сетей за 2015 год составляет 3%, за 2016 год – 2% при норме 5-6%. Сравнительно невысокий показатель индекса реконструируемых сетей напрямую связан с сокращением количества ветхих аварийных сетей электроснабжения.

Надежность системы электроснабжения города Когалыма характеризуется как удовлетворительная.

2.4.1.8 Качество поставляемого ресурса

Определяющими показателями качества электроэнергии в электрических сетях являются:

- установившееся отклонение напряжения;
- несимметрия напряжений;
- отклонение частоты;
- длительность провала напряжения;
- диапазон изменения напряжения.

Отклонение напряжения характеризуется показателем установившегося отклонения напряжения, для которого установлены следующие нормы:

- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии равны соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721 и ГОСТ 21128 (номинальное напряжение);
- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ установлены в договорах на пользование электрической энергией между «ЮТЭК-Когалым» и потребителем с учетом необходимости выполнения норм настоящего стандарта на выводах приемников электрической энергии.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности в точках общего присоединения к электрическим сетям равны 2,0 и 4,0% соответственно.

Нормально допустимое и предельно допустимое значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности в точках общего присоединения к четырехпроводным электрическим сетям с номинальным напряжением 0,4 кВ равны 2,0 и 4,0% соответственно.

Отклонение частоты напряжения переменного тока в электрических сетях характеризуется показателем отклонения частоты, для которого установлены нормально допустимое и предельно допустимое значения $\pm 0,2$ и $\pm 0,4$ Гц соответственно.

Провал напряжения характеризуется показателем длительности провала напряжения. Предельно допустимое значение длительности провала в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно – 30с. Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики.

2.4.1.9 Воздействие на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения города Когалыма являются:

- 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 ПС, ЦРП, ТП;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 10(6) кВ и ВЛ 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории города;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями города Когалыма 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

Распоряжением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 22.12.2016 г. № 45 «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 на 2017 год» для ООО «Горводоканал» на 2017 г. установлены следующие тарифы на электрическую энергию для населения:

- с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. – 1,81 руб./кВтч (с НДС);
- с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. – 1,88 руб./ кВтч (с НДС).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

- 1,04 – 2018 г.;
- 1,04 – 2019-2035 гг.

Размер инвестиционной составляющей в тарифе по каждому году реализации Программы определен по следующей формуле:

$$ИC^i = \left(\frac{\sum \Phi\Pi_M}{\sum V_{\text{реал}}} \right) \times V_{\text{реал}}^i,$$

где:

– $ИC^i$ – сумма средств инвестиционной составляющей, включаемой в тариф (цену) ресурса, в i -м году реализации Программы, тыс. руб.;

– $\sum \Phi\Pi_M$ – сумма финансовых потребностей на реализацию мероприятий в части проведения работ по строительству объектов централизованных систем ресурсоснабжения в городе Когалыме, осуществляемых в целях обеспечения повышения надежности, качества и безопасности, тыс. руб.;

– $\sum V_{\text{реал}}$ – суммарный объем реализации коммунального ресурса, тыс. кВтч;

– $V_{\text{реал}}^i$ – объем реализации коммунального ресурса в i -м году реализации Программы, тыс. кВтч.

Ставка инвестиционной составляющей в тарифе на электрическую энергию на период 2017-2035 гг. составит:

$$\frac{\sum \Phi\Pi_M}{\sum V_{\text{реал}}} = \frac{241060}{3455307} = 0,07 \text{ руб./кВтч}$$

2.4.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

Анализ существующей системы электроснабжения города Когалыма показал, что действующая система находится в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем наблюдается динамика роста нагрузок на всех уровнях напряжений вследствие увеличения потребления электроэнергии. Реальность скорого достижения предела технических возможностей эксплуатируемого оборудования, значительная часть которого устарела физически и морально, наряду с перспективой развития городских территорий, указывает на необходимость модернизации энергосистемы города.

Для развития системы электроснабжения города необходимо строительство новых объектов энергосистемы, а также поэтапная замена оборудования и линий электропередачи, отработавших нормативный срок службы.

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 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители электрической энергии должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время на территории города Когалыма оснащены 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 осуществляется попутным нефтяным газом. Поставщиком является ЗАО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Услуги по транспортировке газа оказывает АО «Газовая компания Югра». Услуги по обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет ОАО «Когалымгоргаз».

2.5.1.2 Характеристика системы ресурсоснабжения

Газоснабжение городского округа города Когалыма осуществляется попутным нефтяным газом от Южно-Ягунской компрессорной станции. По распределительному газопроводу среднего давления газ транспортируется к пунктам редуцирования газа (далее - ПРГ) потребителей индивидуальной жилой застройки и коммунально-бытовых потребителей (котельных). По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 2-х ступенчатая, состоящая из распределительных газопроводов среднего и низкого давления. Попутный нефтяной газ по газопроводам среднего давления поступает к основным потребителям газа - котельным, по газопроводам низкого давления - к потребителям индивидуальной жилой застройки (за р. Кирилл-Высь-Ягун). Общая протяженность газопроводов в границах городского округа составляет 80,5 км. Сведения о сетях газоснабжения города Когалыма представлены ниже (Таблица 8). Прокладка выполнена подземно и надземно. В настоящее время износ существующих газопроводов составляет 64%, но состояние газопроводов удовлетворительное.

Таблица 8 - Сведения о сетях газоснабжения города Когалыма

№ п/п	Сети газоснабжения	Единица измерения	на 1.01.2014	на 1.01.2015
1.	В собственности администрации города	м	35702	35702
2.	В собственности ООО "Лукойл-Западная Сибирь"	м	10421	10421
3.	Иные собственники	м	34380	34380

По принципу построения система газораспределения тупиковая. Имеющаяся тупиковая газораспределительная система не обеспечивает 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, в том числе:

- природным газом – 87 ед.;
- сжиженным газом – 0 ед.

В целях подачи на территорию населенного пункта природного газа за границей муниципального образования построена, но не введена в эксплуатацию газораспределительная станция (далее - ГРС) «Урожай-50».

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Южно-Ягунская компрессорная станция обеспечивает потребности городского округа в газе для нужд населения, коммунально-бытовых потребителей и промышленности. Сведения об установленной мощности компрессорной станции отсутствуют.

Фактические значения потребляемого ресурса за 2014 г. (по данным на 01.01.2015) составляют 79294 тыс. м3/год. Ниже представлены объемы газопотребления в разрезе отдельных групп потребителей. (Таблица 9).

Таблица 9 - Фактическое газопотребление города Когалыма

№ п/п	Потребители	Единица измерения	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017 г.
1.	Муниципальные котельные	тыс. м3	62400	60763	71453	72565
2.	Предприятия ООО "Лукойл-Западная Сибирь"	тыс. м3	16768	16179		
3.	Коммунально-бытовые предприятия	тыс. м3	1104,5	1424		
4.	Промышленные предприятия	тыс. м3	360,5	380		
5.	Население	тыс. м3	488	548	463	458
6.	Итого	тыс. м3	81121	79294	71916	73023

В настоящее время потребности города в газе обеспечены полностью.

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 №162 от 05.02.1998). В городском округе расчеты за отпущенный попутный нефтяной газ осуществляются по приборам учета, установленные у всех потребителей газа. Все котельные оборудованы узлами учета воды, газа, электро- и теплоэнергии. Автоматизация процессов сбора, обработки и передачи, полученных приборами учета данных, способствует решению вопроса экономии энергоресурсов.

2.5.1.5 Зоны действия источников ресурсов

Распределительными газопроводами среднего давления охвачена значительная часть территории города.

2.5.1.6 Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом

Основным потребителем газа на территории городского округа является коммунально-бытовой и промышленный сектор – 90% от общего объема реализованного газа. В настоящее время дефицит газа отсутствует.

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.

Типовые факторы риска для систем, использующих природный газ в качестве основного топлива:

- падение давления в трубопроводе, обусловленное повышенной потребительской 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 10 - Фактическое состояние системы газоснабжения города Когалыма

№ п/п	Показатели	Единица измерения	на 1.01.2014	на 1.01.2015
1.	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед.	0	0,02
2.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	0
3.	Износ сетей суммарный	%	65	65
4.	Износ сетей диаметром до 100 мм	%	55	55
5.	Износ сетей диаметром 100-160 мм	%	45	45
6.	Износ сетей диаметром 160-225 мм	%	65	65
7.	Износ сетей диаметром свыше 225 мм	%	65	65

Аварии и технологические нарушения в 2016 году отсутствовали.

Пункт редуцирования газа в индивидуальной жилой застройке (за р. Кирилл-Высь-Ягун) построен в 1993 г. В 2008 году выполнено техническое перевооружение ПРГ (установлены две линии редуцирования с постоянно находящимися в работе регуляторами давления). Для обеспечения бесперебойной подачи газа в индивидуальной застройке необходимо построить еще один ПРГ и закольцевать имеющуюся газораспределительную сеть.

2.5.1.8 Качество поставляемого ресурса

По своему качеству поступающий газ должен соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Физико-химические показатели природного горючего газа приведены ниже (Таблица 11).

Таблица 11 - Физико-химические показатели природного горючего газа, согласно ГОСТ 5542-87

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	0,02
Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	0,036
Объемная доля кислорода, %, не более	1,0
Масса механических примесей в 1 м ³ , г, не более	0,001
Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе, балл, не менее	3

Попутный нефтяной газ в системе газоснабжения города Когалыма соответствует ГОСТ 5542-87. Согласно данным химического анализа газа, проведенных 23.01.15 г. и приведенных в Паспорте №9 «Осушенный газ на УКПГ Когалымской КС» газ, подаваемый в систему газораспределения имеет следующие физико-химические показатели, представленные ниже (Таблица 12, Таблица 13).

Таблица 12 - Химический состав газа, поступающего в систему газораспределения г. Когалыма

Наименование компонентов		Молярная доля, %	Расширенная абсолютная неопределенность, U(x), мол. %
Гелий	He	0,0171	± 0,0013
Водород	H ₂	0,0033	± 0,0004
Кислород	O ₂	0,0133	± 0,0020
Азот	N ₂	1,7331	± 0,0706
Двуокись углерода	CO ₂	1,3943	± 0,0849
Метан	CH ₄	70,4013	± 0,5635
Этан	C ₂ H ₆	7,6070	± 0,3045
Пропан	C ₃ H ₈	12,5198	± 0,7514
и-Бутан	i-C ₄ H ₁₀	1,9043	± 0,1145
н-Бутан	n-C ₄ H ₁₀	3,6338	± 0,2183
и-Пентан	i-C ₅ H ₁₂	0,3803	± 0,0231
н-Пентан	n-C ₅ H ₁₂	0,3394	± 0,0206
Гексан сумма	C ₆ H ₁₄	0,0736	± 0,0047

Таблица 13 - Показатели газа, поступающего в систему газораспределения г. Когалыма

Показатель	Значение
Плотность по ГОСТ 31369-2008 при 20°C и 760 мм.рт.ст., кг/м ³	1.0030 ± 0,0035
Молярная масса газа, г/моль	24.01 ± 0.085
Теплота сгорания низшая при 20°C и 760 мм.рт.ст., ккал/ м ³	10980
Теплота сгорания высшая при 20°C и 760 мм.рт.ст., ккал/ м ³	12064
Число Воббе низшее при 20°C и 760 мм.рт.ст., ккал/ м ³	12071
Число Воббе высшее при 20°C и 760 мм.рт.ст., ккал/ м ³	13263
Содержание C ₃ +C ₄ , г/ м ³	389.46
Содержание C _{3+в} , г/ м ³	24.34
Содержание сероводорода по ГОСТ Р 53367-2009 «Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом», г/м ³	0.000
Содержание меркаптановой серы по ГОСТ Р 53367-2009 «Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом», г/м ³	0.018
Влагосодержание, г/м ³	0.034
Точка росы по МВИ «Влажности газа с использованием электранализаторов влажности CERMAX I S», С	33.9
Масса механических примесей по ГОСТ 22387.4-77, г/м ³	0.0051
Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе, балл	4

2.5.1.9 Воздействие на окружающую среду

Одной из крупнейших экологических проблем в ТЭК является загрязнение природной среды. Несмотря на то, что попутный нефтяной газ, подаваемый в систему газораспределения города Когалым соответствует ГОСТ 5542-87 в нем присутствуют значительное количество двуокиси углерода.

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

В соответствии с приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13.06.2017 № 71-нп «Об установлении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» на природный газ установлена цена в размере 4129,06 руб./1000 м³ (с учетом НДС) (с даты вступления приказа в силу).

Расчет ожидаемого тарифа на 2018-2035 гг. произведен путем индексации на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый

период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России 24.11.2016 г., на период 2020-2027 гг. применен прогнозный индекс 2019 г.

Размеры применяемых индексов:

- 1,04 – 2018 г.;
- 1,04 – 2019-2035 гг.

Размер инвестиционной составляющей в тарифе по каждому году реализации Программы определен по следующей формуле:

$$ИС^i = \left(\frac{\sum \Phi П_M}{\sum V_{\text{реал}}} \right) \times V_{\text{реал}}^i,$$

где:

– $ИС^i$ – сумма средств инвестиционной составляющей, включаемой в тариф (цену) ресурса, в i -м году реализации Программы, тыс. руб.;

– $\sum \Phi П_M$ – сумма финансовых потребностей на реализацию мероприятий в части проведения работ по строительству объектов централизованных систем ресурсоснабжения в городе Когалыме, осуществляемых в целях обеспечения повышения надежности, качества и безопасности, тыс. руб.;

– $\sum V_{\text{реал}}$ – суммарный объем реализации коммунального ресурса, тыс. куб.м.

– $V_{\text{реал}}^i$ – объем реализации коммунального ресурса в i -м году реализации Программы, тыс. кВтч.

Ставка инвестиционной составляющей в тарифе на транспортировку газа на период 2017-2035 гг. составит:

$$\frac{\sum \Phi П_M}{\sum V_{\text{реал}}} = \frac{157800}{1681332} = 0,09 \text{ руб./куб. м}$$

Формирование розничных цен на газ, реализуемый населению, осуществляется в соответствии с Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2000 № 1021 "О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ", а также Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 27.11.2011 № 252-э/2.

2.5.1.11 Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами системы газоснабжения города Когалыма являются:

- низкая надёжность работы тупиковой системы газораспределения;
- значительный износ существующих сетей газораспределения;
- отсутствие второго источника газоснабжения.

Более детальный анализ в разделе 3 обосновывающих материалов.

2.5.2 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с данными муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2014 – 2016 годы» все котельные оборудованы узлами учета газа.

В настоящее время на территории города Когалыма оснащены приборами учета все потребители газа, подключенные к системе газоснабжения.

2.6 Сбор и утилизация ТКО

В МО «Город Когалым» существует острая проблема по обращению с ТКО. Происходит необратимое захламление городских территорий и прилегающих городских лесов твердыми бытовыми, строительными, опасными и другими видами отходов. Кроме того, негативное влияние ТКО сказывается не только на окружающую среду, но и на здоровье населения города городского округа, в том числе на здоровье будущего поколения. Существует прямая зависимость темпов экономического роста и образующихся объемов ТКО. Сложившиеся негативные тенденции роста ТКО влекут за собой необратимый ущерб окружающей среде, необходимость ликвидации которого способна поставить под сомнение все успехи экономического роста.

На сегодняшний день в городском округе отходы производства и потребления размещаются на санкционированной свалке площадью 16,6 га, расположенной на отметке 99/100 км ж/д Сургут - Новый Уренгой, вдоль автодороги Когалым - КС-2 Ортьягунского линейно-производственного управления магистральных газопроводов, севернее подстанции «Апрельская».

Необходимо также учитывать тот факт, что санкционированная свалка существует уже более двадцати лет и за это время значительно изменились и ужесточились требования к обустройству подобных объектов и работе на них. Видимые технологические недостатки обращения с отходами являются следствием недостаточного финансирования и муниципального регулирования. Поэтому проблема отходов может быть решена лишь путем преобразований на технологическом уровне, т.е. за счет создания современных полигонов утилизации отходов, рекультивации свалок и т.д. Также необходимо реформировать всю систему управления отходами, что обеспечит наличие необходимых объектов сбора, транспортировки и утилизации отходов, решит проблему нелегального размещения отходов в окружающей среде на стихийных свалках, присутствия на рынке услуг нелегализованных подрядчиков.

В соответствии с приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28.02.2017 № 9-нп «Об установлении тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые организациями коммунального комплекса» для ООО «Югратрансавто» установлены следующие тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для населения:

- с 01.04.2017 г. по 30.06.2017 г. – 94,44 руб./куб.м (с НДС);
- с 01.07.2017 г. по 31.03.2018 г. – 100,47 руб./куб.м (с НДС).

3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

Перспективные показатели развития городского округа город Когалым являются основой для разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Когалыма и формируются на основании:

- стратегии социально-экономического развития города до 2020 года и на период до 2030 года;
- генерального плана городского округа города Когалым до 2035 г.

Согласно документам стратегического планирования:

- прогнозная численность населения городского округа к концу 2035 года составит 75,1 тыс. человек (темп роста – 23%), в том числе в г. Когалыме 74,9 тыс. чел., в п. Ортыгун – 0,2 тыс. чел.;
- площадь жилищного фонда г. Когалыма к концу 2035 года ожидается в размере до 1866,2 тыс. кв. м;
- объем жилищного строительства за период 2017-2035 гг. – 828,0 тыс. кв. м.

3.1.1 Динамика численности населения

Прогнозная динамика численности населения на территории городского округа представлена. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 14 - Перспективные показатели численности населения МО «Город Когалым»

Показатели/год	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
Численность населения, тыс. чел.	65,5	66,3	67,4	67,9	68,3	68,7	75,1

3.1.2 Динамика ввода и сноса многоквартирных домов, индивидуальных жилых домов, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий

Прогнозная динамика ввода и сноса многоквартирных домов на территории городского округа представлена ниже. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 15 - Перспективные показатели ввода и сноса индивидуальных и многоквартирных домов МО «Город Когалым»

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
1	Общая площадь зданий (ввод), тыс. кв. м	33,06	20,87	44,32	23,45	28,46	28,46	649,37
2	Общая площадь зданий (снос), тыс. кв. м	-	-	0,20	0,10	-	-	2,74

Прогнозная динамика площадей бюджетных организаций и административных зданий на территории городского округа представлена ниже. Детальный анализ перечисленных показателей в разрезе расчетных элементов планировочной структуры города Когалыма представлен в разделе 1 обосновывающих материалов Программы.

Таблица 16 - Перспективные показатели площадей бюджетных организаций и административных зданий МО «Город Когалым»

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
1	Общая площадь административных зданий, тыс. кв. м	-	3,0	5,6	25,1	-	-	474
2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций, тыс. кв. м	-	3,0	5,6	25,1	-	-	474

3.1.3 Прогнозируемые изменения в промышленности

На сегодняшний день промышленность - ведущая отрасль экономики города Когалыма, влияющая на социально-экономическое состояние города. Промышленный комплекс города Когалыма представлен отраслями добычи топливно-энергетических полезных ископаемых, обрабатывающим производством и производством и распределением электроэнергии, газа и воды. Более 56% отгруженных товаров собственного производства приходится на промышленный комплекс, где занято более 36% экономически активного населения.

В период 2013-2016 гг. рост объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним промышленным предприятиям города Когалыма вырос на 16,4 % и составил в 2016 г. 29,1 млрд. рублей.

Принимая во внимание сложившуюся динамику, а также перспективные показатели Стратегии социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной решением Думы города Когалыма от 23.12.2014 г. №494-ГД, к 2035 г. значение данного показателя прогнозируется в размере 42,9 млрд. рублей

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 теплопотребления территории МО «Город Когалым» приведены ниже (Таблица 17).

Таблица 17 - Перспективные показатели теплопотребления территории МО «Город Когалым», млн. Гкал/год

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем реализации тепловой энергии	0,443	0,446	0,449	0,460	0,466	0,472	0,641

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

3.2.2 Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании сложившихся тенденций в водопотреблении, а также прогнозных данных генерального плана. Перспективные показатели водопотребления города Когалыма приведены ниже (Таблица 18).

**Таблица 18 - Перспективные показатели потребления воды территории МО «Город Когалым»,
тыс. куб. м**

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем реализации воды	3711,4	3986,4	4050,5	4117,3	4152,9	4161,5	4656,3

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

3.2.3 Водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение потребителями города Когалыма до 2035 года определены на основании сложившихся тенденций в водопотреблении, а также прогнозных данных генерального. Перспективные показатели водоотведения города Когалыма приведены ниже (Таблица 19).

**Таблица 19 - Перспективные показатели водоотведения территории МО «Город Когалым», тыс.
куб. м**

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем отведения сточных вод	3290,2	3448,1	3606	3763,9	3921,8	4079,7	4870,8

Объемы приростов нагрузок системы водоотведения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

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 20).

**Таблица 20 - Перспективные показатели электропотребления территории МО «Город Когалым»,
кВт*ч**

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем реализации электрической энергии	152093	153622	156781	160734	161941	163148	224038

Объемы приростов нагрузки системы электроснабжения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

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 21).

**Таблица 21 - Перспективные показатели газопотребления территории МО «Город Когалым», тыс.
куб. м/год**

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем реализации газа	80 671	81 557	82 033	83 064	83 696	84 328	104862

Объемы приростов нагрузок системы газоснабжения в разрезе расчетных элементов планировочной структуры приведены в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

3.2.6 Сбор и утилизация ТКО

Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО определены на основании прогнозных данных генерального плана (Таблица 22).

Таблица 22 - Перспективные показатели сбора и утилизации ТКО территории МО «Город Когалым», тыс. тонн в год

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Перспективные показатели сбора ТКО	39,32	39,80	40,46	40,76	41,00	41,24	45,03
Перспективные показатели утилизации ТКО	39,32	39,80	40,46	40,76	41,00	41,24	45,03

Обоснование перспективных показателей сбора и утилизации ТКО на территории МО «Город Когалым» приведено в разделе 2 обосновывающих материалов Программы.

4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1 Теплоснабжение

Таблица 23 - Целевые показатели развития системы теплоснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
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
1.2.	Индекс нового строительства тепловых сетей, %	0,24	0,23	0,00	0,00	1,34	1,21	0,85
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, млн. Гкал	0,443	0,446	0,449	0,460	0,466	0,472	0,641
2.2.	Тепловая нагрузка, Гкал/час	198,59	200,27	203,66	209,17	211,23	213,29	312,38
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час	1,87	1,68	3,39	5,51	2,06	2,06	23,71
3.2.	Индекс прироста, %	0,95	0,85	1,69	2,71	0,98	0,98	18,02
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Перебои в снабжении потребителей, час/чел.	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, час/день	24	24	24	24	24	24	24
4.3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед/км	0	0	0	0	0	0	0
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100
5.2.	Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %.	100	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	47	46	45	44	43	42	34
6.2.	Физический износ источников тепла, %	60	55,5	50	48	47,4	46,8	35
6.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	9,7	9,3	8,9	8,4	8	7,6	2
6.4.	Аварийность системы, ед/км	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень потерь тепла, %	13,6	13,4	13,2	13,0	12,8	12,6	10,0
7.2.	Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км	0,740	0,730	0,720	0,710	0,700	0,690	0,56

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
7.3.	Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
7.4.	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал	0,28	0,27	0,26	0,26	0,258	0,256	0,25
7.5.	Эффективность использования ЭЭ, кВтч/Гкал	29	28	28	28	27,8	27,6	25
7.6.	Уровень загрузки производственных мощностей, %.	51	53	53	55	55,8	56,6	72
7.7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал	77,1	77	76,8	76,6	76,44	76,28	74
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	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,025
8.2.	Удельный расход тепловой энергии в государственных и муниципальных учреждениях, Гкал/ кв. м в год	0,3	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,26
8.3.	Удельное теплopotребление, Гкал/чел.	6,1	6,4	6,5	6,7	6,8	6,9	8,5
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
9.2.	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

4.2 Водоснабжение

Таблица 24 - Целевые показатели развития системы водоснабжения

№ п. п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
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
1.2.	Индекс нового строительства, %	2,6	0,9	0,2	2,4	0,9	0,4	2,6
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	4343,2	4647,5	4709,9	4763,3	4796,0	4797,8	5252,1
2.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	3711,4	3986,4	4050,5	4117,3	4152,9	4161,5	4656,3
2.3.	Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел.	140; 180	140; 180	140;180	140; 180	140; 180	140; 180	140; 180
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост нагрузок водоснабжения, тыс. куб. м/сут.	196,3	136,9	301,8	256,7	140,1	140,1	653,3
3.2.	Индекс прироста, %	1,1	0,8	1,6	1,4	0,7	0,7	2,8
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	98	100	100	100	100	100	100
5.2.	Многоквартирные дома	100	100	100	100	100	100	100
5.3.	Жилые дома (частный сектор)	88	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	58	57,5	57	56,5	56	55,5	49

№ п. п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
6.2.	Физический износ водозаборных сооружений, %	70	72	74	75	72	69	30
6.3.	Физический износ водоочистных сооружений, %	43	46	49	51	54	57	30
6.4.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	-	-	-	-	-	-	-
6.5.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,03
6.6.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень загрузки водозаборных сооружений, %	50	51	51	51	51	51	55
7.2.	Уровень загрузки водоочистных сооружений, %	27	27	28	28	28	28	30
7.3.	Уровень потерь, %	10,8	11,0	10,8	10,4	10,2	10,0	8,4
7.4.	Коэффициент потерь, куб. м/км	3738	3779	3740	3529	3464	3399	2586
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	44,8	44,8	44,8	44,6	44,4	44,2	42,1
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	да	да	да	да	да	да	да
9.2.	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

4.3 Водоотведение

Таблица 25 - Целевые показатели развития системы водоотведения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
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
1.2.	Из них централизовано, %	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Индекс нового строительства, %	0,3	0,1	2,8	0,4	0,1	0,1	2,1
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс.куб.м	3813,7	3906,1	3998,5	4090,9	4183,3	4275,7	4870,8
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост потребления ресурса, тыс.куб.м	72,8	179,7	405,3	384,9	262,3	262,3	1147,2
3.2.	Индекс прироста потребления ресурса	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	0,9
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета**							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета воды, %:	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Многоквартирные дома	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Жилые дома (частный сектор)	-	-	-	-	-	-	-
6.	Показатели надежности							
6.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	Физический износ сетей, %	69	68,5	68	67,5	67	66,5	60
6.3.	Физический износ КНС, %	39	38	37	36	35,8	35,6	35

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
6.4.	Физический износ КОС, %	73	69	73	60	58,4	56,8	35
6.5.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	-	-	-	-	-	-	-
6.6.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	3,8	3,8	3,8	3,8	5,4	5,4	5,4
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	85	83	82	79	78,2	77,4	79
7.2.	Неорганизованный приток сточных вод (неучтенные расходы), %	13	13	13	12	11,9	11,8	10
7.3.	Коэффициент неорганизованного притока, куб м/км	4,9	5	5	5	4,98	4,96	5,1
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное водоотведение, куб.м/чел.	55,5	55,5	55,5	55,2	55,0	54,8	52,1
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	да	да	да	да	да	да	да

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

4.4 Электроснабжение

Таблица 26 - Целевые показатели развития системы электроснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
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
1.2.	Индекс нового строительства, %	2,0	0,7	0,1	1,8	0,8	0,7	13,3
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВт*ч	152093	153622	156781	160734	161941	163148	224038
2.2.	Электрическая нагрузка (пиковая), МВт	36,64	37,12	38,10	39,34	39,73	40,12	59,22
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост электрической нагрузки, МВт	0,6036	0,4781	0,9875	1,2398	0,3865	0,3865	4,916
3.2.	Индекс прироста, %	1,7	1,3	2,6	3,3	1,0	1,0	9,0
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Соответствие качества установленным требованиям (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	57	55,6	54,2	52,8	51,4	50	31,8
6.2.	Физический износ объектов, %	68	66,4	64,8	63,2	61,6	60	39,2
6.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	75	71	67	55	51,2	47,4	2
6.4.	Аварийность системы, ед./км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01
6.5.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
7.1.	Уровень потерь, %	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,4	6,1
7.2.	Коэффициент потерь, кВтч/км	36,6	36,7	34,8	33	32,5	32,0	29,1
7.3.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	48,2	48,8	49,6	50,9	51,7	52,5	77
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное электропотребление, кВтч/чел.	1099	1111	1130	1143	1154	1164	1581
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

4.5 Газоснабжение

Таблица 27 - Целевые показатели развития системы газоснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общей площади	0,44	0,66	0,66	0,84	1,39	1,94	3,39
1.2.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (частный сектор за р. Кирилл-Высь-Ягун), %	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Индекс нового строительства, %	3,2	10,0	1,4	8,5	-	-	0,8
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации природного газа, тыс. м3/год	80 671	81 557	82 033	83 064	83 696	84 328	104 862
2.2.	Присоединенная нагрузка, м3/час	19 376	19 746	19 856	20 386	20 656	20 926	30 736
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост газопотребления, м3/час	639	1 009	1 119	1 649	1 919	2 189	11 999
3.2.	Индекс прироста, %	1,0	1,9	0,6	2,7	1,3	1,3	18,7
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	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
6.	Показатели надежности							
6.1.	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
6.2.	Износ коммунальных систем, %	69	71	73	75	72	69	41

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
6.3.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене ** км	-	-	-	-	-	-	20
6.4.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	-	-	-	-	-	-	7
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень потерь, %	-	-	-	-	-	-	-
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное потребление газа, м3/чел./год (в расчете на общую численность жителей г. Когалыма)	8,51	8,56	8,66	8,72	17,92	27,01	52,65
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих материалов.

4.6 Сбор и утилизация ТКО

Таблица 28 - Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТКО на территории МО «Город Когалым»

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1	Доступность услуги для населения							
	Площадь полигона ТБО, га	-	-	-	1,960	1,990	2,020	2,250
2	Показатели спроса на услуги							
	Образование твердых бытовых отходов, тыс. тонн в год	39,32	39,80	40,46	40,76	41,00	41,24	45,03
3	Показатели качества предоставляемой услуги							
	Доля улучшения качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов, %	30	50	70	90	100	100	100
4	Показатели надежности предоставления услуги							
	Доля устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления, %	20	20	40	60	80	100	100
5	Показатели эффективности предоставляемой услуги							
	Обеспечение системой сбора и удаления твердых бытовых отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, %	50	60	80	100	100	100	100
6	Показатели воздействия на окружающую среду							
	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	да	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Обоснование целевых показателей приведено в разделе 5 Обосновывающих 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 2017-2035 годов и обеспечит устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

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

- реконструкция и строительство новых теплоисточников;
- реконструкция изношенных тепловых сетей в левобережной части города;
- строительство тепловых сетей для присоединения планируемых микрорайонов.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2017-2035 годы в рамках развития системы теплоснабжения, были сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения города Когалыма. Инвестиционные проекты по развитию системы теплоснабжения сформированы по функциональному и зональному признакам входящих в них мероприятий. Проекты локализованы в зонах теплоснабжения соответствующих теплоисточников, находящихся в ведении ООО «КонцессКом». Кроме того, в отдельный крупный инвестиционный проект выделены мероприятия по ежегодной замене тепловых сетей, направленные на снижение общего уровня износа системы централизованного теплоснабжения.

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 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения города Когалыма 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 Когалым 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.

Замена ветхих участков водопроводной сети с изменением материала труб (на п/э трубы) увеличит срок эксплуатации сетей до 50 лет, чем 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 адресного перечня мероприятий, реализуемых в 2017-2035 годы в рамках развития системы водоснабжения, был сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения г. Когалыма.

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. Очередность мероприятий может меняться при в зависимости от их приоритетности.

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 комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения города Когалым 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 Когалыма 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, необходима реконструкция с увеличением производительности канализационных очистных сооружений. 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 Когалыма 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 адресного перечня мероприятий, реализуемых в 2017-2035 годы в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения г. Когалыма. Группировка мероприятий адресного перечня в инвестиционные проекты по развитию системы водоотведения выполнена по функциональному и зональному признакам.

В связи с ростом объемов транспортируемых сточных вод на отдельных участках канализационной сети предусмотрены мероприятия по увеличению производительности части канализационных насосных станций 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. Очередность мероприятий может меняться при в зависимости от их приоритетности.

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 комплексного развития коммунальной инфраструктуры 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 комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период до 2035 года 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 генеральным планом, 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 г. 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 2017-2035 годов.

Основными направлениями развития системы газоснабжения города Когалыма 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 объектов и сетей 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 централизованной системе газоснабжения 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.

5.6 Сбор и утилизация ТКО

По состоянию на январь 2017 г. в городском округе в области обращения с отходами действуют:

- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 г. № 559-рп;

- Государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2014-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 09.10.2013 г. № 426-п.

Основными целями в области оптимизации обращения с отходами являются:

- организация централизованного сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образующихся на производственных и жилых объектах городского округа, в соответствии с требованиями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа.

Для достижения поставленных целей необходимо решение следующих задач:

1) осуществить строительство полигона твердых коммунальных отходов отвечающего требованиям природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства Российской Федерации;

2) провести подготовительные работы для выполнения проектно-изыскательских работ (ПИР) для осуществления рекультивации существующей санкционированной свалки ТКО.

Решение поставленных задач позволит улучшить экологическую ситуацию в городском округе за счет снижения негативного влияния на окружающую среду отходов производства и потребления (отходов, образующихся в границах муниципального образования).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы сбора и утилизации ТКО, представлена в приложении 6.

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).

Необходимый объем финансирования Программы за весь период реализации представлен ниже (Таблица 29).

Таблица 29 - Источники инвестиций мероприятий Программы, млн. рублей

Наименование	Бюджетные средства			Внебюджетные средства	Итого
	Федеральный бюджет	Бюджет Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	Местный бюджет		
Теплоснабжение	0	106,88	11,5	1 014,5	1 132,9
Водоснабжение	0	-	-	660,2	660,2
Водоотведение	0	-	-	2 256,1	2 256,1
Электроснабжение	0	-	-	1 857,7	1 857,7
Газоснабжение	0	-	-	623,6	623,6
Утилизация ТБО	0	249,9	249,9	-	499,8
Итого	0	356,8	261,4	6 412,1	7 030,3

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

Объем финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных в рамках реализации Программы по каждой коммунальной системе, представлен в приложениях 7-12.

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 30).

Таблица 30 - Источники возврата внебюджетных инвестиций, млн. рублей

Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.	Итого
Инвестиционная составляющая в тарифе	127,76	222,72	78,14	80,58	70,10	59,94	547,55	1186,79
Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	440,35	403,37	301,19	489,04	420,32	380,77	2764,53	5199,57

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 31).

Таблица 31 - Прогноз уровня тарифов за коммунальные услуги

Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Предельные максимальные индексы роста тарифов на тепловую энергию, %	0,000	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Тариф на тепловую энергию без учета инвестиционной составляющей, руб./Гкал (с НДС)	1642,02	1674,86	1708,36	1742,53	1777,38	1812,93	2345,20
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб./Гкал (с НДС)	1696,48	1729,32	1762,82	1796,99	1831,84	1867,39	2399,66
Темп роста тарифа, %	0,00	1,0194	1,019	1,019	1,019	1,019	1,020
Предельные максимальные индексы роста тарифа на воду, %	0,000	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Тариф на воду без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС)	36,87	37,61	38,36	39,13	39,91	40,71	52,65

Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Тариф на воду с учетом инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС)	38,46	39,20	39,95	40,72	41,50	42,30	54,24
Предельные максимальные индексы роста тарифа на водоотведение, %	0,000	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Тариф на водоотведение без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС)	42,04	42,88	43,74	44,61	45,50	46,41	60,07
Тариф на водоотведение с учетом инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС)	43,62	44,46	45,32	46,19	47,08	47,99	61,65
Предельные максимальные индексы роста тарифа на электрическую энергию, %	0,000	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Тариф на электрическую энергию без учета инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС)	1,85	1,90	1,95	2,00	2,05	2,10	2,90
Тариф на электрическую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС)	1,92	1,97	2,02	2,07	2,12	2,17	2,97
Предельные максимальные индексы роста тарифа на электрическую энергию, %	0,000	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Цена на природный газ без учета инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС)	4,13	4,23	4,34	4,45	4,56	4,67	6,45
Цена на природный газ с учетом инвестиционной составляющей, руб./кВтч (с НДС)	4,22	4,32	4,43	4,54	4,65	4,76	6,54
Предельные максимальные индексы роста тарифа на захоронение ТКО, %	0,000	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Тариф на захоронение ТКО без учета инвестиционной составляющей, руб./м3 (с НДС)	94,44	96,80	99,22	101,70	104,24	106,85	147,32

Расчет произведен на основании тарифов, установленных на 2017 г., а также с применением предельных максимальных индексов на регулируемые цены (тарифы) на продукцию (услуги) отраслей инфраструктурного сектора (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанный Минэкономразвития России 24.11.2016 г.).

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.

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 города Когалыма по всем видам коммунальных услуг.

Учитывая то, что по системам водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения расчетный тариф с учетом мероприятий, предусмотренных Программой, не превышает уровень максимального допустимого прогнозного тарифа, а также с целью учета риска негативных тенденций в мировой и российской экономики, для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значения совокупного платежа граждан города Когалыма до 2035 года представлены ниже (таблица 32).

Таблица 32 - Совокупный платеж населения по потребляемые коммунальные услуги

Год	Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей
2017 год	1117319
2018 год	1189724
2019 год	1248273
2020 год	1307174
2021 год	1356915
2022 год	1408093
2035 год	2363785

Результаты соблюдения прогнозируемых тарифов по критерию «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» представлена ниже (Таблица 33).

Таблица 33 - Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи города Когалыма

Год	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	Установленное значение критерия, %
2017 год	3,4	8,6
2018 год	3,4	
2019 год	3,4	
2020 год	3,5	
2021 год	3,5	
2022 год	3,5	
2035 год	3,9	

По результатам расчетов прогнозная доля населения с доходами ниже прожиточного минимума для населения города Когалыма на период 2017-2035 гг. составит 16,4 %.

Данный показатель выше средних значений критериев доступности, установленных Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы в пределах 12 %.

Следует отметить, критерий «Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» в установленной системе критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги,

является избыточным, поскольку на его величину размер платы за коммунальные услуги не оказывает никакого влияния.

По результатам расчетов прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения города Когалыма на период 2017-2035 гг. составит 12,3 %, что характеризует значение данного показателя как доступного.

Результаты анализа по определению уровня собираемости платежей за коммунальные услуги представлены ниже (Таблица 34).

Таблица 34. Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги города Когалыма

Год	Уровень собираемости платежей, %	Установленное значение критерия, %
2017 год	98,2	Не менее 85 %
2018 год	98,3	
2019 год	98,4	
2020 год	98,5	
2021 год	98,6	
2022 год	98,7	
2035 год	100,0	

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 города Когалыма на перспективу до 2035 года с учетом реализации мероприятий Программы.

7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1 Ответственный за реализацию Программы

Координатором Программы является Отдел развития ЖКХ, которое осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о ее реализации.

Реализация мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется Отделом развития ЖКХ и организациями коммунального комплекса и энергетики. Для оценки эффективности реализации Программы Отделом развития ЖКХ проводится ежегодный мониторинг.

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

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

7.2 План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации Программы представлен ниже (Таблица 35).

Таблица 35 - План-график работ по реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации	Обоснование
1	Разработка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и энергетики	3 месяца со дня утверждения Программы	С целью обеспечения сроков реализации мероприятий ПКР 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	6 месяцев со дня утверждения Программы	
3	Согласование и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры в части перечней мероприятий	7 месяцев со дня утверждения Программы	
4	Утверждение тарифов организаций коммунального комплекса с учетом реализации утвержденных инвестиционных программ	10 месяцев со дня утверждения Программы	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
5	Принятие решения о выделении бюджетных средств в следующем финансовом году на реализацию мероприятий адресного перечня Программы	ежегодно, до утверждения бюджета МО «Город Когалым»	В случае привлечения бюджетных средств для реализации отдельных мероприятий Программы соответствующие финансовые потребности должны быть внесены в бюджет МО «Город Когалым»

№ 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	Отдел развития ЖКХ 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. Ежегодный отчет о выполнении Программы Отдел развития ЖКХ представляет на Собрании депутатов МО «Город Когалым»
8	Подготовка ежегодного отчета о выполнении Программы	ежегодно, февраль	
9	Представление доклада о выполнении Программы на Собрании депутатов МО «Город Когалым»	ежегодно, март	
10	Внесение изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Когалым» на период до 2025 года	определяются решением о корректировке Программы	В случае принятия решения о необходимости внесения изменений в Программу процедура корректировки осуществляется Департаментом городского хозяйства Мэрии муниципального образования «Город Когалым» 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 Когалыма 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 Когалыма 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 Когалыма 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 месяца до утверждения Думой города Когалыма бюджета на очередной финансовый год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 1.1	<u>Инвестиционный проект № 1.1.</u> «Реконструкция котельной КСАТ»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное.								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изношенных водогрейных котлов КВСА-2,5 (4 ед.) на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	4,2	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	35,345	-	-	-	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.2	<u>Инвестиционный проект № 1.2.</u> «Реконструкция котельной БПО»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное.								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изношенных водогрейных котлов на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	3,21	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	100,595	-	-	-	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.3	<u>Инвестиционный проект № 1.3.</u> «Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,65 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	0,71	0,94	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	7,215	9,552	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.4	<u>Инвестиционный проект № 1.4.</u> «Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 273 мм общей протяженностью 0,33 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-			-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	0,25	-	-	-	-	0,08		-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	3,075	-	-	-	-	1,093		-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.5	<u>Инвестиционный проект № 1.5. «Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма»</u>									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 325 мм общей протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	13,8
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.6	<u>Инвестиционный проект № 1.6. «Ежегодная замена тепловых сетей»</u>									
		Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения»,								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена тепловых сетей общей протяженностью 2,17 км/год в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	6,51	10,85	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	33,263	33,263	33,263	33,263	33,263	33,263	99,789	166,315	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.7	<u>Инвестиционный проект № 1.7. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления»</u>									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 5,28 км								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	1,77	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	3,582	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 1.8	Инвестиционный проект № 1.8. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 3,38 км								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	1,128	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	2,295	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.9	Инвестиционный проект № 1.9. «Строительство новой котельной Арочник»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство новой котельной в р. Пионерный								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, качества теплоснабжения и снижение уровня износа теплоисточников								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство автоматизированной водогрейной газовой котельной установленной мощностью 72 МВт (61,9 Гкал/ч)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	61,9	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	90	209,7	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.10	<u>Инвестиционный проект № 1.10</u> «Строительство тепловых сетей в р. Пионерный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 57-219 мм общей протяженностью 5,3 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	1,06	1,06	3,18		-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	16,218	16,218	48,653		-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.11	<u>Инвестиционный проект № 1.11</u> «Строительство переемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 250 мм общей протяженностью 0,1 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	1,806	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.12	<u>Инвестиционный проект № 1.12</u> «Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,5 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	1,47	0,03	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	18,718	0,336	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.13	<u>Инвестиционный проект № 1.13</u> «Блочная котельная по ул. Комсомольской»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Строительство газовой котельной								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство газовой котельной расчётной тепловой мощностью 14,0 МВт								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	14	-	-	-	-	-		-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-		-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	43,35	-	-	-	-	-		-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.14	Инвестиционный проект № 1.14. «Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть г. Когалыма)»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 159-377 мм общей протяженностью 2,0 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-		-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,2	0,2	-	-	-	-	-	0,8	0,8
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,15	2,15	-	-	-	-	-	15	14,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 2.1	<u>Инвестиционный проект № 2.1</u> Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 400 мм, протяженностью 0,8 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,8							
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		5,09							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.2	<u>Инвестиционный проект № 2.2</u> Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 280 мм, протяженностью 4,1 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>			4,1						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.			19,37						
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.3	<u>Инвестиционный проект № 2.3</u> Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 110 мм, протяженностью 0,4 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,4							
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		0,98							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.4	<u>Инвестиционный проект № 2.4</u>									
	Ежегодная замена водопроводных сетей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Ежегодная замена водопроводных сетей								
	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.:	Замена участков сетей водоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные 5,266 км/год до 2035 г.								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	15,8	26,33	26,33
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	26,963	26,963	26,963	26,963	26,963	26,963	80,889	134,815	134,815
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.5	<u>Инвестиционный проект № 2.5</u>									
	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода западнее пр. Нефтяников из полимерных труб диаметром 160 мм протяженностью 0,8 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 125-140 мм протяженностью 4,1 км								
	<i>строительство сетей, км</i>				1,5			3,4		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				4,526			9,784		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.6	<u>Инвестиционный проект № 2.6</u>									
	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода по продолжению ул. Привокзальной, ул. Рижской, ул. Таллинской из полимерных труб диаметром 160, 200 мм протяженностью 1,3 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 110-140 мм протяженностью 3,8 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 125-160 мм протяженностью 1,5 км								
	<i>строительство сетей, км</i>		0,7		0,6			2,9	0,6	0,3
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,4					0,5	0,4	0,2
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		3,452		1,669			9,83	3,235	1,486
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.7	<u>Инвестиционный проект № 2.7</u>									
	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности системы водоснабжения, подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода по ул. Комсомольской, ул. Пионерной, ул. Дорожников, ул. Широкой и к спортивно-культурному комплексу из полимерных труб диаметром 200, 225 мм протяженностью 4,1 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 63-200 мм протяженностью 10,7 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 110-200 мм протяженностью 0,9 км								
	<i>строительство сетей, км</i>	3,4	0,5	0,2	1,2	1,3	0,5	4,5	2,6	0,6
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,1	0,1		0,3	0,3		0,1	

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10,893	1,772	1,029	3,326	5,086	2,183	12,847	9,03	2,446
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.8	<u>Инвестиционный проект № 2.8</u>									
	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и индивидуальной застройки из полимерных труб диаметром 200, 315 мм протяженностью 5,4 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									5,4
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									19,79
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.9	<u>Инвестиционный проект № 2.9</u>									
	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода севернее ул. Мира, западнее Сургутского шоссе, для общественно-деловой и многоэтажной застройки из полимерных труб диаметром 200 мм протяженностью 2,0 км								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	строительство сетей, км							1,4		0,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							5,246		2,252
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.10	Инвестиционный проект № 2.10									
	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 200-315 мм протяженностью 1,3 км								
	строительство сетей, км									1,3
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									5,965
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.11	Инвестиционный проект № 2.11									
	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности системы водоснабжения за счет кольцевания сети водоснабжения, подключение новых потребителей к централизованной системе водоснабжения								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 315 мм протяженностью 1,3 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									1,3
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									6,572
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 3.1	<u>Инвестиционный проект № 3.1</u> Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом самотечного коллектора по ул. Градостроителей								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 800 мм протяженностью 1 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	0,2	0,2	0,3	0,3					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	12,794	12,794	19,192	19,192					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.2	<u>Инвестиционный проект № 3.2</u> Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-800 мм протяженностью 0,4 км								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	реконструкция сетей, км	0,4								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,26								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.3	<u>Инвестиционный проект № 3.3</u>									
	Реконструкция ГКНС									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция ГКНС								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	ввод мощностей, м3/ч				1100					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				17,217					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.4	<u>Инвестиционный проект № 3.4</u>									
	Реконструкция									
	бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 600 мм протяженностью 0,5 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>								0,5	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								70,86	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.5	<u>Инвестиционный проект № 3.5</u>									
	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,5 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	0,125	0,125	0,125	0,125					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	16,239	16,239	16,239	16,239					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 3.6	Инвестиционный проект № 3.6									
	Реконструкция КНС-3 город									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-3 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>								532	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								8,33	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.7	Инвестиционный проект № 3.7 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,7 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>								0,7	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								1,66	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.8	<u>Инвестиционный проект № 3.8</u>									
	Реконструкция КНС-10 город									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-10 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>					532				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.					8,33				
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.9	<u>Инвестиционный проект № 3.9</u> Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-1000 мм протяженностью 15,7 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	3,925	3,925	3,925	3,925					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	13,379	13,379	13,379	13,379					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.10	<u>Инвестиционный проект № 3.10</u>									
	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>		812;532;	812;532;	812;532;					
			522	522	522					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		9,758	9,758	9,758					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.11	<u>Инвестиционный проект № 3.11</u>									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 2,6 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	2						0,6		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,04						2,37		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.12	<u>Инвестиционный проект № 3.12</u>									
	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный								
	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, обновление основных средств канализационных насосных станций, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 5,0 км, замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации на КНС-5 поселок, КНС-1 поселок, КНС-3 поселок								
	реконструкция сетей, км	2,28	0,68	0,68				0,68	0,68	
	ввод мощностей, м3/ч		240	240;400						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	7,269	5,759	12,051				1,995	1,995	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.13	Инвестиционный проект № 3.13									
	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационных насосных станций, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	ввод мощностей, м3/ч									408; 400;
										532;400
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									27,32
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.14	Инвестиционный проект № 3.14									
	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>									400; 408
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									12,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.15	<u>Инвестиционный проект № 3.15</u>									
	Реконструкция КНС-частный сектор									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-частный сектор								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течении суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>									200
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									3,135
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.16	<u>Инвестиционный проект № 3.16</u>									
	Реконструкция городских КОС									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция городских КОС								
	Цель проекта	Обновление и расширение основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, установка дополнительного оборудования, в том числе для обезвоживания и обеззараживания осадка сточных вод (линия термической сушки осадка), внедрение системы повторного использования промывных вод, увеличение мощностей установленного оборудования								
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>			22500						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.			93,672	122,347	167,079				
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.17	<u>Инвестиционный проект № 3.17</u>									
	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 0,2 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>								0,2	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								1,81	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.18	<u>Инвестиционный проект № 3.18</u>									
	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных напорных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 1,6 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>									1,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									5,295
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.19	<u>Инвестиционный проект № 3.19</u>									
	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 225 мм протяженностью 0,4 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>									0,4

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									1,215
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.20	<u>Инвестиционный проект № 3.20</u>									
	Ежегодная замена канализационных сетей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Ежегодный ремонт и перекладка с поэтапным достижением нормативных показателей перекладки, 4-5% в год								
	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 на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы 4-5 км/год до 2020 г и 5-6 км/год до 2035 г.								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	4	4	4	4	5,73	5,73	17,19	28,65	28,65
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	54,505	54,505	54,505	54,505	78,078	78,078	234,234	390,39	390,39
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.21	<u>Инвестиционный проект № 3.21</u>									
	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-500 мм, общей протяженностью 6,2 км, строительство КНС-9 мощностью 1500 м3/сут								
	<i>строительство сетей, км</i>					0,1	0,1	1,9	4,1	
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>				1500					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				2,677	0,24	0,24	5,578	13,222	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.22	<u>Инвестиционный проект № 3.22</u>									
	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных сетей водоотведения диаметрами 160, 315 мм, общей протяженностью 1,8 км								
	<i>строительство сетей, км</i>								0,8	1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								2,288	4,965
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.23	<u>Инвестиционный проект № 3.23</u>									
	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КНС мощностью 3600 м3/сут								
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>								3600	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								4,702	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.24	<u>Инвестиционный проект № 3.24</u>									
	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-550 мм, общей протяженностью 8,2 км, строительство новых объектов: КНС-2 поселок мощностью 1000 м3/сут, КНС-4 поселок мощностью 1000 м3/сут.								
	<i>строительство сетей, км</i>	0,3		3,1	0,4			4		0,4
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>			1000				1000		

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,075		10,731	1,435			14,227		1,435
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.25	<u>Инвестиционный проект № 3.25</u>									
	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального самотечного коллектора диаметром 200 мм протяженностью 0,4 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									0,4
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									1,178
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.26	<u>Инвестиционный проект № 3.26</u>									
	Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных самотечных коллекторов диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 1,0 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									2,677
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.27	<u>Инвестиционный проект № 3.27</u>									
	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 2,6 км								
	<i>строительство сетей, км</i>								2,6	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								6,853	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.1	<u>Инвестиционный проект № 4.1</u> Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Инга»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ								
	Цель проекта	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								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 110 кВ – 6 шт., 35 кВ – 7 шт., РГПЗ-35 кВ – 16 шт., НАМИ-35 кВ – 2 шт., релейной панели защит, устройства релейной защиты и автоматики, а также проектно-изыскательные работы								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	120,66								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.2	<u>Инвестиционный проект № 4.2</u> Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Южная»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ								
	Цель проекта	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								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 35 кВ – 7 шт., релейных панелей защит								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,31	16,14							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.3	<u>Инвестиционный проект № 4.3</u> Реконструкция ПС 110/6 кВ «Орт-Ягун»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, промышленных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 110 кВ – 2 шт., реконструкция общеподстанционного пункта управления, панелей релейной защиты и автоматики, ОПН 6-110 кВ, кабельного хозяйства и ограждения								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,76	59,07							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.4	<u>Инвестиционный проект № 4.4</u> Реконструкция телеавтоматики и телемеханики для контроля управления ТП и ЦРП города»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Организация централизованного управления нештатными ситуациями на ТП и ЦРП								
	Цель проекта	Контроль за режимом работы оборудования и его исправности, оперативное управление схемой электрической сети, уведомление диспетчерского персонала о срабатывании защит на подстанции и о проникновении на объект								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), устройств телемеханики, датчиков климатических параметров, счетчиков электрической энергии и т.п.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75			
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.5	<u>Инвестиционный проект № 4.5</u> Реконструкция ПС 35/6 кВ №35 «Поселковая»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 35 кВ и 6 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				37,8					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.6	<u>Инвестиционный проект № 4.6</u> Ежегодная замена сетей напряжением 10(6) кВ									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	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								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена участков сетей (8 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	25,376	25,376	25,376	25,376	25,376	25,376	76,128	126,88	126,88
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.7	<u>Инвестиционный проект № 4.7</u> Ежегодная замена сетей напряжением 0,4 кВ									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	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								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена участков сетей (7 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	25,62	42,7	42,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.8	<u>Инвестиционный проект № 4.8</u> Строительство ВЛ 110 кВ «Кирилловская - Повховская»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство ВЛ 110 кВ в границе ГО г. Когалым								
	Цель проекта	Развитие на территории Ханты-мансийского автономного округа - Югра электрических сетей 110 кВ								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство ВЛ 110 кВ протяженностью в границе ГО г. Когалым 1 км.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,02								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.9	<u>Инвестиционный проект № 4.9</u> Строительство ТП 10/0,4 кВ с ВЛИ 10 кВ									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей электроснабжения напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Повышение надежности в электроснабжении «Городского водозабора»								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство пяти трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА каждая со строительством ВЛИ 10 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	99,39								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.10	<u>Инвестиционный проект № 4.10</u> Строительство ТП 10/0,4 кВ с КЛ 0,4 кВ для объекта «Городской стадион с лыжной базой»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей электроснабжения напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Электроснабжение объекта «Городской стадион с лыжной базой»								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА со строительством КЛ 0,4 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	41,23								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.11	<u>Инвестиционный проект № 4.11</u> Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных домов в правобережной части города									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ								
	Цель проекта	Ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство кабельных сетей напряжением 0,4 кВ протяженностью 6,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,52	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168			
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.12	<u>Инвестиционный проект № 4.12</u> Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№3 «РЖД», 94, 95. Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 10 кВ протяженностью 1,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 7,2 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х250, 2х400 и 2х630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:		4,392					16,775	8,235	16,592
	- строительство КЛ и ВЛИ 10 кВ							2,745	0,305	1,22
	- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения		0,732					6,71	0,61	0,732
	- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ							7,320	7,32	7,32
	- модернизация 3 ТП 10/0,4 кВ		3,660							7,32

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.13	<u>Инвестиционный проект № 4.13</u> Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 6-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 6 кВ протяженностью 15,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 35,3 км, а также 12 ТП 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1250 кВА и 2 ЦРП. Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№105, 123, 130, 151								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:	9,028	23,302	3,782	2,074	11,956	14,335	44,103	68,625	34,831
	- строительство КЛ и ВЛИ 6 кВ	1,220	3,05			1,83	2,135	7,015	14,945	16,775
	- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения	0,488	1,952	0,122	2,074	2,806	2,44	15,128	7,32	10,736
	- строительство 12 ТП 6/0,4 кВ	7,320	14,64			7,32		14,64	36,6	7,32
	- строительство 2 ЦРП 6/0,4 кВ						9,760		9,76	
	- модернизация 4 ТП 6/0,4 кВ		3,660	3,66				7,32		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.14	<u>Инвестиционный проект № 4.14</u> Строительство объектов электроснабжения в п. Молодежный									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КЛ напряжением 10 кВ протяженностью 2,6 км, строительство КЛ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 11,6 км, а также 7 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:				38,43			34,89		
	- строительство КЛ 10 кВ				4,880			3,05		
	- строительство КЛ 0,4 кВ и линий наружного освещения				4,270			9,88		
	- строительство 7 ТП 10/0,4 кВ				29,280			21,96		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.15	<u>Инвестиционный проект № 4.15</u> Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 0,8 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 2,0 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:							30,5		
	- строительство сетей 10-0,4 кВ							8,540		
	- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ							21,960		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.16	Инвестиционный проект № 4.16 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 5,9 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 26,4 км, а также 11 ТП 10/0,4 кВ мощностью 400 и 630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:								48,678	82,052
	- строительство сетей 10-0,4 кВ								19,398	30,812
	- строительство 11 ТП 10/0,4 кВ								29,280	51,24
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.17	Инвестиционный проект № 4.17 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 2,4 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 19,8 км, а также 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:								8,54	90,04
	- строительство сетей 10-0,4 кВ								1,220	30,26
	- строительство 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ								7,320	59,78
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.18	Инвестиционный проект № 4.18 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 4,2 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 22,4 км, а также 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:							43,847	46,362	46,362
	- строительство сетей 10-0,4 кВ							21,887	9,152	9,152
	- строительство 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ							21,960	37,21	37,21
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 5.1	<u>Инвестиционный проект № 5.1</u>									
	Ежегодная замена сетей газоснабжения									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения, подраздел 10.1 «Техническое перевооружение объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей газоснабжения (газопроводов среднего давления) с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	Снижение физического износа сетей; аварийности системы и удельного веса сетей, нуждающихся в замене								
	Технические характеристики проекта	Ежегодная замена участков сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации (4 км в год за 2021-2035 г.). Общая протяженность 60 км до 2035 г.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							52,6	52,6	52,6
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.2	<u>Инвестиционный проект № 5.2</u>									
	Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Закольцовка существующих газопроводов левобережной и правобережной части города, повышение надёжности и качества системы газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 500 мм, протяженность 6,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10	67							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.3	Инвестиционный проект № 5.3 Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Закольцовка существующих газопроводов Северной промзоны, повышение надёжности и качества системы газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 200 мм, протяженность 1,5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				19					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.4	Инвестиционный проект № 5.4 Строительство газопровода среднего давления к новой котельной «Арочник» на территории р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Подключение коммунально-бытового потребителя (котельной «Арочник»)								
	Технические характеристики проекта:									
	<i>Газопровод среднего давления</i>	Диаметр 355 мм, протяженность 0,5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:	7,5								
	<i>Газопровод среднего давления</i>	7,5								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.5	<u>Инвестиционный проект № 5.5</u> Строительство системы газораспределения на территории п. СМП 524									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110-355 мм, протяженность 7,8 км, ПРГ-1 объект								
	<i>ПРГ</i>	1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110-355 мм, протяженность 2,8 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-180 мм, протяженность 5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:		35,1		3,3			26,6		15
	<i>ПРГ</i>		5,5							
	<i>Газопровод среднего давления</i>		27							15
	<i>Газопровод низкого давления</i>		2,6		3,3			26,6		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.6	<u>Инвестиционный проект № 5.6</u> Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110-315 мм, протяженность 2,8 км, ПРГ-2 объекта								
	<i>ПРГ</i>	2 объекта								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 315 мм, протяженность 0,8 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:							36		
	<i>ПРГ</i>							11		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							12		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							13		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.7	<u>Инвестиционный проект № 5.7</u> Строительство газопровода среднего давления для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,2 км, ПРГ-2 объекта								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,1 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				21,5			17,5		
	<i>ПРГ</i>				11					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				2,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				8			17,5		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.8	<u>Инвестиционный проект № 5.8</u> Строительство системы газораспределения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,45 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,05 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,4 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							37,5		
	<i>ПРГ</i>							5,5		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							1,5		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							30,5		

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.9	<u>Инвестиционный проект № 5.9</u> Строительство системы газораспределения для территории п. ПКМ-177									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,65 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,05 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,6 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							17,4		
	<i>ПРГ</i>							5,5		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							1,5		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							10,4		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.10	<u>Инвестиционный проект № 5.10</u> Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высь-Ягун									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110 -160 мм, протяженность 0,4 км, ПРГ- 1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,3 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				12					
	<i>ПРГ</i>				5,5					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				1,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				5					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.11	<u>Инвестиционный проект № 5.11</u> Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км, ПРГ-2 объекта								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				14					
	<i>ПРГ</i>				11					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				3					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.12	Инвестиционный проект № 5.12 Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160 мм, протяженность 1,1 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 1 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				25					
	<i>ПРГ</i>				5,5					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				2,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				17					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.13	Инвестиционный проект № 5.13 Строительство системы газораспределения для газификации индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:								8	
	<i>ПРГ-1 объект</i>								5,5	
	<i>Газопровод среднего давления</i>								2,5	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.14	Инвестиционный проект № 5.14 Строительство резервного источника газоснабжения и подключение к газопроводу «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 500 мм, протяженность 5,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	23,35	23,35	23,35	23,35					
	<i>Газопровод среднего давления</i>	1,3	1,3	1,3	1,3					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СБОРЕ И УТИЛИЗАЦИИ ТКО

№ п. п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
1.	<u>Инвестиционный проект</u> Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым»												
	Краткое описание проекта	Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым» для размещения (захоронения) твёрдых коммунальных отходов, промышленных отходов IV-V классов опасности и утилизации биологических отходов.											
	Цель проекта	Обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа.											
	Технические характеристики проекта:												
	Мощность, мЗ	1 149 762											
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.					166,6	166,6	166,6					
	Срок реализации проекта												
	Срок получения эффекта												

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	Реконструкция котельной КСАТ	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.2.	Реконструкция котельной БПО	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Феестивальный	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.4.	Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.5.	Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Необходимые капитальные затраты	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6900
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6900
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.6.	Ежегодная замена тепловых сетей	465682	33262,999 1	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	465682	33262,999 1	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	118382,4	6701,2	13269,9	9083,6	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	106878,8	6366,1	11942,9	8175,2	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	11503,6	335,1	1327	908,4	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	347299,6	26561,8	19993,1	24179,4	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	347299,6	26561,8	19993,1	24179,4	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.7.	Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.8.	Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая тарифе в	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.9.	Строительство новой котельной Арочник	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая тарифе в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.10.	Строительство тепловых сетей в р. Пионерный	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.12.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Феестивальный	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.13.	Блочная котельная по ул. Комсомольской	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая тарифе в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.14.	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть г. Когалыма)	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Необходимые капитальные затраты	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая тарифе в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	системе ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	1132879	45967	211142	35222	35222	143246	261140	51440	51440	78357	33263	33263	33263	33263	58151	0	0	0	0	28500
	Необходимые капитальные затраты	1132879	45967	211142	35222	35222	143246	261140	51440	51440	78357	33263	33263	33263	33263	58151	0	0	0	0	28500
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	118386	6701	13270	9084	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	106883	6366	11943	8175	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	11502	335	1327	908	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1014493	39266	197872	26138	27101	135125	253019	43319	43319	70236	25142	25142	25142	25142	50030	0	0	0	0	28500
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	1014493,0	39266,0	197872,0	26138,0	27101,0	135125,0	253019,0	43319,0	43319,0	70236,0	25142,0	25142,0	25142,0	25142,0	50030,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28500,0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	530399	37116	152372	26138	27101	28907	27101	27101	27101	35300	25142	25142	25142	25142	34694	0	0	0	0	6900
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	484094,0	2150	45500	0	0	106218	225918	16218	16218	34936	0	0	0	0	15336	0	0	0	0	21600

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.2.	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.4.	Ежегодная замена водопроводных сетей	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Необходимые капитальные затраты	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	102467	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	409830	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.5.	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.6.	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Необходимые капитальные затраты	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.7.	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Необходимые капитальные затраты	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.8.	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Необходимые капитальные затраты	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.9.	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Необходимые капитальные затраты	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.10.	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.11.	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Необходимые капитальные затраты	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Инвестиционная составляющая в тарифе	127910	5393	11462	24767	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	506494	32463	26794	22599	31091	26656	23753	21570	21570	59277	21570	21570	21570	21570	33835	28142	21570	21570	21570	27754

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Градостроителей)	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6396	1279	1279	1919	1919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	57576	11515	11515	17273	17273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.2.	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ул. Ленинградская до ГКНС																				
	Необходимые капитальные затраты	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	326	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2934	2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция ГКНС	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1722	0	0	0	1722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	15495	0	0	0	15495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Мира) до КНС-3	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	7085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1417	1417	1417	1417	1417	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	63775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12755	12755	12755	12755	12755	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.5.	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Молодежная между 1 и 2 мкр-нами на КНС-3)	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6496	1624	1624	1624	1624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	58460	14615	14615	14615	14615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.6.	Реконструкция КНС-3 город	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	167	167	167	167	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1499	1499	1499	1499	1499	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.7.	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299	299	299	299	299	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.8.	Реконструкция КНС-10 город	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	835	0	0	0	0	167	167	167	167	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7495	0	0	0	0	1499	1499	1499	1499	1499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5352	1338	1338	1338	1338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.10.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	48164	12041	12041	12041	12041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0																		
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2928	0	976	976	976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	26346	0	8782	8782	8782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.11.	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0																			
	2. Внебюджетные источники	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	839	604	0	0	0	47	47	47	47	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7571	5436	0	0	0	427	427	427	427	427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.12.	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2908	727	576	1205	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	26161	6542	5183	10846	0	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.13.	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Необходимые капитальные затраты	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	546	546	546	546	546
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	24590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4918	4918	4918	4918	4918
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.14.	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Необходимые капитальные затраты	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая тарифе	1270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254	254	254	254	254
3.15.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	11430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2286	2286	2286	2286	2286
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция КНС-частный сектор	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Необходимые капитальные затраты	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	63	63	63	63
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	564	564	564	564	564
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.16.	Реконструкция городских КОС	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	19155	0	0	4684	6117	8354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	363943	0	0	88988	116230	158725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.17.	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	36	36	36	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326	326	326	326	326	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.18.	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Необходимые капитальные затраты	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106	106	106	106	106
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	953	953	953	953	953
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.19.	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	24	24	24	24
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	219	219	219	219
3.20.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Ежегодная замена канализационных сетей	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Необходимые капитальные затраты	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.21.	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая тарифе	69460	2725	2725	2725	2725	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1319730	51780	51780	51780	51780	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.21.	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Галлинская-Рижская	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.22.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Необходимые капитальные затраты	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.23.	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.24.	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Необходимые капитальные затраты	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.25.	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Необходимые капитальные затраты	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.26.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.26.	Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	застройке территории																				
	Необходимые капитальные затраты	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
3.27.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Необходимые капитальные затраты	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Инвестиционная составляющая в тарифе	129657	8623	8518	14471	16421	12512	4158	4158	4158	4158	5597	5597	5597	5597	5597	4897	4898	4899	4900	4901
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2126493	105938	103916	215056	240328	235424	76699	79433	79063	90686	102634	89412	89412	89412	103255	84327	83114	83114	83114	92156

ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Инга"	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	60330	60330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	60330	60330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ "Южная"	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	8725	655	8070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	8725	655	8070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Орт-Ягун"	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	32415	2880	29535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	32415	2880	29535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция телеавтоматика и телемеханики для контроля управления в ТП и ЦРП города	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	56250	9375	9375	9375	9375	9375	9375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	56250	9375	9375	9375	9375	9375	9375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция ПС-35/6 кВ №35 "Поселковая"	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	18900	0	0	0	18900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	18900	0	0	0	18900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Ежегодная замена сетей 10(6) кВ в объеме 5% .	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
4.6.	Необходимые капитальные затраты	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	48214,4	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	433929,6	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4
4.7.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Ежегодная замена сетей 0,4 кВ в объеме 6%.	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Необходимые капитальные затраты	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	16226	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	146034	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686
4.8.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство ВЛ 110 кВ "Кирилловская - Повховская"	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.9.	Строительство ТП 10/0,4 кВ и ВЛИ-10 кВ на "Городском водозаборе"	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.10.	Строительство ТП 10/0,4 кВ, КЛ 10-0,4 кВ для объекта "Городской стадион с лыжной базой"	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.11.	Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных жилых домов в правобережной части города	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.12.	Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Необходимые капитальные затраты	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.13.	Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Необходимые капитальные затраты	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.14.	Строительство объектов электроснабжения в мкр. Молодежный	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.15.	Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Сургутского шоссе																				
	Необходимые капитальные затраты	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.16.	Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052
	Необходимые капитальные затраты	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ресурсоснабжения																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.17.	Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Необходимые капитальные затраты	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Источники возврата внебюджетных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	инвестиций, в том числе																				
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.18.	Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Необходимые капитальные затраты	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Необходимые капитальные затраты	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Инвестиционная составляющая в тарифе	241060,4	76631,6	50371,6	12766,6	31666,6	12766,6	12766,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1616674,6	258952,4	101706,4	40189,4	99471,4	52023,4	54402,4	30524,4	30524,4	193319,4	30524,4	30524,4	30524,4	30524,4	210964,4	30524,4	30524,4	30524,4	30524,4	300401,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.1.	Ежегодная замена с поэтапным достижением нормативных показателей перекладки 4%,	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Необходимые капитальные затраты	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Инвестиционная составляющая в тарифе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
5.2.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство газопровода среднего давления к новой котельной "Арочник" на территории р. Пионерный	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.5.	Строительство системы газораспределения территории п. СМП 524	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Необходимые капитальные затраты	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.6.	Строительство системыгазораспределения территории п. ДСУ-12	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.7.	Строительство системы газораспределения мкр. Молодежный (Строительство системы газораспределения для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе)	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.8.	Строительство системы газораспределения территории п. Фестивальный («Строительство системы газоснабжения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская»)	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.9.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.9.	Строительство системы газораспределения территории п. ПКМ-177	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.10.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высыгун	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.11.	Строительство газопровода среднего давления и ПРГ для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.12.	Строительство систем газоснабжения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.13.	Строительство системы газораспределения для индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.14.	Строительство второго источника газоснабжения «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение» и сетей газоснабжения	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Необходимые капитальные затраты	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Инвестиционная составляющая в тарифе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	465800,01	40850,002	125450	23350,002	118150	0	0	0	0	135000	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	15000

ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО, ТЫС. РУБ.

№ ИП	Наименование	всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1.	Строительство полигона твердых бытовых отходов в городском округе городе Когалым																				
	Бюджетные источники	499 800	0	166 600	166 600	166 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0																			
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	249 900	0	83 300	83 300	83 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	249 900	0	83 300	83 300	83 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Заемные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Средства частных инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по мероприятию	499 800	0	166 600	166 600	166 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0