

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА**  
**РЕШЕНИЕ**

ПРОЕКТ

О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы и признании утратившим силу решения Совета депутатов города Новосибирска от 18.12.2013 № 1020 «О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Генеральным планом города Новосибирска, утвержденным решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824, руководствуясь статьей 35 Устава города Новосибирска, Совет депутатов города Новосибирска РЕШИЛ:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы (приложение).

2. Признать утратившим силу решение Совета депутатов города Новосибирска от 18.12.2013 № 1020 «О Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы».

3. Рекомендовать мэру города Новосибирска до 01.05.2018 представить в Совет депутатов города Новосибирска информацию о реализации мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2014 – 2030 годы, утвержденной решением Совета депутатов города Новосибирска от 18.12.2013 № 1020, в 2014 – 2017 годах.

4. Решение вступает в силу с 01.01.2018.

5. Решение подлежит официальному опубликованию и размещению на официальном сайте города Новосибирска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Контроль за исполнением решения возложить на постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по городскому хозяйству и постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по градостроительству.

Председатель Совета депутатов  
города Новосибирска

Мэр города Новосибирска

Д. В. Асанцев

А. Е. Локоть

## СОГЛАСОВАНО

Заместитель мэра города Новосибирска	Д. Э. Сафиуллин
Начальник департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города	А. В. Колмаков
Начальник департамента экономики, стратегического планирования и инвестиционной политики мэрии города Новосибирска	Л. А. Уткина
Заместитель мэра – начальник департамента строительства и архитектуры мэрии города Новосибирска	А. В. Кондратьев
Начальник департамента финансов и налоговой политики мэрии города Новосибирска	А. В. Веселков
Начальник департамента земельных и имущественных отношений мэрии города Новосибирска	Г. В. Жигульский
Начальник департамента промышленности, инноваций и предпринимательства мэрии города Новосибирска	А. Н. Люлько
Директор МУП г. Новосибирска «ГОРВО-ДОКАНАЛ»	Ю. Н. Похил
Директор МУП «Энергия» г. Новосибирска	М. Н. Колесников
Директор МУП «Электросеть»	Ю. В. Рахманов
Генеральный директор АО «РЭС»	С. Н. Ильичев
Генеральный директор АО «СИБЭКО»	Р. Д. Власов
Начальник департамента правовой и кадровой работы мэрии города Новосибирска	М. А. Маслова

Приложение  
к решению Совета депутатов  
города Новосибирска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ПРОГРАММА**  
**комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**  
**города Новосибирска на 2018 – 2030 годы**

**1. Паспорт Программы комплексного развития систем коммунальной ин-  
фраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы**

Наименование Про- граммы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы (далее – Программа)
Основание для раз- работки Програм- мы	Градостроительный кодекс Российской Федерации; Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Рос- сийской Федерации»; постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к програм- мам комплексного развития систем коммунальной инфра- структуры поселений, городских округов»; региональные нормативы градостроительного проектиро- вания Новосибирской области, утвержденные постановле- нием Правительства Новосибирской области от 12.08.2015 № 303-п; Генеральный план города Новосибирска, утвержденный решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824; Местные нормативы градостроительного проектирования города Новосибирска, утвержденные решением Совета де- путатов города Новосибирска от 02.12.2015 № 96
Заказчик Програм- мы	Мэрия города Новосибирска
Разработчик Про- граммы	Мэрия города Новосибирска
Ответственный ис- полнитель Про- граммы	Департамент энергетике, жилищного и коммунального хо- зяйства города
Соисполнители Программы	1. В сфере электроснабжения: Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетике и водоснабжения» (далее – ФГУП «УЭВ»);

	<p>акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС»);  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Электросеть» (далее – МУП «Электросеть»).</p> <p>2. В сфере газоснабжения:  открытое акционерное общество «Городские газовые сети» (далее – ОАО «ГГС»).</p> <p>3. В сфере теплоснабжения:  акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (далее – АО «СИБЭКО»);  ФГУП «УЭВ».</p> <p>4. В сфере водоснабжения и водоотведения:  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Горводоканал» (далее – МУП «Горводоканал»);  ФГУП «УЭВ».</p> <p>5. В сфере обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов (далее – ТКО):  муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Спецавтохозяйство» (далее – МУП «Спецавтохозяйство»);  Федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирского научного центра» (далее – ФГУП «ЖКХ ННЦ»)</p>
Цель Программы	<p>Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующих установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровья человека и повышения качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО</p>
Задачи Программы	<p>Обеспечение новых объектов капитального строительства на территории города Новосибирска электро-, газо-, тепло-, водоснабжением и водоотведением, объектами, используемыми для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО;</p> <p>качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства на территории города Новосибирска;</p> <p>улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих</p>

	<p>объекты, используемые для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в городе Новосибирске;</p> <p>повышение надежности и качества коммунальных ресурсов в городе Новосибирске;</p> <p>повышение эффективности и технического уровня объектов систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска;</p> <p>улучшение экологической ситуации на территории города Новосибирска с учетом достижения организациями систем коммунальной инфраструктуры нормативов допустимого воздействия на окружающую среду</p>
Целевые показатели Программы	<p>1. Перспективная обеспеченность и потребность застройки города Новосибирска:</p> <p>1.1. В сфере электроснабжения: увеличение спроса на электрическую энергию – на 33,00 %.</p> <p>1.2. В сфере газоснабжения: увеличение спроса на природный газ – на 33,57 %; увеличение протяженности газопроводов на 65,60 км; увеличение количества газораспределительных пунктов до 24 шт.</p> <p>1.3. В сфере теплоснабжения: увеличение спроса на тепловую энергию – на 32,31 %; увеличение установленной тепловой мощности ТЭЦ АО «СИБЭКО» на 0,39 %; увеличение присоединенной тепловой нагрузки АО «СИБЭКО» на 26,57 %; увеличение количества тепловой энергии, отпущенной с коллекторов АО «СИБЭКО», на 13,69 %; увеличение протяженности тепловых сетей филиал «Тепловые сети» АО «СИБЭКО» (далее – ФТС АО «СИБЭКО») на 25,10 км; увеличение протяженности тепловых сетей ФГУП «УЭВ» на 6,70 км.</p> <p>1.4. В сфере водоснабжения и водоотведения: увеличение спроса холодной воды – на 27,33 %; увеличение протяженности сетей водоснабжения МУП «Горводоканал» на 300,00 км; увеличение протяженности сетей водоснабжения ФГУП «УЭВ» на 26,00 км; увеличение протяженности сетей водоотведения МУП «Горводоканал» на 547,00 км; увеличение протяженности сетей водоотведения ФГУП «УЭВ» на 14,59 км;</p> <p>1.5. В сфере обработки, утилизации, обезвреживания и за-</p>

	<p>хоронения ТКО:</p> <p>увеличение спроса на услуги по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО – на 3,18 %;</p> <p>увеличение объемов захоронения отходов на полигоне ТКО МУП «Спецавтохозяйство» на 10 %;</p> <p>увеличение объемов захоронения отходов на полигоне ТКО ФГУП «ЖКХ ННЦ» на 10 %.</p> <p>2. Надежность, энергоэффективность и развитие соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО:</p> <p>2.1. В сфере электроснабжения:</p> <p>снижение уровня аварийности в электрических сетях ФГУП «УЭВ» 10кВ (относительно общего количества КЛ-10кВ) – на 30,77 %;</p> <p>снижение уровня аварийности в электрических сетях АО «РЭС» 10кВ (относительно общего количества КЛ-10кВ) – на 8,25 %;</p> <p>снижение уровня аварийности в электрических сетях МУП «Электросеть» 10 кВ (относительно общего количества КЛ-10 кВ) – на 47,27 %;</p> <p>снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях ФГУП «УЭВ» – на 12,76 %;</p> <p>снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях АО «РЭС» – на 4,85 %;</p> <p>снижение уровня потерь электрической энергии в электрических сетях МУП «Электросеть» – на 15,00 %;</p> <p>экономия электрической энергии – 54,64 млн. кВт·ч;</p> <p>уменьшение удельного расхода электрической энергии – на 0,2 %;</p> <p>доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска – 100 %.</p> <p>2.2. В сфере газоснабжения:</p> <p>количество газифицированных индивидуальных жилых домов – 7917 шт.;</p> <p>доля газифицированных индивидуальных жилых домов в общем объеме индивидуальных жилых домов, подлежащих газификации – 100 %;</p> <p>доля квартир, переведенных с сжиженного газа на природный газ – 100 %;</p> <p>обеспечение удельного расхода природного газа на уровне 10 куб. м/кв. м;</p>
--	--

доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории города Новосибирска – 100 %.

2.3. В сфере теплоснабжения:

снижение уровня износа тепловых сетей ФТС АО «СИБ-ЭКО» на 12,54 %;

снижение уровня износа тепловых сетей ФГУП «УЭВ» на 10,14 %;

снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях ФТС АО «СИБЭКО» на 43,10 %;

снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях ФГУП «УЭВ» на 0,93 %;

экономия тепловой энергии – 632,00 тыс. Гкал.;

уменьшение удельного расхода тепловой энергии – на 1,08 %;

снижение установленной электрической мощности турбоагрегатов ТЭЦ АО «СИБЭКО» на 0,82 %;

увеличение доли объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска на 2,43 %;

увеличение доли объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме горячей воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска на 3,77 %.

2.4. В сфере водоснабжения и водоотведения:

снижение уровня износа сетей водоснабжения МУП «Горводоканал» на 8,32%;

снижение уровня износа сетей водоснабжения ФГУП «УЭВ» на 2,32 %;

снижение уровня износа сетей водоотведения и канализационных станций МУП «Горводоканал» на 12,89 %;

снижение уровня износа сетей водоотведения и канализационных станций ФГУП «УЭВ» на 2,02 %;

снижение уровня потерь воды при транспортировке МУП «Горводоканал» на 15,49%;

снижение уровня потерь воды при транспортировке ФГУП «УЭВ» на 17,61 %;

снижение количества аварий на сетях водоснабжения МУП «Горводоканал» на 2,73%;

снижение количества аварий на сетях водоснабжения ФГУП «УЭВ» на 25,88%;

снижение среднего времени восстановления аварии на се-

сетях водоснабжения МУП «Горводоканал» на 15,55%;  
снижение среднего времени восстановления аварии на сетях водоснабжения ФГУП «УЭВ» на 7,69%;  
снижение количества аварий на сетях водоотведения МУП «Горводоканал» на 11,76%;  
снижение количества аварий на сетях водоотведения ФГУП «УЭВ» на 28,57%;  
снижение среднего времени восстановления аварии на сетях водоотведения МУП «Горводоканал» на 9,09 %;  
снижение среднего времени восстановления аварии на сетях водоотведения ФГУП «УЭВ» на 12%;  
экономия холодной воды– 2477,80 тыс. куб. м.;  
уменьшение удельного расхода холодной воды на 4,87 %;  
увеличение доли объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) на территории города Новосибирска на 7,50 %.

2.5. В сфере обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО:  
увеличение обеспеченности полигона ТКО машинами и оборудованием МУП «Спецавтохозяйство» на 1,88 %;  
увеличение обеспеченности полигона ТКО машинами и оборудованием ФГУП «ЖКХ ННЦ» на 1,88 %.

3. Качество коммунальных ресурсов:  
бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;  
бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;  
бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;  
бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;  
бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

	бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; регулярная очистка территории от отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиями
Срок и этапы реализации Программы	2018 – 2030 годы. Этапы реализации Программы: 1 этап: 2018 – 2022 годы; 2 этап: 2023 – 2027 годы; 3 этап: 2028 – 2030 годы
Объем требуемых капитальных вложений	Привлеченные средства в объеме 84149,742 млн. рублей, в том числе: 2018 год – 6787,473 млн. рублей; 2019 год – 8065,991 млн. рублей; 2020 год – 9080,559 млн. рублей; 2021 год – 5651,030 млн. рублей; 2022 год – 5536,084 млн. рублей; 2023 год – 5177,221 млн. рублей; 2024 год – 5508,227 млн. рублей; 2025 год – 5848,036 млн. рублей; 2026 год – 6141,036 млн. рублей; 2027 год – 5267,544 млн. рублей; 2028 год – 5278,792 млн. рублей; 2029 год – 7873,320 млн. рублей; 2030 год – 7934,429 млн. рублей
Ожидаемые результаты реализации Программы	Достижение целевых показателей Программы: перспективной обеспеченности и потребности застройки города Новосибирска; надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО; качества коммунальных ресурсов.

## 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска

### 2.1. Электроснабжение

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории города Новосибирска, осуществляющим куплю-продажу электрической энергии, является ОАО «Новосибирскэнергосбыт». АО «РЭС» является электросетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии по распределительным

сетям. Гарантирующий поставщик обязан заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к нему потребителем, который расположен в границах зоны его деятельности. Иные энергосбытовые организации свободны в заключении таких договоров. Законодательство обязывает гарантирующего поставщика урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией, таким образом, между АО «РЭС» и ОАО «Новосибирскэнергосбыт» заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии. АО «РЭС» как сетевая организация при обращении иных энергосбытовых организаций также заключает с ними договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки обслуживаемых ими потребителей.

ФГУП «УЭВ» осуществляет частичное электроснабжение правобережной части Советского района города Новосибирска (микрорайонов «А», «Б», «В», «Д», «Е», «Щ», «Правые Чемы») и также является электросетевой организацией.

Также часть рынка электрической энергии занимает Филиал «Сибирский» ОАО «Оборнэнергосбыт».

Взаимоотношения потребителей электрической энергии и электросетевых организаций регламентируются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Жилищным Кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.06.2006 № 355 «Об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Расчеты с потребителями за электрическую энергию, отпускаемую на основании договоров как непосредственно от сетей энергоснабжающих организаций и блок-станций, так и через сети абонентов, продающих электроэнергию другим абонентам (оптовым потребителям), производятся по тарифам, утвержденным департаментом по тарифам Новосибирской области в соответствии с законодательством.

Электроснабжение города осуществляется централизованно по кольцевым магистральным системообразующим сетям напряжения 220 кВ и 110 кВ.

Источники электроснабжения города Новосибирска представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Электростанция	Установленная электрическая мощность, МВт	Количество турбин, шт. / год ввода последнего агрегата	Топливо
1	2	3	4	5
1	ТЭЦ-2	345,0	7/1987	Кузнецкий уголь, газ, мазут
2	ТЭЦ-3	496,5	9/2005	Канско-Ачинский уголь (4 оч.), мазут
3	ТЭЦ-4	384,0	6/1970	Кузнецкий уголь, газ, мазут
4	ТЭЦ-5	1200,0	6/2004	Кузнецкий уголь, газ (1, 2 блок), мазут
5	Новосибирская гидроэлектростанция (далее – ГЭС)	455,0	7/1959	-
	Итого	2880,5	35	

Баланс системы электроснабжения по городу Новосибирску в млн. кВтч представлен в таблице 2 (данные приведены за 2015 год).

Таблица 2

№ п.п.	Наименование	ФГУП «УЭВ»	АО «РЭС»	Всего
1	2	3	4	5
1	Отпущено в сеть	466,598	8987,500	9454,098
2	Собственные нужды	44,481	18,400	62,881
3	Потери	50,657	867,100	917,757
4	Полезный отпуск	371,460	8120,400	8491,860
5	Население	65,881	2001,400	2067,281
6	Прочие	305,579	6119,000	6424,579

В рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске на 2011 – 2020 годы» утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700,

проводятся мероприятия по установке общедомовых приборов учета электро-снабжения в многоквартирных домах. Данные об оснащенности общедомовыми приборами учета представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	Наименование ресурса	Подлежит оснащению приборами учета	Фактически оснащено приборами учета		
			2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6
1	Электрическая энергия	1665*	117	23	277

\*Из них в 1474 МКД нет технической возможности установить коллективные (общедомовые) приборы учета.

В рамках указанной муниципальной программы проводится комплекс энергосберегающих мероприятий по АО «РЭС» и МУП «Электросеть» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижения ее потребления и потерь в электрических сетях.

Показатели качества поставляемой энергии должны соответствовать требованиям «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введенного в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22.07.2013 № 400-ст, а также иным обязательным требованиям.

Технологические и технические проблемы в системе электроснабжения города Новосибирска представлены в таблице 4.

Таблица 4

№ п.п.	Наименование проблемы	Пути решения
1	2	3
1	Наличие большого количества «закрытых центров питания» в сочетании с традиционными схемами электроснабжения объектов городской инфраструктуры не позволяют обеспечить высокую динамику роста развития городской территории с учетом требований к схеме электроснабжения города Новосибирска как мегаполиса	Сооружение ПС 110-220 кВ «глубокого» ввода. Исключение межсистемных перетоков по сетям 110-220 кВ внутри города, оптимизация конфигурации основной и распределительной сети
2	Необходимость обеспечения сокращения времени перерывов электроснабжения для снижения негативных последствий для жизни и здоровья граждан, снижения величины материального ущерба и величины повре-	Применение новых видов оборудования, построение системы «цифровых» электрических сетей (Smart Grid)

1	2	3
	здений коммунальной инфраструктуры	
3	Развитие городских сетей затруднено в силу ряда объективных факторов – плотность существующей застройки и продолжительные процедуры согласования проектных решений по вопросам размещения объектов распределительных сетей (РП, ТП) и прокладки кабельных трасс, насыщенность подземных коммуникаций и необходимость координации вопросов прокладки инженерных сетей	Сохранение планируемых к размещению электросетевых объектов (ПС, РП, ТП) и коридоров прохождения кабельных ЛЭП в рамках планировки территории города Новосибирска при выделении земельных участков для застройки

Более детальный анализ существующего состояния системы электроснабжения города Новосибирска представлен в разделе 7.3.1 Программы.

## 2.2. Газоснабжение

Гарантирующим поставщиком природного газа на территории Новосибирской области является ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск». Транспортировку природного газа из газораспределительной станции (далее – ГРС) обеспечивают газораспределительные организации (далее – ГРО).

Взаимоотношения потребителей и поставщика газа регламентируются постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» и от 21.07.2008 № 549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан».

Взаимоотношения потребителей газа и газораспределительных (газотранспортных организаций) регламентируются постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Источником газоснабжения города Новосибирска является природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу Уренгой – Омск – Новосибирск через ГРС. После выхода из ГРС поступает к потребителям по газопроводам высокого, среднего и низкого давления.

Газораспределительные сети закольцованы по правому берегу от ГРС-2 и ГРС-6, по левому берегу от ГРС-3 и ГРС-4.

Существующий баланс системы с данными фактической и номинальной загрузки ГРС представлен в таблице 5.

Таблица 5

№ п. п	Показатель	Наименование ГРС						
		ГРС-2	ГРС-3	ГРС-4	ГРС-5	ГРС-6	ГРС	Всего

							ВНИИМБ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Существующая номинальная производительность часовая, тыс. куб. м./час	101	101	101	101	426	30	860
2	Давление на выходе, кгс/кв. м.	6	6	6	6	6	6	-
3	Загрузка с учетом выданных согласований, тыс. куб. м./час	140	165	210	145	315	25	1000
4	Загрузка с учетом выданных согласований, %	139,00	163,00	208,00	144,00	74,00	83,00	116,3
5	Загрузка ГРС по фактическим расходам, %	34,98	44,77	99,89	56,57	21,91	68,73	68,5
6	Отпуск с ГРС, тыс.куб. м.	309, 526	396, 142	883, 826	500, 534	817, 782	180, 611	3088, 421
7	Отпущено потребителям, тыс. куб. м.	309, 526	396, 142	883, 826	500, 534	817, 782	180, 611	3088, 421
7.1	Город Новосибирск	289, 079	379, 915	405, 749	246, 026	375, 227	114, 257	1810, 253
7.2	Населенные пункты Новосибирского района	18, 167	4, 509	231, 610	8, 481	69, 995	66, 354	399, 116
7.3	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	0	11, 718	0	0	0	0	11, 718
7.4	ТЭЦ-5	2, 280	0	0	0	0	0	2, 280
7.5	ТЭЦ-4	0	0	0	0	372, 560	0	372, 560
7.6	Города Бердск	0	0	0	246, 026	0	0	246, 026
7.7	Кировская районная котельная, Южно-Чемская котельная	0	0	246, 468	0	0	0	246, 468

Учет транспортированного газа по сетям газораспределительных организаций достигается установкой приборов учета на выходах из газораспределительных станций, на отводах магистральных газопроводов, непосредственно у потребителей.

В малоэтажной частной застройке и в отдельных домах многоэтажной застройки используется сжиженный углеводородный газ. Его доставка в дома малоэтажной застройки осуществляется в баллонах, в квартиры многоэтажных домов от групповых резервуарных установок.

Основными проблемами в сфере использования сжиженного газа города Новосибирска являются:

небезопасность использования сжиженных углеводородных газов из-за плотности, большей чем плотность воздуха;

истечение нормативного срока эксплуатации групповых установок сжиженного газа, которые эксплуатируются уже более 35 лет.

В 2009 году резервуары всех установок прошли диагностику и получили допуск к эксплуатации еще на 7 лет. В 2016 году истек срок эксплуатации практически всех городских групповых установок сжиженного газа, после чего резервуары выбраковываются. Требуется провести реконструкцию внутриквартирного газового оборудования в 12810 квартирах и обеспечить техническую возможность перевода на природный газ 6000 квартир в многоквартирных домах города.

В рамках выполнения муниципальной программы «Жилищно-коммунальное хозяйство города Новосибирска» на 2016 – 2020 годы», утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 31.12.2015 № 7503, в 2016 году было газифицировано 1386 домов и квартир, в том числе 99 индивидуальных домовладений.

Технологические и технические проблемы в системе газоснабжения города Новосибирска представлены в таблице 6.

Таблица 6

№ п.п.	Наименование проблемы	Пути решения
1	2	3
1	При учете разрешенных максимально-часовых расходов газа, выданных ООО «Новосибирскрегионгаз», система не обеспечивает бесперебойное газоснабжение всех потребителей из-за значительного падения давления (менее 4,0 кгс/см <sup>2</sup> ) в сети в часы максимального потребления газа	Пересмотр объемов разрешенных расходов и разработка регламента подключения новых потребителей с выполнением поверочного расчета с учетом всех сетей от ГРС до каждого потребителя
2	Дальнейшее развитие ГРС, особенно в правобережной части и в Советском районе города Новосибирска, невозможно без применения дополнительных инженерных преобразований	Перевод газопроводов от ГРС до города Новосибирска на давление с 0,6 МПа до 1,2 МПа; установка головных газорегуляторных пунктов; реконструкция ГРС
3	Развитие ГРС Советского района города Новосибирска затруднено в связи с подключением потребителей города Бердска к ГРС-5	Обеспечение газоснабжения города Бердска от новой ГРС
4	Истечение нормативного срока эксплуатации групповых установок сжиженного газа	Ликвидация групповых установок сжиженного газа, строительство газовых сетей для обеспечения газификации жилых домов и квартир

Более детальный анализ существующего состояния системы газоснабжения города Новосибирска представлен в разделе 7.3.2 Программы.

### 2.3. Теплоснабжение

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города Новосибирска представляет собой разделенное между разными юридическими ли-

цами производство тепловой энергии, и ее транспорт до потребителя.

АО «СИБЭКО» – основная эксплуатирующая организация, осуществляющая транспортировку тепловой энергии. Доля тепловых нагрузок потребителей, подключенных к сетям АО «СИБЭКО», составляет более 85 % от суммарной тепловой нагрузки города Новосибирска.

Эксплуатацию магистральных тепловых сетей, центральных тепловых пунктов (далее – ЦТП), внутриквартальных тепловых сетей и части индивидуальных тепловых пунктов (далее – ИТП) осуществляют несколько теплосетевых организаций, заключивших договор оказания услуг по передаче тепловой энергии с АО «СИБЭКО».

Комбинированная выработка теплоты и электрической энергии в города Новосибирске осуществляется на четырех ТЭЦ АО «СИБЭКО»:

ТЭЦ-2 (установленная электрическая мощность 345 МВт, тепловая – 920 Гкал/час, из них 910 Гкал/час в горячей воде и 10 Гкал/час в паре);

ТЭЦ-3 (установленная электрическая мощность 496,5 МВт, тепловая – 945 Гкал/час, из них 942 Гкал/час в горячей воде и 3 Гкал/час в паре);

ТЭЦ-4 (установленная электрическая мощность 384 МВт, тепловая – 1120 Гкал/час, из них 1105 Гкал/час в горячей воде и 15 Гкал/час в паре);

ТЭЦ-5 (установленная электрическая мощность 1200 МВт, тепловая – 2730 Гкал/час, из них 2700 Гкал/час в горячей воде и 30 Гкал/час в паре);

Суммарная установленная электрическая мощность станций составляет 2425,5 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность станций составляет 5715 Гкал/ч, в том числе 5657 Гкал/ч – установленная мощность в горячей воде.

Также в аренде у филиала «Локальные котельные» АО «СИБЭКО» находится 29 муниципальных котельных, и одна ведомственная котельная осуществляющих теплоснабжение потребителей жилищно-коммунального сектора (далее – ЖКС) по тепловым сетям в границах города Новосибирска.

Кроме того, филиал «Локальные котельные» АО «СИБЭКО» эксплуатирует три котельные находящиеся в собственности АО «СИБЭКО».

Суммарная установленная тепловая мощность муниципальных котельных, находящихся в аренде у АО «СИБЭКО», составляет 797,6 Гкал/ч.

Помимо источников теплоснабжения АО «СИБЭКО» (ТЭЦ и локальные котельные) в городе Новосибирске функционируют источники тепла прочих организаций, являющихся едиными теплоснабжающими организациями в данных системах теплоснабжения:

16 ведомственных котельных, осуществляющие отпуск тепловой энергии в тепловые сети, эксплуатируемые ФТС АО «СИБЭКО», владельцы которых заключают договоры поставки тепловой энергии с АО «СИБЭКО», выполняющим функции теплоснабжающей организации. Гарантирующими поставщиками являются владельцы источников тепловой энергии;

3 теплоисточника ООО «Генерация Сибири», осуществляющего поставку (транспорт) тепловой энергии посредством тепловых сетей ООО «Энергосети Сибири»;

51 теплоисточник прочих организаций, осуществляющих теплоснабжение потребителей, владеющих тепловыми сетями.

Таким образом, на территории города Новосибирска можно выделить две крупнейшие системы теплоснабжения:

от энергоисточников АО «СИБЭКО»: ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, котельной № 36 Новосибирского оловянного комбината, котельной ПЭС и муниципальной Кировской районной котельной (цех № 1), входящих в объединенную систему централизованного теплоснабжения № 1 (далее СЦТ-1);

от 31 локальной котельной, находящихся в аренде у АО «СИБЭКО», от 54 ведомственных котельных – всего 85 котельных, входящих в объединенную систему централизованного теплоснабжения № 2 (далее СЦТ-2).

Вклады в общую установленную тепловую мощность теплоисточников города по группам составляют: ТЭЦ – 62 %, локальные котельные – 10 %, ведомственные котельные СЦТ-2 – 8 %, прочие муниципальные и ведомственные котельные – 19 %, теплоисточники ООО «Генерация Сибири» – 1%.

Базовыми источниками теплоснабжения являются ТЭЦ АО «СИБЭКО» – источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, построенные на базе турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара отопительных параметров. Тепловая энергия из этих отборов передается через рекуперативные пароводяные теплообменники к теплоносителю первого контура. Другая (незначительная) часть тепловой энергии в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель первого контура по присоединенным магистральным тепловым сетям переносит тепловую энергию к ЦТП, где происходит трансформация тепловой энергии с расчетных параметров температуры 150/70°С до температуры 95/70°С и осуществляется подогрев холодной воды питьевого качества (производство горячей воды).

Отпуск тепла от ТЭЦ и крупных районных котельных осуществляется по принятым проектным графикам 150/70°С с различными температурными срезками (от 107 до 118°С), определяемыми по балансовой мощности и наличию топлива на пиковых мощностях теплоисточников. На прочих котельных регулирование осуществляется в соответствии с температурными графиками 130/70, 115/70, 95/70°С и другими.

Общая протяженность тепловых сетей города Новосибирска составляет 1660,8 км, при этом большая часть тепловых сетей имеет диаметр менее 200 мм, что говорит о разветвленной системе квартальных сетей.

Распределение протяженности тепловых сетей города Новосибирска по условным диаметрам в процентном соотношении составляет: менее 200 мм – 60 %, от 200 до 400 мм – 17 %, от 400 до 600 мм – 10%, более 600 мм – 13 %.

В таблице 7 представлен сводный баланс установленной тепловой мощности энергоисточников и присоединенной нагрузки потребителей города Новосибирска.

№ п.п.	Наименование параметров	Единица измерения	Источники АО «СИБЭКО»					Прочие энергоисточники	Всего
			ТЭЦ-2	ТЭЦ-3	ТЭЦ-4	ТЭЦ-5	Локальные котельные		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Установленная мощность	Гкал/ч	920	945	1120	2730	1007	2752	9622,4
2	Установленная мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	910	942	1105	2700	971,5	2752	9562,4
3	Собственные нужды	Гкал/ч	22,5	26,7	25	50	13,3	43,5	189,5
4	Располагаемая мощность в горячей воде (нетто)	Гкал/ч	887,5	915,3	1080	2650	958,2	2389	8783,4
5	Подключенная (фактическая) нагрузка с хознуждами при среднечасовой за неделю нагрузке горячего водоснабжения	Гкал/ч	607,2	786,2	611,8	1466,2	420,0	1492,6	5441,97
6	Расчетные потери в тепловых сетях	Гкал/ч	43,4	53,5	49,5	98,7	29,8	84,8	365,83
7	Подключенная нагрузка с учетом тепловых потерь	Гкал/ч	650,6	839,7	661,3	1564,9	459,8	1577,4	5808,4
8	Резерв мощности(+)/ Дефицит мощности(-)	Гкал/ч	+236,9	+78,6	+418,7	+800,1	+498,4	+1174,6	+4180,43

Большинство энергоисточников города Новосибирска сохраняют резерв по установленной тепловой мощности. Величины резерва/дефицита установленной тепловой мощности определены с учетом среднечасовой величины нагрузки на нужды горячего водоснабжения.

В ЦТП и ИТП практически отсутствуют приборы учета потребления тепловой энергии, холодной и горячей воды.

Программой энергосбережения, разработанной ОАО «НГТЭ», предусматривалась установка приборов на 508 ЦТП. Экономическая эффективность проекта предусматривалась за счет сокращения затрат на электроэнергию, снижения потерь тепловой энергии и увеличения полезного отпуска тепла. По состоянию на 01.01.2016 количество установленных технологических приборов учета на ЦТП ФТС АО «СИБЭКО» составило 135 шт.

В результате установки приборов учета и создания системы оперативного учета и контроля параметров тепловой энергии и теплоносителя с дистанционной передачей данных на диспетчерские пункты появилась возможность оперативного определения локальных дефектов в квартальных тепловых сетях и их устранения.

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении измене-

ний в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ОАО «НГТЭ» в 2013 – 2015 годы была реализована программа по оснащению объектов (жилых домов и прочих объектов) общедомовыми приборами учета тепловой энергии и горячей воды. По состоянию на 01.01.2017 установлены и введены в эксплуатацию приборы учета тепловой энергии на 4669 объектах, горячей воды – на 4264 объектах.

В рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске на 2011 – 2020 годы», утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700, проводятся мероприятия по установке общедомовых приборов учета теплоснабжения в многоквартирных домах. Данные об оснащенности общедомовыми приборами учета представлены в таблице 8.

Таблица 8

№ п.п.	Наименование ресурса	Подлежит оснащению приборами учета	Фактически оснащено приборами учета		
			2014	2015	2016
1	2	3	5	6	7
1.1	Горячая вода	2198	384	639	288
1.2	Отопление	2665	333	151	49

В рамках указанной муниципальной программы проводится комплекс энергосберегающих мероприятий по АО «СИБЭКО» с целью повышения эффективности использования тепловой энергии, снижения ее потребления и потерь на источниках электрической и тепловой энергии.

Тепловые сети города Новосибирска разделены на 5 районов:

1 район тепловых сетей (далее – РТС) – в зоне действия ТЭЦ-2 «правый берег» (СЦТ-1) и частично в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

2 РТС – в зоне действия ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 «левый берег», котельная № 36, котельная №34 (МУП «Кировская РК», цех №1) (СЦТ-1);

4 РТС – в зоне действия ТЭЦ-4 (СЦТ-1) и частично в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

5 РТС – в зоне действия ТЭЦ-5 (СЦТ-1);

6 РТС – в зоне действия котельной №37 (ПЭС) (СЦТ-2) и ТЭЦ-5 (СЦТ-1).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей города Новосибирска (без учета промышленных котельных) оценивается величиной 6289,97 Гкал/ч. При этом отсутствуют сведения о распределении по видам теплопотребления нагрузки муниципальных котельных, снабжающих потребителей по собственным сетям. Без учета данных котельных присоединенная нагрузка потребителей составляет 5202,7 Гкал/ч, в том числе:

отопление – 3553,9 Гкал/ч;

вентиляция – 998,1 Гкал/ч;

ГВС – 950,7 Гкал/ч.

Распределение суммарной тепловой нагрузки по основным группам потребителей составит: жилые здания и помещения – 24 %, общественно-деловые здания и помещения – 23 %, производственно-коммунальные здания и помещения – 53 %.

Преобладающей является нагрузка потребителей ЖКС, составляющая 53 % от суммарной присоединенной тепловой нагрузки потребителей города.

При рассмотрении баланса с учетом располагаемой тепловой мощности наблюдается отсутствие резервов всех ТЭЦ АО «СИБЭКО», а с учетом отсутствия мазута на пиковых водогрейных котлах станций все ТЭЦ имеют дефицит тепловой мощности по отношению к присоединенной нагрузке потребителей. Основная часть нагрузки приходится на ТЭЦ-5 (38,5 %). Доля суммарной присоединенной нагрузки на энергоисточники составляет: ТЭЦ-4 – 20,9 %, ТЭЦ-3 – 21,2 %, ТЭЦ-2 – 19,7 %. Суммарное потребление топлива энергоисточниками города Новосибирска без учета промышленных котельных оценивается величиной 4,6 млн. т.у.т., из них 95% составляет расход топлива на ТЭЦ АО «СИБЭКО».

Ретроспективный анализ инцидентов в тепловых сетях показал, что наибольшее количество инцидентов происходит на внутриквартальных сетях. Основной причиной их возникновения является наружная коррозия.

Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием физического ресурса действующих магистральных теплопроводов необходима для обеспечения теплоснабжения потребителей с надежностью, характеризующейся нормативными показателями, принятыми при их проектировании. В 2012 – 2015 годы эксплуатационная надежность тепловых сетей города Новосибирск в целом обеспечивалась за счет напряженной работы ОАО «НГТЭ». В связи с ликвидацией ОАО «НГТЭ» и передачей тепловых сетей ФТС АО «СИБЭКО» ответственным за ликвидацию повреждений, возникающих в тепловых сетях, и недопущению их развития в серьезные аварии с тяжелыми последствиями является ФТС АО «СИБЭКО».

Проведенный расчет надежности по некоторым путям магистральных теплопроводов показал результат вероятности безотказной работы (далее – ВБР), не превышающий 0,3, а на некоторых и менее (при нормативном значении равном 0,9). Такие результаты эксплуатационной надежности объясняются, прежде всего, практически полным исчерпанием физического ресурса тепловых сетей. Средневзвешенный срок их эксплуатации приближается к критическому – свыше 30 лет. Если не предпринять действенных мер долгосрочного характера по восстановлению эксплуатационного ресурса, то в ближайшие пять лет поток отказов на тепловых сетях зоны действия удвоится, и справиться с их своевременным устранением ФТС АО «СИБЭКО» будет практически невозможно.

Необходима реконструкция теплопроводов в зоне действия ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, котельной № 36 Новосибирского оловянного комбината, Кировской районной котельной, Калининской газовой котельной, основанная на постепенной замене наиболее изношенных участков магистральных теплопроводов, установленных по расчетам фактических значений ВБР и постепенному приведению надежности теплоснабжения потребителей к нормативным значениям по

каждой из существующих магистралей.

В результате выполнения реконструкции сетей теплоснабжения будет существенно сокращен поток отказов в тепловых сетях, вместе с которыми должны быть постепенно сокращены и затраты на аварийно-восстановительные работы.

Технологические и технические проблемы в сфере теплоснабжения города Новосибирска представлены в таблице 9.

Таблица 9

№ п.п.	Наименование проблемы	Пути решения
1	2	3
1	Высокие тепловые потери	Восстановление тепловой изоляции, в первую очередь, наружных теплотрасс с использованием скорлуп из пенополиуретана; применение при капитальном ремонте, строительстве и реконструкции тепловых сетей предизолированных трубопроводов
2	Неудовлетворительное состояние транзитных трубопроводов в подвалах	Капитальный поэтапный ремонт трубопроводов в зависимости от их технического состояния и представляемой опасности (при технической возможности – с выносом из подвала); проведение реконструкции транзитных трубопроводов, препятствующих установке общедомовых приборов учета
3	Ненадлежащее качество горячего водоснабжения	Комплексное строительство и восстановление циркуляционных линий ЦТП и ИТП, наружных и внутренних циркуляционных трубопроводов; комплексная реконструкция водоподогревательных установок ЦТП и ИТП города Новосибирска для обеспечения нагрева воды согласно новым нормативам
4	Наличие районов с открытым водоразбором горячего водоснабжения	Комплексная реконструкция тепловых сетей, водоводов и ИТП зданий, подключенных от Красногорского вывода ТЭЦ-4 и котельных ФГУП «УЭВ»

Более детальный анализ существующего состояния системы теплоснабжения города Новосибирска представлен в разделе 7.3.3 Программы.

## 2.4. Водоснабжение и водоотведение

### 2.4.1. Водоснабжение

В соответствии с постановлением мэрии города Новосибирска от 15.10.2014 № 9004 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения в городе Новосибирске» в качестве такой организации с зоной деятельности в границах муниципального образования определено МУП «Горводоканал».

Зоны обеспечения водоснабжением станций водоподготовки:

- 1) МУП «Горводоканал»:

НФС-1 – обеспечивает питьевой водой левобережную часть города Новосибирска. При этом НФС-1 способна подавать воду и на правый берег по дюкеру через реку Обь;

НФС-3 – обеспечивает питьевой водой Первомайский район города Новосибирска и работает как узел регулирования и подкачки;

НФС-5 – обеспечивает питьевой водой правобережную часть города, микрорайон «Нижняя Ельцовка», нижнюю зону Академгородка Советского района города Новосибирска. При этом НФС-5 может подавать воду и на левый берег по дюкеру через реку Обь.

2) ФГУП «УЭВ»: станция обезжелезивания обеспечивает питьевой водой верхнюю зону Академгородка.

3) ООО «НЗХК-Энергия»: питьевой центр обеспечивает водой часть Калининского района города Новосибирска, ТЭЦ – 4.

Централизованная система водоснабжения города Новосибирска состоит из двух подсистем: левобережной и правобережной, которые соединены между собой дюкером через реку Обь 2Ду 1000 мм. В состав каждой из подсистем входят водозаборы, станции очистки, станции подкачки, резервуары чистой воды и напорно-разводящие сети.

Забор воды производится из реки Обь тремя водозаборами: одним русловым «Камешек» (правый берег) и двумя ковшовыми (на правом и левом берегах). Производство питьевой воды осуществляется по классической технологии с применением реагентов, процессов отстаивания и фильтрования на трех насосно-фильтровальных станциях общей расчетной мощностью 750 тыс. куб. м/сут., из них:

НФС-1 – 280 тыс. куб. м./сут.;

НФС-3 – 30 тыс. куб. м./сут.;

НФС-5 – 440 тыс. куб. м./сут.

ФГУП «УЭВ» добывает воду из подземного водного объекта (водозабор подземных вод на участке «Береговой-1») с помощью электропогружных насосов типа ЭЦВ, установленных в каждой скважине. Затем по сборному водоводу вода поступает на станцию обезжелезивания производительностью 15 тыс м<sup>3</sup>/сутки (ВНС-II подъема), где методом простой аэрации происходит очистка воды от железа и частично от марганца. Перед поступлением в РЧВ вода обеззараживается с помощью гипохлорита натрия и подается в разводящую сеть (верхняя зона Академгородка, Советский район города Новосибирска).

Протяженность водопроводных сетей МУП «Горводоканал» на 01.11.2016 составляет: 1152,9 км (материал – сталь), 459,57 км (материал – чугун), 257,77 км (материал – полиэтилен), 1,76 км (материал – асбестоцемент), 0,75 км (материал – полихлорвинил). Общая протяженность водопроводных сетей составляет 1873 км.

Баланс системы водоснабжения МУП «Горводоканал» представлен в таблице 10.

Таблица 10

№ п. п	Показатель	2014			2015		
		МУП «Горводоканал»	ФГУП УЭВ	НЗХК-Энергия	МУП «Горводоканал»	ФГУП УЭВ	НЗХК-Энергия
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Подъем воды	230 084	2 754	13 581	209 522	2702,31	14 446
3	Подано со стороны	11 405	5852,81	12 389	10 449	5597,79	12 651
4	Собственные нужды	16 553	1077,85	198	14 300	912,17	365
5	Подано воды в сеть	224 936	8597,81	9 951	205 671	8286,32	11 265
6	Утечки, неучтенные расходы и полезные нужды (технологические нужды и пожаротушение)	57 967	1716,474	-	45 432	1550,84	1,9
7	Реализовано воды прочим потребителям	55 023	-	600	50 423	-	600
8	Реализовано воды населению	111 946	-	3600	109 816	-	2355
10	Показатель	2016			2017 (план)		
		Горводоканал	ФГУП УЭВ	НЗХК-Энергия	Горводоканал	ФГУП УЭВ	НЗХК-Энергия
11	Подъем воды	200 516	2516	11 826	197 814	2516	11 686
12	Подано со стороны	9 271	5639	12 136	9 300	5639	11 292
13	Собственные нужды	14 546	1085,9	158	14 500	1085,9	169
14	Подано воды в сеть	195 241	8139	9 537	192 614	8139	8 771
15	Утечки, неучтенные расходы и полезные нужды (технологические нужды и пожаротушение)	40 533	1220,5	5,1	41 412	1220,5	141,4
16	Реализовано воды прочим потребителям	48 600	-	672,8	48 015	-	784
17	Реализовано воды населению	106 108	-	2501	103 187	-	2141

В рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске на 2011 – 2020 годы» утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700, проводятся мероприятия по установке общедомовых приборов учета холодного

водоснабжения в многоквартирных домах. Данные об оснащённости общедомовыми приборами учета представлены в таблице 11.

Таблица 11

№ п.п.	Наименование ресурса	Подлежит оснащению приборами учета	Фактически оснащено приборами учета		
			2014	2015	2016
1	2	3	5	6	7
1	Холодная вода	3143	2369	750	482

Данные об оснащённости общедомовыми приборами учета по состоянию на 31.12.2016:

многоквартирные дома, в которых отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета – 2790 домов (34%),

многоквартирные дома, оснащенные общедомовыми приборами учета – 4902 дома (61%);

многоквартирные дома, не оснащенные общедомовыми приборами учета – 398 домов (5%).

В рамках указанной муниципальной программы проводится комплекс энергосберегающих мероприятий по МУП «Горводоканал» с целью повышения эффективности использования электрической энергии, снижение ее потребления и потерь в системах водоснабжения и водоотведения.

Данные об оснащённости индивидуальными приборами учета холодной воды по состоянию на окончание 2016 года приведены в таблице 12.

Таблица 12

№ п.п.	Показатель	Всего лицевого счетов, шт.	Оснащено индивидуальными приборами учета, шт.	Степень оснащения, %
1	2	3	4	5
1	Многоквартирные жилые дома	529548	372549	70,3
2	Индивидуальные жилые дома	54303	17094	31,5

Напорно-разводящие сети города Новосибирска разделены на 10 основных зон водоснабжения, организованных с учетом высотного расположения водопотребителей по рельефу местности (перепад отметок от 95 до 210 м) и удаленности от головных сооружений водопровода. К ним относятся:

Верхняя;

Средняя;

Нижняя;

Заельцовская;

Первомайская;

Советская (нижняя зона Академгородка, Нижняя Ельцовка от НФС-5);

Советская (верхняя зона Академгородка запитана от ВНС-II подъема);

Советская (левый берег, запитана от НФС-5 и НФС-1);

Зона-1 (Кировский район и нижняя часть Ленинского района);

Зона-2 (верхняя часть Ленинского района и «Башня» на площади Маркса).

При этом от вышеперечисленных зон запитан ряд небольших зон через станции подкачки. Общая протяженность водопроводных сетей МУП «Горводоканал» составляет 1873 км.

Водозабор ООО «НЗХК-Энергия» снабжает ТЭЦ-4 и частично потребителей Калининского района города Новосибирска в объеме 5 – 7 тыс. куб. м./сутки. Протяженность водоводов составляет 43,2 км.

Следует отметить, что для обеспечения водоснабжения ряда потребителей МУП «Горводоканал» приобретает воду у ФГУП «УЭВ» и ООО «НЗХК-Энергия», в объеме равном 4 % от общего объема поданной воды в сеть.

Надежность системы водоснабжения характеризуется безотказностью – сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях водообеспечения потребителей, ремонтпригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов.

Контроль качества воды на водоочистных сооружениях и водопроводных сетях города проводит аккредитованная Центральная химико-бактериологическая лаборатория водопровода МУП «Горводоканал» в соответствии с производственной рабочей программой, утвержденной директором МУП «Горводоканал» и согласованной руководителем Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Новосибирской области, а также по графикам отбора проб, утвержденным главным инженером МУП «Горводоканал». Государственный контроль качества воды осуществляется Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Новосибирской области».

Ежегодная декларация качества воды, которая размещается на сайте МУП «Горводоканал», подтверждает, что превышения санитарно-гигиенических нормативов в питьевой воде, выходящей с насосно-фильтровальных станций, и в водопроводной сети города Новосибирска нет.

Технологические и технические проблемы в сфере водоснабжения города Новосибирска представлены в таблице 13.

Таблица 13

№ п.п.	Проблема	Пути решения
1	2	3
1	Высокий износ сетей (средняя амортизация сетей составляет 70,2 %, более 1000 км трубопроводов эксплуатируется свыше 25 лет)	Реконструкция водопроводных сетей и сооружений на них

1	2	3
2	Обеспечение развития застроенных территорий и площадок перспективного строительства	Строительство водоводов; строительство повысительных насосных станций; строительство резервуаров чистой воды
3	Повышение экологической эффективности, надежности, энергоэффективности, поддержание высокого качества очистки питьевой воды	Реконструкция и модернизация водопроводных очистных сооружений, повысительных насосных станций; строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС; создание АСУ ТП на НФС; строительство очистных сооружений промывных вод станции обезжелезивания (ФГУП «УЭВ»)
4	Создание источника резервного водоснабжения для обеспечения города Новосибирска при чрезвычайных ситуациях	Строительство водозабора подземных вод; строительство водопроводных сетей от водозабора подземных вод

Более детальный анализ существующего состояния системы газоснабжения города Новосибирска представлен в разделе 7.3.4.1 Программы.

#### 2.4.2. Водоотведение

Водоотведение в городе Новосибирске обеспечивается централизованной системой канализации. Всего в систему канализации города Новосибирска поступает до 600 – 650 тыс. куб. м./сутки сточных вод. Водоприемником очищенной сточной воды является река Обь. Сточные воды поступают на 60 канализационных насосных станций (далее – КНС), которыми перекачиваются в основные самотечные коллекторы: Правобережный, Заельцовский, Загородный, Горский, Западный. По этим коллекторам стоки направляются к главной насосной станции (далее – ГНС). С ГНС сточные воды подаются в напорном режиме до двух камер гашения напора, от которых по двум железобетонным трубопроводам диаметром 2,4 м самотеком поступают на очистные сооружения канализации (далее – ОСК) города Новосибирска, расположенные в поселке Кудряшовский на левом берегу реки Оби на расстоянии 9 км от города вниз по течению реки. ОСК работают по схеме полной биологической очистки. Сооружения конструктивно скомпонованы в две параллельно работающие очереди, каждая из которых состоит из трех технологических линий (комплексов). Первая очередь ОСК введена в эксплуатацию в 1981 году, первый пусковой комплекс (технологическая линия) второй очереди эксплуатируется с 1989 года, пусковой комплекс (в составе одного аэротенка и двух вторичных отстойников) из 2-го блока второй очереди – с 2012 года. Расчетная производительность ОСК на 2016 год – 600 тыс. куб. м./сутки (первая очередь и действующие комплексы второй очереди). Здесь, пройдя вначале механическую очистку, сточные воды подвергаются биологической очистке, далее очищенная вода после вторичных отстойников поступает в контактные резервуары и рассеивающим выпуском сбрасывается в реку Обь после предварительного обеззаражи-

вания на станции ультрафиолетового облучения (УФО). Избыточный ил и сырой осадок, образующиеся в процессе очистки сточной воды, направляются в метантенки, проходят технологический процесс сбраживания, затем осадок в цехе механического обезвоживания доводится до влажности 70 – 75 % (кек) и вывозится на площадки депонирования.

Структура потребления ресурса водоотведения представлена в таблице 14.

Таблица 14

№ п.п.	Показатель, тыс. куб. м/год	МУП «Горводоканал»			
		2014	2015	2016	2017 (план)
1	2	3	4	5	6
1	Пропущено стоков через ОСК	171 104	168 573	159 260	154 620
2	Реализовано стоков, в том числе:	148 698	141 594	139 995	134 082
3	населению	99 902	96 285	94 364	89 751
4	прочим	48 796	45 309	45 631	44 331

Наибольшую протяженность составляют дворовые и уличные сети канализации с диаметрами трубопроводов от 150 до 300 мм. Сроки эксплуатации некоторых участков сети составляют более 70 лет. Материал труб: керамика, железобетон, асбестоцемент, чугун и полимерные материалы.

Протяженность канализационных сетей МУП «Горводоканал» на 01.11.2016 составляет 1417 км, из них: 512,02 км (материал – керамика), 341,16 км (материал – железобетон), 282,74 км (материал – чугун), 121,62 км (материал – сталь), 87,57 км (материал – асбестоцемент), 71,49 км (материал – полиэтилен), 0,76 км (материал – полихлорвинил).

Технические и технологические проблемы в системе водоотведения города Новосибирска представлены в таблице 15.

Таблица 15

№ п.п.	Проблема	Пути решения
1	2	3
1	Высокий износ сетей	Реконструкция канализационных сетей и сооружений на них.
2	Обеспечение развития застроенных территорий и площадок перспективного строительства	Строительство канализационных коллекторов; строительство канализационных насосных станций; реконструкция главной насосной станции; строительство второй очереди очистных сооружений канализации (в том числе цеха утилизации осадка сточных вод)

1	2	3
3	Повышение экологической эффективности, надежности, энергоэффективности, соблюдение требований по качеству очистки сточных вод	Реконструкция канализационных насосных станций; реконструкция очистных сооружений канализации; диспетчеризация и автоматизация ОСК; модернизация цеха механического обезвоживания осадка сточных вод

Более детальный анализ существующего состояния системы водоснабжения города Новосибирска представлен в разделе 7.3.4.2 Программы.

## 2.5. Обработка, утилизация, обезвреживание и захоронение ТКО

Подробная характеристика существующего состояния системы обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО города Новосибирска, представлена в территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Новосибирской области, утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п.

Основной задачей территориальной схемы обращения с отходами является разработка мероприятий, направленных на создание необходимых объектов по использованию, обезвреживанию и размещению отходов, внедрение новых технологий, обеспечение экономической эффективности данного вида деятельности, снижение негативного воздействия на окружающую среду и обеспечение экологической безопасности. Создание эффективной системы обращения с отходами – это сложный и длительный процесс, направленный на снижение объемов захоронения отходов и их максимальную утилизацию. Степень утилизации отходов является одним из основных показателей, определяющих эффективность системы обращения с отходами.

Основным законом, регулирующим деятельность в сфере обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, является Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». С 01.01.2016 вступили в силу изменения в указанный Федеральный закон, которые предусматривают введение в Российской Федерации нового регулирования деятельности в области обращения с ТКО.

В частности, основные полномочия в сфере обращения с отходами переданы органам государственной власти субъектов Российской Федерации, которые выбирают региональных операторов для обеспечения вывоза ТКО из жилого сектора и направления их на специализированные объекты по обращению с отходами.

Юридическому лицу присваивается статус регионального оператора и определяется зона его деятельности по результатам конкурса, который проводится уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Собственники помещений в многоквартирных домах, собственники частных домовладений, а также юридические лица и индивидуальные предпринима-

тели, в результате деятельности которых образуются ТКО должны заключать договора с региональным оператором на сбор и вывоз твердых коммунальных отходов.

Все вопросы по работе регионального оператора, утверждению нормативов накопления твердых коммунальных отходов и установлению тарифа региональному оператору по обращению с ТКО находятся в ведении органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в департаменте по тарифам Новосибирской области.

В соответствии с изменениями законодательства появился новый вид коммунальной услуги – обращение с ТКО, что позволит решить вопрос с организацией вывоза отходов из индивидуального жилого сектора и должно привести к снижению образования несанкционированных мест размещения отходов.

В настоящее время захоронение коммунальных и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на четырех полигонах ТКО: полигон ТКО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство»; полигон ТКО ООО «НовосибВторРесурс»; полигон ТКО ФГУП «ЖКХ ННЦ»; полигон ТКО «Левобережный» МУП «Спецавтохозяйство».

В рамках изменений федерального законодательства Правительством Новосибирской области ведется работа по созданию двух современных мусороперерабатывающих комплексов, после строительства которых действующие полигоны планируется закрыть.

Основными проблемами в сфере обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО являются:

- применение малоэффективного оборудования для обеспечения процессов сбора, временного хранения и вывоза отходов;
- недостаточное техническое обеспечение (спецтехникой, бульдозерами);
- отсутствие весового контроля поступающих отходов.

### **3. План развития города Новосибирска, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на 2018 – 2030 годы**

Динамика численности населения города Новосибирска до 2030 года представлена в таблице 16.

Таблица 16

Наименование показателя	2017 год	Прогноз на 2018 – 2030 годы				
		2018 год	2019 год	2020 год	2025 год	2030 год
1	2	4	5	6	7	8
Численность населения (среднегодовая), тыс. человек	1611,5	1628,7	1645,7	1662,7	1680,0	1700,0

До 2030 года в городе Новосибирске планируется введение 19135 тыс. кв. м

многоквартирных домов и 7395 тыс. кв. м общественных зданий, снос 1828 тыс. кв. м многоквартирных домов. С учетом сноса площадь жилого фонда города возрастет до 52123,2 (с учетом ввода малоэтажного жилищного фонда – 54712,7) тыс. кв. м, а средняя обеспеченность населения жильем увеличится с 22,7 кв. м/чел. до 30,7 (с учетом ввода малоэтажного жилищного фонда – 32,2) кв. м/чел.

Динамика и прогноз изменения фондов строительных площадей на территории города на период до 2030 года представлены в таблице 17.

Таблица 17

№ п.п.	Показатель	2015 – 2019	2020 – 2024	2025 – 2029	2030
1	2	3	4	5	6
1	Площадь общественно-деловых зданий, строений на начало периода, тыс. кв. м	10108,0	12219,6	13344,8	14470,0
2	Площадь производственно-коммунальных строений на начало периода, тыс. кв. м	27,7	95,2	99,9	104,5

Начиная с 2012 года темп роста промышленного производства в городе значительно замедлился. Если в 2010 – 2011 годах темп роста промышленного производства достигал значений 114,2 – 114,7% в год, то в 2012 – 2015 годах – 104 – 110% в год.

За последние годы открыты новые высокотехнологичные производства, строятся новые производственные мощности (АО «Специальное конструкторско-технологическое бюро «Катализатор», АО «Катод», ООО «Сибирский синтепон», АО Новосибирский завод радиодеталей «Оксид», ООО «СибПласт»). Проведены техническое перевооружение, реконструкция и модернизация действующих производств на ЗАО НПП геофизической аппаратуры «Луч», АО «Новосибирский механический завод «Искра», ООО Предприятия «ЭЛТЕКС», ПАО «Новосибирский завод химконцентратов», ООО «Сибэлектропривод», ОАО «Сибиар», ЗАО Шоколадной фабрике «Новосибирская» и других предприятиях.

В долгосрочной перспективе положительные темпы роста выпуска продукции будут обусловлены реализацией ряда инвестиционных проектов по наращиванию объемов производства, в том числе:

«Реконструкция и техническое перевооружение с целью обеспечения проектных норм до 0,25 мкм импортозамещающих аналоговых, аналого-цифровых и цифро-аналоговых СБИС» – АО «НЗПП с ОКБ»;

«Строительство производственного корпуса для расширения серийного производства электронно-оптических преобразователей 3-го поколения» – АО «Катод»;

ростом объемов выпуска продукции ЗАО «НЭВЗ-Керамикс» в рамках проекта «Создание промышленного производства изделий из функциональной и конструкционной наноструктурированной керамики для высокотехнологичных отраслей»;

реализацией программ технического перевооружения и модернизации производства на АО «НИИИП – Новосибирский завод имени Коминтерна», АО «Швабе – Оборона и Защита»;

государственным контрактом с Министерством обороны Российской Федерации на поставку Су-34 до 2020 года и другими.

Создание новых производств, обеспечивающих потребности города в развитии и эффективном использовании его научно-технического и промышленного потенциала, планируется, в первую очередь, на территории существующих промышленных площадок за счет инвентаризации промышленных зон и более эффективного использования территории предприятий, на которых имеются значительные резервы территорий. Отрасль индустриальных парков в городе Новосибирске в настоящее время активно развивается: на базе нескольких промышленных площадок в городе Новосибирске идет процесс создания индустриальных парков по типу «браунфилд».

Согласно прогнозной оценке среднее значение темпа роста промышленного производства Новосибирска в долгосрочной перспективе составит 103,4 – 105,1% в сопоставимой оценке. В 2030 году рост промышленного производства составит 160 – 200% к уровню 2016 года. Приоритетными сферами ускоренного роста города Новосибирска будут производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования; производство машин и оборудования; производство транспортных средств и оборудования; химическое производство (включая фармацевтическую промышленность), производство пищевых продуктов.

Обоснование перспективных показателей развития города Новосибирска для разработки Программы приведено в разделе 7.1 Программы.

Прогнозируемый спрос на электроснабжение представлен в таблице 18.

Таблица 18

№ п.п.	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2025	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электроэнергии в жилых домах	кВт·ч/кв.м	49,7	49,6	49,5	49,5	49,5
2	Спрос на электроэнергию	млн. кВт·ч	1915,89	1945,32	1974,75	2126,32	2549,25

Прогнозируемый спрос на газоснабжение представлен в таблице 19.

Таблица 19

№ п.п.	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2025	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход природного газа в жилых домах	куб.м/кв.м	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
2	Спрос на природный газ	млн. куб.м	385,57	392,26	398,94	429,56	515,00

Прогнозируемый спрос на теплоснабжение представлен в таблице 20.

Таблица 20

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2025	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход тепловой энергии в жилых домах	куб.м/кв.м	0,279	0,278	0,276	0,276	0,276
2	Спрос на тепловую энергию	млн. куб.м	10,74	10,88	11,01	11,86	14,21

Прогнозируемый спрос на водоснабжение представлен в таблице 21.

Таблица 21

№ п.п.	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2025	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход воды в жилых домах	куб. м/чел.	5,13	5,01	4,88	4,88	4,88
2	Спрос на воду	млн. куб. м	197,37	196,02	194,68	209,63	251,32

Прогнозируемый спрос на услуги по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, выраженный в объемах ТКО, которые должны поступить на полигоны ТКО до 2019 года, представлен в таблице 22.

Таблица 22

№ п.п.	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2025	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем ТКО, которые должны поступить на полигоны ТКО	тыс. куб. м	4454,77	4525,67	4596,57	4596,57	4596,57

Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы приведено в разделе 7.2 Программы.

#### 4. Перечень мероприятий и целевые показатели Программы

Перечень и график выполнения мероприятий по развитию электроснабжения представлены в таблице 23.

Таблица 23

№ п.п.	Мероприятие	Исполнитель	Затраты, млн. рублей
1	2	3	4
1	2	3	4

1	2	3	4
1	<b>2018 год</b>		
1.1	Замена КЛ-10 кВ (3578 м)	ФГУП «УЭВ»	7,458
1.2	Замена КЛ-0,4 кВ (940 м)	ФГУП «УЭВ»	1,610
1.3	Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (замена трансформаторов)	ФГУП «УЭВ»	7,141
1.4	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	2,917
1.5	Замена ВЛ-10 кВ (11000 м)	ФГУП «УЭВ»	3,500
1.6	Внедрение устройств по компенсации реактивной мощности (КУРМ)	ФГУП «УЭВ»	1,500
1.7	ПС-110 «Центральная»	АО «РЭС»	88,593
1.8	ПС-110 «Заречная»	АО «РЭС»	22,244
1.9	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	165,915
1.10	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	51,328
1.11	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	50,270
1.12	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
1.13	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
1.14	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
1.15	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	14,000
1.16	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
1.17	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
1.18	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ»			24,126
Итого за 2018 год по АО «РЭС»			378,350
Итого за 2018 год по МУП «Электросеть»			56,000
Итого за 2018 год			458,476
2	<b>2019 год</b>		
2.1	Замена КЛ-10 кВ (3793 м)	ФГУП «УЭВ»	6,445
2.2	Замена КЛ-0,4 кВ (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	17,160
2.3	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	2,989
2.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,669
2.5	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
2.6	Внедрение устройств по компенсации реактивной мощности (КУРМ)	ФГУП «УЭВ»	1,500
2.7	ПС-110 «Северная»	АО «РЭС»	9,250
2.8	ПС-110 «Центральная»	АО «РЭС»	88,351
2.9	ПС-110 «Заречная»	АО «РЭС»	142,474
2.10	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	27,529
2.11	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	39,469
2.12	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	73,657

1	2	3	4
2.13	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
2.14	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
2.15	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	17,000
2.16	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
2.17	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
2.18	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ»			38,763
Итого за 2019 год по АО «РЭС»			380,730
Итого за 2019 год по МУП «Электросеть»			57,000
Итого за 2019 год			476,493
3	<b>2020 год</b>		
3.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
3.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
3.3	Реконструкция РП 14 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	4,750
3.4	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	2,800
3.5	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
3.6	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
3.7	Замена ВЛ-10кВ на изолированный самонесущий провод (11000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
3.8	Внедрение устройств по компенсации реактивной мощности (КУРМ)	ФГУП «УЭВ»	1,500
3.9	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	191,500
3.10	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	281,600
3.11	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	158,700
3.12	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
3.13	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
3.14	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
3.15	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	14,000
3.16	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
3.17	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
3.18	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ»			35,128
Итого за 2020 год по АО «РЭС»			631,800
Итого за 2020 год по МУП «Электросеть»			58,000
Итого за 2020 год			724,928
4	<b>2021 год</b>		
4.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
4.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
4.3	Реконструкция РП 18 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	6,890

1	2	3	4
4.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	17,500
4.5	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	0,500
4.6	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
4.7	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
4.8	Замена ВЛ-10кВ на изолированный самонесущий провод (11000 м)	ФГУП «УЭВ»	3,500
4.9	Внедрение устройств по компенсации реактивной мощности (КУРМ)	ФГУП «УЭВ»	1,500
4.10	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
4.11	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
4.12	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
4.13	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	16,000
4.14	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
4.15	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ»			53,968
Итого за 2021 год по МУП «Электросеть»			59,000
Итого за 2021 год			112,968
5	<b>2022 год</b>		
5.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
5.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
5.3	Реконструкция РП 18 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	4,000
5.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	17,500
5.5	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	0,500
5.6	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
5.7	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
5.8	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
5.9	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
5.10	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	16,000
5.11	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
5.12	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ»			44,078
Итого за 2022 год по МУП «Электросеть»			60,000
Итого за 2022 год			104,078
6	<b>2023 год</b>		
6.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
6.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
6.3	Реконструкция РП 19 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	7,820
6.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	17,500

1	2	3	4
6.5	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
6.6	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
6.7	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
6.8	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
6.9	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	17,000
6.10	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
6.11	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
6.12	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
Итого за 2023 год по ФГУП «УЭВ»			49,398
Итого за 2023 год по МУП «Электросеть»			61,000
Итого за 2023 год			110,398
7	<b>2024 год</b>		
7.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
7.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
7.3	Реконструкция РП 21 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	8,440
7.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	17,500
7.5	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
7.6	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
7.7	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
7.8	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
7.9	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	7,000
7.10	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
7.11	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	5,000
7.12	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	30,000
Итого за 2024 год по ФГУП «УЭВ»			50,018
Итого за 2024 год по МУП «Электросеть»			62,000
Итого за 2024 год			112,018
8	<b>2025 год</b>		
8.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
8.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
8.3	Реконструкция РП 20 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	9,050
8.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
8.5	Замена ВЛ-04кВ на изолированный самонесущий провод (10000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
8.6	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
8.7	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
8.8	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
8.9	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	21,000
8.10	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
8.11	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
Итого за 2025 год по ФГУП «УЭВ»			33,128

1	2	3	4
Итого за 2025 год по МУП «Электросеть»			63,000
Итого за 2025 год			96,128
9	<b>2026 год</b>		
9.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
9.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
9.3	Реконструкция РП 1 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	10,000
9.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
9.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
9.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
9.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
9.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
9.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
9.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
9.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2026 год по ФГУП «УЭВ»			32,078
Итого за 2026 год по МУП «Электросеть»			65,000
Итого за 2026 год			97,078
10	<b>2027 год</b>		
10.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
10.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
10.3	Реконструкция РП 1 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	7,190
10.4	Реконструкция РП 15 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	4,140
10.5	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
10.6	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
10.7	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
10.8	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
10.9	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
10.10	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
10.11	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
10.12	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2027 год по ФГУП «УЭВ»			33,408
Итого за 2027 год по МУП «Электросеть»			66,000
Итого за 2027 год			99,408
11	<b>2028 год</b>		
11.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
11.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
11.3	Реконструкция РП 17 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	9,820
11.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
11.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
11.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000

1	2	3	4
11.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
11.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
11.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
11.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
11.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2028 год по ФГУП «УЭВ»			31,898
Итого за 2028 год по МУП «Электросеть»			67,000
Итого за 2028 год			98,898
12	<b>2029 год</b>		
12.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
12.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
12.3	Реконструкция РП 22 (замена МВ на ВВ включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	10,280
12.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
12.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
12.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
12.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
12.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
12.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
12.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
12.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2029 год по ФГУП «УЭВ»			32,358
Итого за 2029 год по МУП «Электросеть»			68,000
Итого за 2029 год			100,358
13	<b>2030 год</b>		
13.1	Замена КЛ-10 кВ (5000 м)	ФГУП «УЭВ»	8,930
13.2	Замена КЛ-0,4 кВ (3000 м)	ФГУП «УЭВ»	5,148
13.3	Реконструкция РП 24 (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	12,740
13.4	Реконструкция восьми ТП	ФГУП «УЭВ»	8,000
13.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
13.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
13.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
13.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
13.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
13.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
13.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2030 год по ФГУП «УЭВ»			34,818
Итого за 2030 год по МУП «Электросеть»			67,000
Итого за 2030 год			101,818
Итого за 2018 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ»			493,167
Итого за 2018 – 2030 годы по АО «РЭС»			1390,880
Итого за 2018 – 2030 годы по МУП «Электросеть»			809,000

1	2	3	4
Итого за 2018 – 2030 годы			2693,047

Примечания: используемые сокращения:

ВВ – воздушный выключатель;

ВЛ – воздушная линия;

ГПП – главная понизительная подстанция;

КЛ – кабельная линия;

МВ – масляный выключатель;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

СМР – строительно-монтажные работы;

ТП – трансформаторная подстанция.

Целевые показатели в сфере электроснабжения представлены в таблице 24.





Перечень и график выполнения мероприятий по развитию газоснабжения представлены в таблице 25.

Таблица 25

№ п.п.	Мероприятие	Исполнитель	Затраты млн. рублей
1	2	3	4
1	<b>2018 год</b>		
1.1	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижки ЗКЛ-2 Д 200 мм на шаровой кран КШР Д 200 мм; установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности; установка узла учета газа	ОАО «ГТС»	0,642
1.2	Газопровод низкого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 521 м по ул. Селезнева, Писарева, Кольцова, Войкова, Крестьянской, Партизанской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм; замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 180,5 м - переходы через ул. Селезнева, Островского, Писарева, Кольцова, Войкова, Партизанскую; демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода	ОАО «ГТС»	0,824
1.3	Наружный газопровод подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 150 мм на шаровой кран КШР; установка узла учета газа	ОАО «ГТС»	0,290
1.4	Строительство подземного газопровода низкого давления протяженностью 2737,5 м по ул. Аэропорт, 30, 51, 54, 21, 20, 5, 6, 53, 7, 4, 16, 19, 23, 22, 26, 25, 29, 31, 56 (3-й этап)	ОАО «ГТС»	3,692
1.5	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-я Механическая, ул. Электровозная в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,090
Итого за 2018 год по ОАО «ГТС»			5,448
Итого за 2018 год по МУП «Энергия»			3,090
Итого за 2018 год			8,538
2	<b>2019 год</b>		
2.1	Замена задвижек ЗКЛ - 2: Д – 89 мм (12 шт.), Д - 57мм (1 шт.) на шаровые краны КШР Д - 89 мм (13 шт.) надземного газопровода низкого давления (с. Огурцово, ул. Находка, ул. Ивлева, ул. Слюдянка, ул. Ясная)	ОАО «ГТС»	0,411
2.2	Замена задвижки Д - 250 мм на шаровый кран КШР Д - 250 мм (1 шт.), замена задвижки Д - 200 мм на шаровый кран КШР Д - 200 мм (2 шт.), замена задвижки Д - 80 мм на шаровый кран КШР Д - 80 мм (2 шт.) газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8)	ОАО «ГТС»	0,527
2.3	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Одоевского) и системы ее электроснабжения	ОАО «ГТС»	0,791

1	2	3	4
2.4	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек 30с41нж Д - 114 мм (4 шт.), Д - 89 мм (2 шт.), Д - 57 мм (1 шт.) на шаровые краны КШР соответственно (7 шт.) подземного и надземного газопровода низкого давления (ул. Светлановская, ул. 2-я Светлановская, ул. Анодная, ул. Катодная, тупики 1-й, 2-й, 3-й, 4-й Светлановские)	ОАО «ГТС»	0,314
2.5	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки ЗКЛ - 2 Д - 100 мм на шаровый кран КШР Д - 100 мм (1 шт.) подземного газопровода высокого давления (ул. Северная, ул. Катодная)	ОАО «ГТС»	0,068
2.6	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Кубовая, ул. Чусовская) по ул. Чусовской	ОАО «ГТС»	0,835
2.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 - ШРП-4) с системой ее электроснабжения	ОАО «ГТС»	0,791
2.8	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-я Механическая, ул. Электровозная в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,180
Итого за 2019 год по ОАО «ГТС»			3,737
Итого за 2019 год по МУП «Энергия»			3,180
Итого за 2019 год			6,917
3	<b>2020 год</b>		
3.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Рионская, Хинганская)	ОАО «ГТС»	0,180
3.2	Надземный и подземный газопровод низкого давления (ул. Связистов, пер. 1-6 Танкистов, Шуберта, Ашхабадская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 830 м, по ул. Булавина, Ашхабадской, Олекминской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм	ОАО «ГТС»	0,645
3.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Шуберта): Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм; установка узлов учета газа (2 шт.)	ОАО «ГТС»	0,763
3.4	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Капитана Сигова)	ОАО «ГТС»	0,147
3.5	Надземный газопровод низкого давления (п. Карьер Мочище): замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 396 м; замена стального газопровода Д 76 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 219 м; замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 150 м; замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 222 м; замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 156 м; замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 74 м; замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 326 м;	ОАО «ГТС»	1,398

1	2	3	4
	замена задвижек ЗКЛ-2: Д 100 мм (9 шт.) – на шаровые краны КШР Д 100 мм (9 шт.); Д 133 мм (2 шт.) – на шаровые краны КШР Д 133 мм (2 шт.); Д 65 мм (2 шт.) – на шаровые краны КШР Д 65 мм (2 шт.); Д 50 мм (12 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (6 шт.) и на шаровые краны КШР Д 80 мм (6 шт.); Д 40 мм (6 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (2 шт.) и на шаровые краны КШР Д 50 мм (4 шт.)		
3.6	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8) по ул. Центральной	ОАО «ГТС»	0,831
3.7	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (ул. Бестужева – ул. Победы) по ул. Бестужева	ОАО «ГТС»	0,831
3.8	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек ЗКЛ - 2 Д - 89 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д - 89 мм и задвижек Д - 57 мм (2 шт.) на шаровые краны Д - 57 мм надземного газопровода низкого давления (ул. Чусовская, ул. Клязьминская, ул. Белорусская, ул. Балхашская)	ОАО «ГТС»	0,250
3.9	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ПК «Радуга» ул. Панфиловцев, ул. Крамского, ул. Радиотехническая) по ул. Крамского, 48	ОАО «ГТС»	0,887
3.10	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул.3-я Механическая, ул. Электровозная в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,270
Итого за 2020 год по ОАО «ГТС»			5,932
Итого за 2020 год по МУП «Энергия»			3,270
Итого за 2020 год			9,202
4	<b>2021 год</b>		
4.1	Подземный газопровод высокого давления (ул. Рионская, Хинганская): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм; замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 6,3 м по ул. Рионской; установка узла учета газа по ул. Рионская, Хинганская	ОАО «ГТС»	0,280
4.2	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.); установка узла учета газа;	ОАО «ГТС»	0,311
4.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Капитана Сигова): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.); установка узла учета газа по ул. Капитана Сигова	ОАО «ГТС»	0,496
4.4	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на газопроводе высокого давления (пер. 1-й Рекордный)	ОАО «ГТС»	0,147
4.5	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Меженского, пер. Эстакадный)	ОАО «ГТС»	0,180
4.6	Надземный газопровод низкого давления (ул. Пестеля, 1-я Пестеля, 2-я Пестеля, Яна Райниса, Сеченова, Васюганская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2127 м; замена задвижек ЗКЛ-2:	ОАО «ГТС»	1,658

1	2	3	4
	Д 150 мм – на шаровой кран КШР Д 150 мм; Д 100 мм (4 шт.) – на шаровые краны КШР Д 100 мм (4 шт.); Д 80 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 80 мм (3 шт.); Д 50 мм (8 шт.) – на шаровые краны КШР Д 80 мм (8 шт.)		
4.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского) и системы ее электроснабжения по ул. Ошанина	ОАО «ГГС»	0,873
4.8	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Северная, ул. Катодная) по ул. Катодная	ОАО «ГГС»	0,922
4.9	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода с системой ее электроснабжения по ул. Станционная на подземно-надземном газопроводе высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Экскаваторный, ул. Дивногорская)	ОАО «ГГС»	0,873
4.10	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек ЗКЛ: Д - 114 мм (1 шт.), Д - 57 мм (1 шт.), на шаровые краны КШР соответственно – 2 шт подземного газопровода высокого давления (ул. Кубовая, ул. Чусовская)	ОАО «ГГС»	0,160
4.11	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки ЗКЛ - 2 Д - 89 мм на шаровый кран КШР Д - 89 мм (1 шт.) на подземном газопроводе низкого давления (ул. Чусовская)	ОАО «ГГС»	0,062
4.12	Подземный газопровод высокого давления ПК «Радуга» (ул. Панфиловцев, ул. Крамского, ул. Радиотехническая): реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки 30с41нж Ду - 150 мм на шаровый кран КШР Ду - 150 мм; реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода с системой ее электроснабжения по ул. Крамского, 41	ОАО «ГГС»	0,985
4.13	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Радиотехническая, ул. Черемховская, ул. Профсоюзная, пер. Белухи, пер. Слесарей) с системой ее электроснабжения по ул. Черемховская	ОАО «ГГС»	0,873
4.14	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-я Механическая, ул. Электровозная в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,360
Итого за 2021 год по ОАО «ГГС»			7,820
Итого за 2021 год по МУП «Энергия»			3,360
Итого за 2021 год			11,180
5	<b>2022 год</b>		
5.1	Газопровод высокого давления (ул. Софийская): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 300 мм (4 шт.) на шаровые краны КШР Д 300 мм (4 шт.)	ОАО «ГГС»	0,888
5.2	Подземный газопровод высокого давления (ул. Таганская, Мартена): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 200 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 200 мм, Д 100 мм; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,323
5.3	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на обвязывающем газопроводе высокого и низкого давления (пер. 1-й Таганрогский)	ОАО «ГГС»	0,147
5.4	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Ватутина)	ОАО «ГГС»	0,919
5.5	Установка узла учета расхода газа на газопроводе низкого давления по	МУП «Энер-	0,744

1	2	3	4
	ул. Макетная, ул. Докучаева, ул. Обручева, ул. Дегтярева, ул. Заслонова, ул. Тютчева, ул. Надсона, ул. Огинского	гия»	
5.6	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул.3-я Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,443
Итого за 2022 год по ОАО «ГГС»			2,277
Итого за 2022 год по МУП «Энергия»			4,187
Итого за 2022 год			6,464
6	<b>2023 год</b>		
6.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Ольховская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1769 м по ул. Эстонской, Азербайджанской, Тубинской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 75 м, по ул. Ольховской, 3-й Ольховской	ОАО «ГГС»	1,377
6.2	Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) на подземном газопроводе высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева)	ОАО «ГГС»	0,302
6.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Бестужева, Лесной проезд): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.); установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.); установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,923
6.4	Надземный газопровод низкого давления (пер. 1-9 Чукотские): замена стального газопровода Д 45 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 160 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (8 штук), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм; замена стального газопровода Д 38 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 665 м; замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 50 мм общей протяженностью 3706 м	ОАО «ГГС»	1,979
6.5	Замена задвижки 30с41нж Ду - 250 мм на шаровый кран Ду - 250 мм (1 ед.) подземного газопровода высокого давления (ул. Ватутина)	ОАО «ГГС»	0,571
6.6	Подземно-надземный газопровод высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Экскаваторный, ул. Дивногорская): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1-й пер. Экскаваторный); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (4-й Экскаваторный)	ОАО «ГГС»	2,036
6.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Электровозная, ул. 3-я Механическая)	МУП «Энергия»	0,725
Итого за 2023 год по ОАО «ГГС»			7,188
Итого за 2023 год по МУП «Энергия»			0,725
Итого за 2023 год			7,913
7	<b>2024 год</b>		
7.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Рионская, Хинганская):	ОАО «ГГС»	0,955

1	2	3	4
	замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1200 м по ул. Рионской, Хинганской, пер. 2-му Рионскому, Хинганскому; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм		
7.2	Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.)	ОАО «ГГС»	0,825
7.3	Модернизация средств электрохимической защиты наружного газопровод подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская)	ОАО «ГГС»	0,180
7.4	Надземный газопровод высокого давления (ул. Воинская): установка узла учета газа; установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.)	ОАО «ГГС»	0,581
7.5	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ГРПШ № 7, 8) (2 шт.) газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8)	ОАО «ГГС»	2,141
7.6	Установка узла учета расхода газа на подземном и надземном газопровод низкого давления (ул.Содружества, ул. Сигова)	МУП «Энергия»	0,744
7.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого и низкого давления (ул. Томьусинская, ул. Заобская)	МУП «Энергия»	0,744
7.8	Установка узла учета расхода газа на газопроводе низкого давления (ул. Большевицкая, д. 142)	МУП «Энергия»	0,744
Итого за 2024 год по ОАО «ГГС»			4,682
Итого за 2024 год по МУП «Энергия»			2,232
Итого за 2024 год			6,914
8	<b>2025 год</b>		
8.1	Подземный и надземный газопровод низкого давления (ул. Пермская, Гражданская, 2-я Пермская, Карпинского, Куйбышева): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2500 м по ул. Вертковской, Карпинского, 2-й Карпинского, Красных Партизан, Коммунальной, Куйбышева, Гражданской; Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (13 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (13 шт.), Д 100 мм	ОАО «ГГС»	1,912
8.2	Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.); установка узлов учета газа (3 шт.)	ОАО «ГГС»	0,871
8.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Кулундинская): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,461
8.4	Подземный газопровод высокого давления (ул. Широтная): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм; замена стального подземного газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 212 м;	ОАО «ГГС»	0,932

1	2	3	4
	демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода; установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности; установка узла учета газа		
8.5	Подземный газопровод низкого давления (ул. Станкевича): замена стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 45 м; демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм	ОАО «ГГС»	0,108
8.6	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, от пер. Прибрежного до пер. Старошоссеиного) по пер. Старошоссеиному	ОАО «ГГС»	1,354
8.7	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, от ул. Златоустовской до ул. Подъемная) по ул. Центральная	ОАО «ГГС»	1,125
8.8	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Большая)	ОАО «ГГС»	1,125
8.9	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на подземном газопроводе высокого давления от ул. Сурикова до ул. Волочаевской	ОАО «ГГС»	1,125
8.10	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка 1-2-3)	МУП «Энергия»	1,178
Итого за 2025 год по ОАО «ГГС»			9,013
Итого за 2025 год по МУП «Энергия»			1,178
Итого за 2025 год			10,191
9	<b>2026 год</b>		
9.1	Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности	ОАО «ГГС»	0,327
9.2	Замена стального газопровода Д 76 мм на полиэтиленовый газопровод Д 76 мм общей протяженностью 40 м на газопроводе высокого и низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный) на переходах через пер. 2-й Фадеева, Новаторский	ОАО «ГГС»	0,063
9.3	Надземный и подземный газопровод низкого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Генераторная, Полежаева, Сельскохозяйственная): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2174,7 м по ул. Тайшетской, Карельской, Декоративной, Генераторной, Саянской, пер. 1 – 6 Электронным; замена задвижек: ЗКЛ-2 Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм; ЗКЛ-2 Д 50 мм (11 шт.) на шаровые краны КШР Д 80 мм (11 шт.); замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 89 мм общей протяженностью 425,5 м; замена подземного стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 160,4 м	ОАО «ГГС»	2,983
9.4	Газопровод высокого давления (ул. Менжинского, пер. Эстакадный): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д	ОАО «ГГС»	0,595

1	2	3	4
	100 мм (2 шт.); установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.); установка узла учета газа		
9.5	Подземный газопровод высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Пихтовая); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Шушенская); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Лениногорская)	ОАО «ГТС»	3,546
9.6	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 - ШРП-4)	ОАО «ГТС»	1,182
9.7	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Радиотехническая, ул. Черемховская, ул. Профсоюзная, пер. Белухи, пер. Слесарей) - 5 шт.: ул. Регулировщиков, пер. Белухи, ул. Радистов, ул. Прожекторная, пер. Токарей	ОАО «ГТС»	5,911
9.8	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Облачная, ул. Яблочная)	МУП «Энергия»	0,781
Итого за 2026 год по ОАО «ГТС»			14,607
Итого за 2026 год по МУП «Энергия»			0,781
Итого за 2026 год			15,388
10	<b>2027 год</b>		
10.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода низкого давления (ул. Оборонная, Связистов, Танкистов)	ОАО «ГТС»	0,180
10.2	Подземный газопровод высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Ошанина); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Ольшанского)	ОАО «ГТС»	2,484
10.3	Установка узла учета расхода газа на газопроводе высокого давления (ул. Шевцовой)	МУП «Энергия»	0,799
10.4	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Лобачевского, ул. Шипилова)	МУП «Энергия»	0,799
Итого за 2027 год по ОАО «ГТС»			2,664
Итого за 2027 год по МУП «Энергия»			1,598
Итого за 2027 год			4,262
11	<b>2028 год</b>		
11.1	Установка ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе низкого давления (ул. Тульская, Телецкая)	ОАО «ГТС»	0,315
11.2	Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм; установка узла учета газа	ОАО «ГТС»	0,286
11.3	Газопровод высокого давления, газопровод низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 204 м;	ОАО «ГТС»	0,185

1	2	3	4
	замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (3 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (3 шт.), Д 100 мм; ЗКЛ-2 Д 57 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.)		
11.4	Газопровод высокого давления (пер. 1-й Рекордный): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д80 мм, Д100мм; установка узла учета	ОАО «ГТС»	0,475
11.5	Сооружение (надземный газопровод низкого давления) (ул. Охотская, Аносова, Хованская, Пензенская, Серпуховская): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 340 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (5 шт.); ЗКЛ-2 Д 50 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.)	ОАО «ГТС»	0,292
11.6	Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) надземного газопровода низкого давления (ул. Кулундинская, Анжерская, Арктическая, Уссурийская, Просторная)	ОАО «ГТС»	0,074
11.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Толстого, Чехова)	МУП «Энергия»	0,857
11.8	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Дергунова)	МУП «Энергия»	0,818
Итого за 2028 год по ОАО «ГТС»			1,627
Итого за 2028 год по МУП «Энергия»			1,675
Итого за 2028 год			3,302
12	<b>2029 год</b>		
12.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая, Ударная): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 114 мм общей протяженностью 437 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм	ОАО «ГТС»	0,467
12.2	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Одоевского)	ОАО «ГТС»	1,300
12.3	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземно-надземном газопроводе высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Эскаваторный, ул. Дивногорская) по 2-му пер. Эскаваторному	ОАО «ГТС»	1,373
12.4	Реконструкция электрохимической защиты Подземный газопровод высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 - ШРП-4) с системой ее электроснабжения	ОАО «ГТС»	1,300
12.5	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Ногина)	МУП «Энергия»	0,836
Итого за 2029 год по ОАО «ГТС»			4,440
Итого за 2029 год по МУП «Энергия»			0,836
Итого за 2029 год			5,276
13	<b>2030 год</b>		
13.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева)	ОАО «ГТС»	0,180
13.2	Подземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая): замена стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 30 м - переходы через ул.	ОАО «ГТС»	0,062

1	2	3	4
	Ударную, Телецкую; демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода		
13.3	Замена установки электрохимической защиты газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 – ГРП 7, ГРП 8) и системы ее электроснабжения (ул. Центральная)	ОАО «ГГС»	1,366
13.4	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (ул. Бестужева – ул. Победы) и системы ее электроснабжения по ул. Бестужева	ОАО «ГГС»	1,366
13.5	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на сооружении трубопроводного транспорта (ул. 2-я Экскаваторная, ул. 3-я Экскаваторная)	ОАО «ГГС»	1,442
13.6	Установка узла учета расхода газа на газопроводе высокого давления (ул. Акмолинская)	МУП «Энергия»	0,855
13.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Большая)	МУП «Энергия»	0,855
Итого за 2030 год по ОАО «ГГС»			4,416
Итого за 2030 год по МУП «Энергия»			1,710
Итого за 2030 год			6,126
Итого за 2018 – 2030 годы по ОАО «ГГС»			73,851
Итого за 2018 – 2030 годы по МУП «Энергия»			27,822
Итого за 2018 – 2030 годы			101,673

Примечания: используемые сокращения:

Д – диаметр;

ЗКЛ – задвижка клиновья;

ПК – пикет;

ШРП – шкафной распределительный пункт;

ГРПШ – газораспределительный пункт шкафной;

КШР – кран шаровый регулирующий.

Целевые показатели в сфере газоснабжения представлены в таблице 26.



Перечень и график выполнения мероприятий по развитию теплоснабжения представлены в таблице 27.

Таблица 27

№ п.п.	Мероприятие	Исполнитель	Затраты, млн. рублей
1	<b>2018 год</b>		
1.1	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-5 от ТК ПП 4059 до ПП 4059 1	АО «СИБЭКО»	6,410
1.2	Строительство тепловой сети 2Ду 500 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-5 от ТК ПП 2609 до узла врезки	АО «СИБЭКО»	72,860
1.3	Строительство тепловой сети 2Ду 500 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-5 от узла врезки до ТК ПП 4059	АО «СИБЭКО»	12,240
1.4	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ1 до ПП 1753	АО «СИБЭКО»	4,600
1.5	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от ТК 36а до ПП 1661	АО «СИБЭКО»	1,830
1.6	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-4 до ПП 4023, ПП 4036	АО «СИБЭКО»	3,260
1.7	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 2) от ТК 03-6 до ПП 1667	АО «СИБЭКО»	1,940
1.8	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК-5 до ТК ПП 3916	АО «СИБЭКО»	6,550
1.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3916 до ПП 3919	АО «СИБЭКО»	4,570
1.10	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК ПП 3943 до ПП 3949	АО «СИБЭКО»	1,940
1.11	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК 13 до ПП 3948	АО «СИБЭКО»	0,760
1.12	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК 12 до ПП 3942	АО «СИБЭКО»	0,620
1.13	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК ПП 3943 до ПП 3943	АО «СИБЭКО»	2,040
1.14	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК 2 до ТК ПП 3943	АО «СИБЭКО»	3,570

1.15	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБЭКО»	25,432
1.16	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБЭКО»	66,240
1.17	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБЭКО»	35,318
1.18	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБЭКО»	106,765
1.19	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки ООО «Байр-Строй» (многоквартирные дома с помещениями общественного назначения, подземными автостоянками и трансформаторные подстанции по ул. Русской)	АО «СИБЭКО»	2,013
1.20	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки МБОУ «Лицей № 130 имени академика М.А. Лаврентьева» (корпус для младших классов по ул. Ученых, 10)	АО «СИБЭКО»	1,170
1.21	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки АО «ТНА» (многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и автостоянкой (здание № 7)	АО «СИБЭКО»	7,010
1.22	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки ООО «Роснефтегазстрой-Академинвест» (многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения по ул. Иванова)	АО «СИБЭКО»	1,920
1.23	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - магистральная тепловая сеть по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до уз. № 45	АО «СИБЭКО»	14,810
1.24	Реконструкция участка теплотрассы по ул. Выборная с 2Ду500 мм на 2Ду700 мм протяженностью 280 м: от ТК 0904 в сторону ТК 0903 – 90 м; от ТК 0904 до ТК 0905 – 190 м для подключения нагрузки АО «Строительный трест № 43»	АО «СИБЭКО»	43,590
1.25	Реконструкция участка теплотрассы по ул. Выборная с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм от ТК 0905 до ТК 0906 протяженностью 111 м для подключения нагрузки ООО ПТК «Стройинвест»	АО «СИБЭКО»	24,810
1.26	Реконструкция участка теплотрассы с 2Ду 300 мм на 2Ду 500 мм протяженностью 2972,0 м от ТЭЦ-3 до ТК 926 для подключения нагрузки ЗАО «ТОМ-ДОМ ТДСК» и ООО «Доступное Жилье Новосибирск»	АО «СИБЭКО»	215,090
1.27	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБЭКО»	1,932
1.28	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	АО «СИБЭКО»	5,784
1.29	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	2,918
1.30	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – второй вывод теплосети на ТС-2	АО «СИБЭКО»	5,155
1.31	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – магистральная тепловая сеть Ду 600 от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужная	АО «СИБЭКО»	223,165
1.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	11,380
1.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	11,690
1.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	10,910



1.58	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	10,580
1.59	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	6,500
1.60	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	21,980
1.61	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	4,680
1.62	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	21,600
1.63	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	6,110
1.64	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	45,740
1.65	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	12,260
1.66	Устройство новой теплоизоляции трубопроводов от котельной и ЦТП-3 до потребителей с целью сокращения потерь тепловой энергии на транспорте	АО «СИБЭКО»	1,890
1.67	Замена участка магистрального трубопровода тепловых сетей в микрорайоне Правые Чемы от ПНС-1 до неподвижной опоры 97 по причине истощения ресурса	АО «СИБЭКО»	31,400
1.68	Реконструкция ПНС-2 (жилмассив Станиславский) для подключения перспективных потребителей	АО «СИБЭКО»	63,235
1.69	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	89,800
1.70	Строительство и ввод в эксплуатацию второго вывода на ТС-2	ФГУП «УЭВ»	2,400
1.71	Строительство тепловой сети Ду 250 мм от ул. Русской до ул. Миргородской протяженностью 100 м	ФГУП «УЭВ»	2,200
1.72	Реконструкция отделения сетевых насосов ТС № 1	ФГУП «УЭВ»	17,700
1.73	Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная»	ФГУП «УЭВ»	4,100
1.74	Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе)	ФГУП «УЭВ»	23,360
1.75	Строительство тепловой сети Ду 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м	ФГУП «УЭВ»	27,530
1.76	Строительство магистральной тепловой сети Ду 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3500 м	ФГУП «УЭВ»	19,850
1.77	Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45	ФГУП «УЭВ»	9,000
Итого за 2018 год по АО «СИБЭКО»			1653,917
Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ»			195,940
Итого за 2018 год			1849,857
2	<b>2019 год</b>		
2.1	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-5 от ТК 1607 до ТК ПП 1719	АО «СИБЭКО»	27,400
2.2	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-5 от	АО «СИБЭКО»	9,730

	ТК_ПП_1719 до ПП_1727_1		
2.3	Строительство тепловой сети 2Ду 600 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-3 от ТК 1468 до ТК ПП 3651	АО «СИБ-ЭКО»	233,890
2.4	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1) от ТК_ПП_3692 до ПП_3964	АО «СИБ-ЭКО»	2,350
2.5	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-126 до ПП_4024, ПП_4037	АО «СИБ-ЭКО»	2,560
2.6	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Паросиловая цех» (ВИНАП) от ТК_ПП_3397 до ПП_3397	АО «СИБ-ЭКО»	4,660
2.7	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от Т.2 до ПП_3921	АО «СИБ-ЭКО»	0,980
2.8	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от Т.3 до ПП_3924	АО «СИБ-ЭКО»	0,460
2.9	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звездная) от ТК_ПП_3905 до ТК_ПП_3906	АО «СИБ-ЭКО»	7,750
2.10	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звездная) от ТК_ПП_3906 до ПП_3905	АО «СИБ-ЭКО»	0,780
2.11	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звездная) от ТК_ПП_3906 до ПП_3906	АО «СИБ-ЭКО»	3,300
2.12	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК 43-12 до ПП_3875	АО «СИБ-ЭКО»	32,770
2.13	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК_28 до ПП_3950	АО «СИБ-ЭКО»	0,840
2.14	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК_9 до ПП_3945	АО «СИБ-ЭКО»	2,640
2.15	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК_9 до ПП_3951	АО «СИБ-ЭКО»	1,990
2.16	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК_02/1а-72 до ПП_3920	АО «СИБ-ЭКО»	4,660
2.17	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ТК_24-16 до ПП_4042, ПП_4050	АО «СИБ-ЭКО»	56,930
2.18	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ТК_III-5 до ПП_4043	АО «СИБ-ЭКО»	11,480
2.19	Строительство участка теплотрассы 1Ду500мм от ТК 459 до ТК 462, ориентировочной длиной 570 м для подключения нагрузки	АО «СИБ-ЭКО»	41,260

	ООО «ССК-Строй»		
2.20	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
2.21	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
2.22	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
2.23	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
2.24	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки ООО «Байр-Строй» (многоквартирные дома с помещениями общественного назначения, подземными автостоянками и трансформаторные подстанции по ул. Русской)	АО «СИБ-ЭКО»	2,013
2.25	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – магистральная тепловая сеть по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до уз. №45	АО «СИБ-ЭКО»	14,810
2.26	Реконструкция тепловой сети от ТК_1750 до ТК_1751 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	33,660
2.27	Реконструкция тепловой сети от ТК_1753 до ТК_1754 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	30,850
2.28	Реконструкция тепловой сети от ТК_III-1 до ТК_III-2 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	4,300
2.29	Реконструкция тепловой сети от ТК_III до ТК_III-1 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	3,650
2.30	Реконструкция тепловой сети от ТК_III-2 до ТК_III-3 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	4,500
2.31	Реконструкция тепловой сети от ТК_III-3 до ТК_III-4 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	4,110
2.32	Перекладка т/трассы от ТК 1042 до ТК 758А-3Б по ул. Петухова с 2Ду 500 мм, Ду 700 мм на 2Ду 1000 мм, протяженностью 1490 м для подключения нагрузки ООО «СК ВИРА-Строй»	АО «СИБ-ЭКО»	594,800
2.33	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
2.34	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звездная)	АО «СИБ-ЭКО»	13,230
2.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
2.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
2.37	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – второй вывод теплосети на ТС-2	АО «СИБ-ЭКО»	5,155
2.38	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки – магистральная тепловая сеть Ду 600 от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужная	АО «СИБ-ЭКО»	223,165
2.39	Строительство тепловой сети от ТК_845 до ТК_452 2Ду 500 мм для подключения котельной № 36 АО «СИБЭКО» НОК	АО «СИБ-ЭКО»	4,340
2.40	Строительство тепловой сети от ТК_452 до ТК_454 2Ду 500 мм для подключения котельной № 36 котельной № 36 АО «СИБЭКО» НОК	АО «СИБ-ЭКО»	37,640
2.41	Строительство тепловой сети от ТК_846-19 до ТК_461 2Ду 400 мм для подключения котельной № 36 АО «СИБЭКО» НОК	АО «СИБ-ЭКО»	2,200
2.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	8,740
2.43	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	6,160
2.44	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	24,110

2.45	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	11,470
2.46	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	43,500
2.47	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	34,940
2.48	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	12,310
2.49	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,850
2.50	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	7,270
2.51	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	24,260
2.52	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,670
2.53	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	12,760
2.54	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	110,100
2.55	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	15,400
2.56	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	28,870
2.57	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	23,430
2.58	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	10,760
2.59	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	16,010
2.60	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	23,760
2.61	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	17,350
2.62	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	21,400
2.63	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	111,330
2.64	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	20,670
2.65	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,590
2.66	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,460
2.67	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	13,210
2.68	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	34,210
2.69	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	24,620
2.70	Реконструкция ПНС-2 (жилмассив Станиславский) для подключения перспективных потребителей	АО «СИБ-ЭКО»	63,235
2.71	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	82,600
2.72	Строительство и ввод в эксплуатацию второго вывода на ТС № 2	ФГУП «УЭВ»	2,400
2.73	Реконструкция отделения сетевых насосов ТС № 1	ФГУП «УЭВ»	17,700

2.74	Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная»	ФГУП «УЭВ»	22,800
2.75	Замена участка магистрального трубопровода тепловых сетей в микрорайоне Правые Чемы от ПНС-1 до неподвижной опоры 97	ФГУП «УЭВ»	13,400
2.76	Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе)	ФГУП «УЭВ»	85,660
2.77	Строительство тепловой сети Ду 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м	ФГУП «УЭВ»	100,900
2.78	Строительство магистральной тепловой сети Ду 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3500 м	ФГУП «УЭВ»	72,770
2.79	Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45	ФГУП «УЭВ»	9,000
2.80	Реконструкция сетевых насосных установок ТС № 1, 2 с целью обеспечения циркуляции теплоносителя в межотопительный период в закрытой системе теплоснабжения	ФГУП «УЭВ»	18,100
Итого за 2019 год по АО «СИБЭКО»			2428,988
Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ»			425,330
Итого за 2019 год			2854,318
3	<b>2020 год</b>		
3.1	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ_1 до ПП_1663	АО «СИБ-ЭКО»	7,160
3.2	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ-6 до ПП_1660	АО «СИБ-ЭКО»	14,740
3.3	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО» от ТК_16 до ТК_ПП_1987	АО «СИБ-ЭКО»	9,480
3.4	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Бородина) от УТ5 до ПП_4099, ПП_4100, ПП_4143, ПП_4144	АО «СИБ-ЭКО»	8,010
3.5	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3872 до ПП_3848, ПП_3879	АО «СИБ-ЭКО»	2,910
3.6	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК до ТК_ПП_3851	АО «СИБ-ЭКО»	66,250
3.7	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3869 до ТК_ПП_3872	АО «СИБ-ЭКО»	5,240
3.8	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3856 до ТК_ПП_3857	АО «СИБ-ЭКО»	8,720
3.9	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3857 до ТК_ПП_3869	АО «СИБ-ЭКО»	9,950
3.10	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3851 до ТК_ПП_3860	АО «СИБ-ЭКО»	5,400
3.11	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3860 до ПП_3849, ПП_3880	АО «СИБ-ЭКО»	0,520
3.12	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3854 до ТК_ПП_3856	АО «СИБ-ЭКО»	15,510

3.13	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3851 до ТК ПП 3854	АО «СИБ-ЭКО»	13,420
3.14	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК до ТК ПП 2901	АО «СИБ-ЭКО»	20,940
3.15	Строительство тепловой сети 2Ду 500 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от котельной «Потенциал-Плюс» до ТК	АО «СИБ-ЭКО»	63,530
3.16	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 2901 до ПП 3878	АО «СИБ-ЭКО»	11,170
3.17	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК до ПП 4084, ПП 4130	АО «СИБ-ЭКО»	13,750
3.18	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-5 до ТК-6	АО «СИБ-ЭКО»	6,360
3.19	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-3 до ПП 3741, ПП 3760	АО «СИБ-ЭКО»	13,220
3.20	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от котельной «Спортивная» до ТК-3	АО «СИБ-ЭКО»	29,660
3.21	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-7 до ТК-8	АО «СИБ-ЭКО»	9,180
3.22	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-9 до ТК-10	АО «СИБ-ЭКО»	3,940
3.23	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-10 до ПП 3742, ПП 3761	АО «СИБ-ЭКО»	37,800
3.24	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-3 до ТК-4	АО «СИБ-ЭКО»	3,050
3.25	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-8 до ТК-9	АО «СИБ-ЭКО»	4,030
3.26	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-4 до ТК-5	АО «СИБ-ЭКО»	4,690
3.27	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-6 до ТК-7	АО «СИБ-ЭКО»	15,280
3.28	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ТК 2-5 до ПП 4052	АО «СИБ-ЭКО»	4,630
3.29	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
3.30	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
3.31	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318

3.32	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
3.33	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
3.34	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки ООО «Байр-Строй» (многоквартирные дома с помещениями общественного назначения, подземными автостоянками и трансформаторные подстанции по ул. Русской)	АО «СИБ-ЭКО»	2,013
3.35	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой Ду 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахангова (К-9)	АО «СИБ-ЭКО»	506,750
3.36	Реконструкция тепловой сети от ТЭЦ-2(2) до ПАО «НМЗ им. Кузьмина» с увеличением диаметра до 2Ду 1000 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	77,040
3.37	Реконструкция тепловой сети от ПАО «НМЗ им. Кузьмина» до перехода 700-1000 с увеличением диаметра до 2Ду 1000 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	17,170
3.38	Реконструкция тепловой сети от ООО «Генерация Сибири» (ул. Бородина) до УТ1 с увеличением диаметра до 2Ду 500 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Бородина)	АО «СИБ-ЭКО»	35,270
3.39	Реконструкция тепловой сети от ТК_IV до ЦТП_2 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	6,230
3.40	Реконструкция тепловой сети от ТК_3 до ТК_IV с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	6,810
3.41	Реконструкция тепловой сети от ТК_4 до ТК_3 с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	11,520
3.42	Реконструкция тепловой сети от ТК_III до ТК_4 с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	6,240
3.43	Реконструкция теплотрассы на 2Ду700 мм 850 м от ТК-0810 до ТК-0805 по ул. Лазурная для подключения нагрузки в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	78,110
3.44	Реконструкция существующей теплотрассы с изменением диаметров трубопроводов на Ду 800 мм от павильона №1 (разветвление) до ТК_5А-9А для подключения новых потребителей в центре левобережной части города	АО «СИБ-ЭКО»	153,980
3.45	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
3.46	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
3.47	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
3.48	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	21,490
3.49	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	26,260
3.50	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,620
3.51	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	37,770
3.52	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 250 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	8,310
3.53	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	17,030
3.54	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания	АО «СИБ-	74,180





	ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	ЭКО»	
3.111	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	21,750
3.112	Реконструкция ПНС-2 (жилмассив Станиславский) для подключения перспективных потребителей	АО «СИБ-ЭКО»	63,235
3.113	Строительство насосной станции ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе) в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ»	АО «СИБ-ЭКО»	116,350
3.114	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	1,500
3.115	Строительство второго вывода на ТС № 2	ФГУП «УЭВ»	7,187
3.116	Реконструкция отделения сетевых насосов ТС № 1	ФГУП «УЭВ»	9,900
3.117	Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная»	ФГУП «УЭВ»	10,300
3.118	Замена участка магистрального трубопровода тепловых сетей в микрорайоне Правые Чемы от ПНС-1 до неподвижной опоры 97	ФГУП «УЭВ»	47,900
3.119	Строительство ПНС-4 (пересечение Северного проезда и Бердского шоссе)	ФГУП «УЭВ»	85,660
3.120	Строительство тепловой сети Ду 500 мм от пр. Строителей (УТ-10) до ул. Вахтангова (К-9) протяженностью 3000 м	ФГУП «УЭВ»	100,900
3.121	Строительство магистральной тепловой сети Ду 600 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 3500 м	ФГУП «УЭВ»	72,770
3.122	Строительство магистральной тепловой сети по ул. Ильича и пр. Коптюга от К-2 до узла № 45	ФГУП «УЭВ»	7,159
Итого за 2020 год по АО «СИБЭКО»			3835,560
Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ»			343,276
Итого за 2020 год			4178,836
4	<b>2021 год</b>		
4.1	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО» от ТК 12 до ТК ПП 3931	АО «СИБ-ЭКО»	11,660
4.2	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО» от ТК ПП 3931 до ПП 3934	АО «СИБ-ЭКО»	7,530
4.3	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО» от ПП 3934 до ПП 3931	АО «СИБ-ЭКО»	0,360
4.4	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Паросиловая цех» (ВИНАП) от ПП 3780, ПП 3781, ПП 3785, ПП 3786, ПП 3795, ПП 3800, ПП 3801, ПП 3802, ПП 3803, ПП 3807, ПП 3809, ПП 3814, ПП 3815, ПП 3821, П до ПП 3784, ПП 3787, ПП 3788, ПП 3789, ПП 3790, ПП 3791, ПП 3792, ПП 3793, ПП 3794, ПП 3796, ПП 3797, ПП 3798, ПП 3799, ПП 3806, П	АО «СИБ-ЭКО»	0,420
4.5	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3853 до ПП 3852, ПП 3883	АО «СИБ-ЭКО»	0,440
4.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3853 до ПП 3853, ПП 3884	АО «СИБ-ЭКО»	3,440
4.7	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3854 до ПП 3854, ПП 3855, ПП 3885, ПП 3886	АО «СИБ-ЭКО»	2,910

4.8	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3854 до ТК ПП 3853	АО «СИБ-ЭКО»	2,400
4.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3851 до ПП 3851, ПП 3882	АО «СИБ-ЭКО»	2,870
4.10	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ПП 3849, ПП 3880 до ПП 3850, ПП 3881	АО «СИБ-ЭКО»	0,090
4.11	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-9 до ПП 3745, ПП 3764, ПП 3765	АО «СИБ-ЭКО»	5,100
4.12	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-8 до ПП 3744, ПП 3763	АО «СИБ-ЭКО»	15,360
4.13	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ПП 3742, ПП 3761 до ПП 3743, ПП 3762	АО «СИБ-ЭКО»	0,150
4.14	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от Южно-Чемской котельной до ТК ПП 3476	АО «СИБ-ЭКО»	11,810
4.15	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК ПП 3593 до ТК ПП 3471	АО «СИБ-ЭКО»	25,720
4.16	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК ПП 3476 до ТК ПП 3593	АО «СИБ-ЭКО»	8,460
4.17	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от Разв ПП 3472 до ПП 3479	АО «СИБ-ЭКО»	13,93
4.18	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК ПП 3471 до Разв ПП 3474	АО «СИБ-ЭКО»	2,810
4.19	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от Разв ПП 3474 до Разв ПП 3472	АО «СИБ-ЭКО»	4,280
4.20	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
4.21	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
4.22	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
4.23	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
4.24	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
4.25	Реконструкция тепловой сети от ТК 1462 до ТК 1462А с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	14,390
4.26	Реконструкция тепловой сети от ТК 1463 до ТК 1463А с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	21,780
4.27	Реконструкция тепловой сети от ТК 1462А до ТК 1463 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	30,360

4.28	Реконструкция тепловой сети от ТК_1461 до ТК_1462 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	13,410
4.29	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
4.30	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
4.31	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной №32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
4.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	31,880
4.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	20,300
4.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	41,800
4.35	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	189,090
4.36	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	16,440
4.37	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	65,680
4.38	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	24,43
4.39	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,460
4.40	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	28,300
4.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,940
4.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	33,560
4.43	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	115,850
4.44	Реконструкция ПНС-2 (жилмассив Станиславский) для подключения перспективных потребителей	АО «СИБ-ЭКО»	63,240
4.45	Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная»	ФГУП «УЭВ»	16,400
Итого за 2021 год по АО «СИБЭКО»			1106,242
Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ»			16,400
Итого за 2021 год			1122,642
5	<b>2022 год</b>		
5.1	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Кировской районной котельной (цех №1) от ТК_758 до ПП_1964	АО «СИБ-ЭКО»	13,940
5.2	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ_1 до ПП_4085	АО «СИБ-ЭКО»	2,280
5.3	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3856 до ПП_3856, ПП_3887	АО «СИБ-ЭКО»	1,360

5.4	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК_ПП_3857 до ПП_3857, ПП_3858, ПП_3888, ПП_3889	АО «СИБ-ЭКО»	4,350
5.5	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-5 до ПП_3749, ПП_3769	АО «СИБ-ЭКО»	1,970
5.6	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-5 до ПП_3751, ПП_3752, ПП_3771, ПП_3772	АО «СИБ-ЭКО»	2,270
5.7	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-9 до ПП_3746, ПП_3766	АО «СИБ-ЭКО»	3,090
5.8	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-4 до ПП_3750, ПП_3770	АО «СИБ-ЭКО»	1,340
5.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-6 до ПП_3748, ПП_3768	АО «СИБ-ЭКО»	3,340
5.10	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-7 до ПП_3747, ПП_3767	АО «СИБ-ЭКО»	2,600
5.11	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
5.12	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
5.13	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
5.14	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
5.15	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
5.16	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
5.17	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 36 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	1,010
5.18	Реконструкция тепловой сети от павильона № 4 до ТК_1467 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	1,920
5.19	Реконструкция тепловой сети от ТК_1466 до павильона № 4 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	13,430
5.20	Реконструкция тепловой сети от ТК_1464 до ТК_1465 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	22,760
5.21	Реконструкция тепловой сети от ТК_1467 до ТК_1468 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	45,040
5.22	Реконструкция тепловой сети от ТК_1465 до ТК_1466 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	6,710
5.23	Реконструкция тепловой сети от ТК_1463А до ТК_1464 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	21,030
5.24	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932

5.25	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
5.26	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
5.27	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	25,940
5.28	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	44,260
5.29	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	148,530
5.30	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	19,770
5.31	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	19,660
5.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	13,140
5.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	6,890
5.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	49,960
5.35	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	184,180
5.36	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	83,800
5.37	Строительство ОРУ 110 кВ подстанции «Пиковая котельная»	ФГУП «УЭВ»	11,400
Итого за 2022 год по АО «СИБЭКО»			995,072
Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ»			11,400
Итого за 2022 год			1006,472
<b>6</b>	<b>2023 год</b>		
6.1	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая) от ТК до ПП 3386	АО «СИБ-ЭКО»	8,920
6.2	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3869 до ПП 3859, ПП 3890	АО «СИБ-ЭКО»	3,410
6.3	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3856 до ПП 3862, ПП 3863, ПП 3893, ПП 3894	АО «СИБ-ЭКО»	2,570
6.4	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3860 до ТК ПП 3861	АО «СИБ-ЭКО»	5,510
6.5	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3861 до ПП 3860, ПП 3891	АО «СИБ-ЭКО»	0,710
6.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3861 до ПП 3861, ПП 3892	АО «СИБ-ЭКО»	2,700
6.7	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой	АО «СИБ-	0,740

	мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК_22 до ПП_3946	ЭКО»	
6.8	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-8 до ПП_3753, ПП_3773	АО «СИБ-ЭКО»	15,300
6.9	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК_ до ПП_3571	АО «СИБ-ЭКО»	57,170
6.10	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК_ПП_3476 до ПП_3476	АО «СИБ-ЭКО»	1,920
6.11	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
6.12	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
6.13	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
6.14	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
6.15	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
6.16	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
6.17	Реконструкция тепловой сети от ТК_2600 до ТК_2601 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	45,490
6.18	Реконструкция тепловой сети от ТК_2601 до ТК_2602 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	80,640
6.19	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
6.20	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая)	АО «СИБ-ЭКО»	8,030
6.21	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
6.22	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
6.23	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	65,970
6.24	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	43,540
6.25	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	7,580
6.26	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	6,810
6.27	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	7,410
6.28	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	93,010
6.29	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	8,880
6.30	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,670
6.31	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,920
6.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,800
6.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания	АО «СИБ-	76,850

	ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	ЭКО»	
6.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	35,960
6.35	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,870
6.36	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	39,920
6.37	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	17,440
6.38	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 250 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,160
Итого за 2023 год по АО «СИБЭКО»			940,402
Итого за 2023 год			940,402
7	<b>2024 год</b>		
7.1	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от ТК 29 до ПП 1658	АО «СИБ-ЭКО»	14,520
7.2	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от ТК 18-20 до ПП 3614	АО «СИБ-ЭКО»	4,300
7.3	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-19 до ПП 3204	АО «СИБ-ЭКО»	8,230
7.4	Строительство тепловой сети 2Ду 32 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-2 до ПП 4016	АО «СИБ-ЭКО»	4,120
7.5	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Трест «Связьстрой-6» от ТК ПП 3911 до ПП 3914	АО «СИБ-ЭКО»	2,520
7.6	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3865 до ТК ПП 3864	АО «СИБ-ЭКО»	3,420
7.7	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3865 до ПП 3866, ПП 3867, ПП 3897, ПП 3898	АО «СИБ-ЭКО»	0,650
7.8	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3856 до ТК ПП 3865	АО «СИБ-ЭКО»	3,960
7.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3864 до ПП 3865, ПП 3896	АО «СИБ-ЭКО»	0,450
7.10	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3864 до ПП 3864, ПП 3895	АО «СИБ-ЭКО»	3,150
7.11	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК 36 до ПП 3947	АО «СИБ-ЭКО»	1,810
7.12	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
7.13	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
7.14	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
7.15	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне	АО «СИБ-	35,318

	действия ТЭЦ-4	ЭКО»	
7.16	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
7.17	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
7.18	Реконструкция тепловой сети от ТК_2608 до ТК_2608А с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	63,640
7.19	Реконструкция тепловой сети от ТК_2608А до ТК_2609 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	29,640
7.20	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
7.21	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО «Грест «Связьстрой-6»	АО «СИБ-ЭКО»	3,080
7.22	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
7.23	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
7.24	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	48,450
7.25	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	69,240
7.26	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	13,120
7.27	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	21,230
7.28	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	22,340
7.29	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	31,360
7.30	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	16,860
7.31	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	25,710
7.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	54,920
7.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	30,730
7.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	15,570
7.35	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	11,640
7.36	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	57,290
7.37	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	16,360
7.38	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,980
7.39	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,500
7.40	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,520
7.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	40,420
7.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	37,170

Итого за 2024 год по АО «СИБЭКО»			930,402
Итого за 2024 год			930,402
<b>2025 год</b>			
8.1	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от ПП 4025, ПП 4026, ПП 4038, ПП 4039 до К-39	АО «СИБ-ЭКО»	3,510
8.2	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-3 до ПП 4018	АО «СИБ-ЭКО»	15,970
8.3	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от ТК III-5 до ПП 3925	АО «СИБ-ЭКО»	5,810
8.4	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от ТК III-5 до ПП 3922	АО «СИБ-ЭКО»	10,600
8.5	Строительство тепловой сети 2Ду 50 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Новосибирский Мясоконсервный Комбинат» от ТК_1 до ПП 2119	АО «СИБ-ЭКО»	0,580
8.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая) от ТК 319 до ПП 2104	АО «СИБ-ЭКО»	5,220
8.7	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Трест «Связьстрой-6» от ТК ПП 3913 до ПП 3911	АО «СИБ-ЭКО»	0,510
8.8	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Трест «Связьстрой-6» от ТК ПП 3911 до ПП 3912	АО «СИБ-ЭКО»	1,230
8.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Трест «Связьстрой-6» от ТК ПП 3911 до ТК ПП 3913	АО «СИБ-ЭКО»	5,290
8.10	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК» от ТК 28 до ПП 2098	АО «СИБ-ЭКО»	3,030
8.11	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3869 до ПП 3869, ПП 3900	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
8.12	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3872 до ТК ПП 3868	АО «СИБ-ЭКО»	5,420
8.13	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3868 до ПП 3868, ПП 3899	АО «СИБ-ЭКО»	3,600
8.14	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК 22 до ПП 3940	АО «СИБ-ЭКО»	1,580
8.15	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_6 котельной «Прибрежная» до ПП_3712, ПП_3724	АО «СИБ-ЭКО»	3,250
8.16	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_5 котельной «Прибрежная» до УЗВ_6 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	4,890

8.17	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_3 котельной «Прибрежная» до УЗВ_4 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	4,390
8.18	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_1 котельной «Прибрежная» до УЗВ_2 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	7,260
8.19	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_4 котельной «Прибрежная» до УЗВ_5 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	4,050
8.20	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_2 котельной «Прибрежная» до УЗВ_3 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	6,710
8.21	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от котельной «Прибрежная» до УЗВ_1 котельной «Прибрежная»	АО «СИБ-ЭКО»	7,560
8.22	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от котельной «Спортивная» до ТК-1	АО «СИБ-ЭКО»	34,100
8.23	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-1 до ПП_3735, ПП_3754	АО «СИБ-ЭКО»	2,380
8.24	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ТК_1-3 до ПП_4045, ПП_4053	АО «СИБ-ЭКО»	3,580
8.25	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
8.26	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 2)	АО «СИБ-ЭКО»	5,225
8.27	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
8.28	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
8.29	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
8.30	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
8.31	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,902
8.32	Реконструкция тепловой сети от ТК_2604 до ТК_2605 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	63,640
8.33	Реконструкция тепловой сети от ТК_2603 до ТК_2604 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	13,560
8.34	Реконструкция тепловой сети от ТК_2602 до ТК_2603 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-	АО «СИБ-ЭКО»	12,640
8.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
8.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш»	АО «СИБ-ЭКО»	1,160
8.37	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБ-ЭКО»	1,806

8.38	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
8.39	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
8.40	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 250 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,050
8.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	31,730
8.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	48,970
8.45	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	23,510
8.46	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	15,060
8.47	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	373,920
Итого за 2025 год по АО «СИБЭКО»			990,203
Итого за 2025 год			990,203
9	<b>2026 год</b>		
9.1	Строительство тепловой сети 2Ду 500 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-3 от ТК ПП 3651 до ПП 4079, ПП 4080, ПП 4124, ПП 4125	АО «СИБ-ЭКО»	79,170
9.2	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1) от ТК 1035 до ТК ПП 1786	АО «СИБ-ЭКО»	10,670
9.3	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-33а до ПП 4027, ПП 4028, ПП 4040, ПП 4041	АО «СИБ-ЭКО»	18,690
9.4	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК 8-2 до ПП 3954, ПП 3955, ПП 3985, ПП 3986	АО «СИБ-ЭКО»	5,520
9.5	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от ТК ПП-5 до ПП 3926	АО «СИБ-ЭКО»	18,070
9.6	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш» от ПП 3922 до ПП 3923	АО «СИБ-ЭКО»	0,300
9.7	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО «Трест «Связьстрой-6» от ТК ПП 3913 до ПП 3913	АО «СИБ-ЭКО»	2,310
9.8	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3916 до ПП 3916	АО «СИБ-ЭКО»	1,980
9.9	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3970 до ТК ПП 3976	АО «СИБ-ЭКО»	8,940
9.10	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3976 до ПП 3970, ПП 3971, ПП 3972, ПП 4001, ПП 4002, ПП 4003	АО «СИБ-ЭКО»	2,030

9.11	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3869 до ПП 3871, ПП 3902	АО «СИБ-ЭКО»	2,870
9.12	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3872 до ПП 3873, ПП 3904	АО «СИБ-ЭКО»	1,830
9.13	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 3868 до ПП 3872, ПП 3903	АО «СИБ-ЭКО»	0,710
9.14	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ПП 3869, ПП 3900 до ПП 3870, ПП 3901	АО «СИБ-ЭКО»	0,180
9.15	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_1 котельной «Прибрежная» до ПП 3715, ПП 3716, ПП 3726, ПП 3727	АО «СИБ-ЭКО»	8,780
9.16	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_1 котельной «Прибрежная» до ПП 3714, ПП 3725	АО «СИБ-ЭКО»	10,630
9.17	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от ПП 3712, ПП 3724 до ПП 3713	АО «СИБ-ЭКО»	0,190
9.18	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ПП 3735, ПП 3754 до ПП 3736, ПП 3737, ПП 3755, ПП 3756	АО «СИБ-ЭКО»	0,090
9.19	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ПП 4045, ПП 4053 до ПП 4046, ПП 4047, ПП 4048, ПП 4049, ПП 4054, ПП 4055, ПП 4056, ПП 4057	АО «СИБ-ЭКО»	0,270
9.20	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Южно-Чемская от ТК ПП 3476 до ПП 3478	АО «СИБ-ЭКО»	6,820
9.21	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной Южно-Чемская от Раз ПП 3474 до ПП 3474	АО «СИБ-ЭКО»	0,820
9.22	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
9.23	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1)	АО «СИБ-ЭКО»	21,364
9.24	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 2)	АО «СИБ-ЭКО»	5,225
9.25	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
9.26	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
9.27	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
9.28	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765

9.29	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	0,908
9.30	Реконструкция тепловой сети от ТК_2606 до ТК_2607 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	22,290
9.31	Реконструкция тепловой сети от ТК_2605 до ТК_2606 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	49,170
9.32	Реконструкция тепловой сети от ТК_16 до ТК_ПП_3982 с увеличением диаметра до 2Ду 500 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	69,400
9.33	Реконструкция тепловой сети от ТК-16 до ТК_16 с увеличением диаметра до 2Ду 600 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	63,610
9.34	Реконструкция тепловой сети от котельной «Сибирь-Развитие» до ТК-16 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	27,830
9.35	Реконструкция тепловой сети от ТК_ПП_3982 до ТК_ПП_3970 с увеличением диаметра до 2Ду 500 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	48,100
9.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
9.37	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБ-ЭКО»	1,806
9.38	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра»	АО «СИБ-ЭКО»	7,085
9.39	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой	АО «СИБ-ЭКО»	8,245
9.40	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
9.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	19,160
9.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	12,740
9.43	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	84,800
9.44	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	78,120
9.45	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	113,380
9.46	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	54,580
9.47	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	62,280
9.48	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	29,460
9.49	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	13,290
9.50	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	52,520

9.51	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	35,450
Итого за 2026 год по АО «СИБЭКО»			1304,198
Итого за 2026 год			1304,198
10	<b>2027 год</b>		
10.1	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-12 до ПП 4019, ПП 4032	АО «СИБ-ЭКО»	2,190
10.2	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК 05 до ПП 3958, ПП 3989	АО «СИБ-ЭКО»	15,540
10.3	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК ПП 3959 до ПП 3959, ПП 3990	АО «СИБ-ЭКО»	2,150
10.4	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК 04 до ТК ПП 3959	АО «СИБ-ЭКО»	3,070
10.5	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК ПП 3959 до ПП 3956, ПП 3987	АО «СИБ-ЭКО»	6,940
10.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК 03 до ПП 3957, ПП 3988	АО «СИБ-ЭКО»	2,060
10.7	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 30 АО «СИБЭКО» от ТК 1 до ПП 2043	АО «СИБ-ЭКО»	3,880
10.8	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от 4 до ПП 3961, ПП 3962, ПП 3992, ПП 3993	АО «СИБ-ЭКО»	4,950
10.9	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК 83а до ПП 3960, ПП 3991	АО «СИБ-ЭКО»	6,860
10.10	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ 4 котельной «Прибрежная» до ПП 3718, ПП 3719, ПП 3729, ПП 3730	АО «СИБ-ЭКО»	1,250
10.11	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ 5 котельной «Прибрежная» до ПП 3717, ПП 3728	АО «СИБ-ЭКО»	3,670
10.12	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-2 до ПП 3757, ПП 3758, ПП 3759	АО «СИБ-ЭКО»	12,440
10.13	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Спортивная» от ТК-2 до ПП 3738, ПП 3739, ПП 3740	АО «СИБ-ЭКО»	4,760
10.14	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной	АО «СИБ-ЭКО»	16,850

	«Спортивная» от ТК-1 до ТК-2		
10.15	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ПП 3920 до ПП 3917	АО «СИБ-ЭКО»	0,380
10.16	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Шлюз» от УЗВ ТК 1/3 до ПП 3774, ПП 3775, ПП 3776	АО «СИБ-ЭКО»	43,420
10.17	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Шлюз» от УЗВ ТК 1/3 до ПП 3777, ПП 3778, ПП 3779	АО «СИБ-ЭКО»	27,340
10.18	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Шлюз» от котельной «Шлюз» до УЗВ ТК 1/3	АО «СИБ-ЭКО»	63,210
10.19	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
10.20	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1)	АО «СИБ-ЭКО»	21,364
10.21	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 2)	АО «СИБ-ЭКО»	5,225
10.22	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
10.23	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
10.24	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
10.25	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
10.26	Реконструкция тепловой сети от ТК 2607 до ТК 2608 с увеличением диаметра до 2Ду 700 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	59,730
10.27	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
10.28	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБ-ЭКО»	1,806
10.29	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	25,610
10.30	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС»	АО «СИБ-ЭКО»	9,350
10.31	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия новой сооружаемой котельной № 19 АО «СИБЭКО» на месте сносимой	АО «СИБ-ЭКО»	8,245
10.32	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,918
10.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	82,620
10.34	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	144,640
10.35	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	40,550
10.36	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	23,250
10.37	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	108,890
10.38	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,150
10.39	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 150 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	4,390

10.40	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	23,900
10.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 150 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	5,360
10.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	44,760
10.43	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	29,320
10.44	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	11,490
10.45	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине истощения ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	21,460
10.46	Строительство ПНС по ул. Тухачевского для подключения перспективных потребителей	АО «СИБ-ЭКО»	35,400
Итого за 2027 год по АО «СИБЭКО»			1184,985
Итого за 2027 год			1184,985
11	<b>2028 год</b>		
11.1	Строительство тепловой сети 2Ду 350 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия ТЭЦ-2 от ТК ПП до ПП 4105, ПП 4106, ПП 4149, ПП 4150	АО «СИБ-ЭКО»	136,620
11.2	Строительство тепловой сети 2Ду 32 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от ПП 4016 до ПП 4029	АО «СИБ-ЭКО»	0,170
11.3	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 15 АО «СИБЭКО» от ТК до ТК ПП 2830	АО «СИБ-ЭКО»	9,170
11.4	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 15 АО «СИБЭКО» от ТК ПП 2830 до ПП 2830	АО «СИБ-ЭКО»	4,480
11.5	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Паросиловой цех» (ВИНАП) от ТК ПП 3399 до ПП 3381	АО «СИБ-ЭКО»	5,930
11.6	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Бородина) от ПП 3826, ПП 3829, ПП 3830 до ПП 3831, ПП 3832, ПП 3833	АО «СИБ-ЭКО»	0,250
11.7	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Бородина) от ПП 3835, ПП 3837, ПП 3838, ПП 3839 до ПП 3840, ПП 3841, ПП 3842	АО «СИБ-ЭКО»	0,330
11.8	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3249 до ПП 3964, ПП 3995	АО «СИБ-ЭКО»	0,880
11.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК 4 до ПП 2769	АО «СИБ-ЭКО»	4,630
11.10	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от 4 до ТК ПП 3964	АО «СИБ-ЭКО»	6,170
11.11	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК ПП 3964 до ТК ПП 3249	АО «СИБ-ЭКО»	6,810
11.12	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока	АО «СИБ-ЭКО»	1,300

	ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3964 до ПП_3963, ПП_3994		
11.13	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3977 до ПП_3974, ПП_3975, ПП_4005, ПП_4006	АО «СИБ-ЭКО»	1,580
11.14	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3974 до ТК_ПП_3977	АО «СИБ-ЭКО»	10,130
11.15	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3979 до ПП_3973, ПП_4004	АО «СИБ-ЭКО»	8,560
11.16	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от 86 до ПП_3966, ПП_3967, ПП_3997, ПП_3998	АО «СИБ-ЭКО»	9,580
11.17	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_152 до ПП_3965, ПП_3996	АО «СИБ-ЭКО»	6,400
11.18	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3976 до ТК_ПП_3974	АО «СИБ-ЭКО»	12,800
11.19	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_2а до ТК_ПП_3979	АО «СИБ-ЭКО»	4,570
11.20	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_ПП_3937 до ПП_3937	АО «СИБ-ЭКО»	2,010
11.21	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_67-1 до ТК_ПП_3937	АО «СИБ-ЭКО»	14,240
11.22	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_67-2 до ТК_ПП_3935	АО «СИБ-ЭКО»	2,200
11.23	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_ПП_3935 до ПП_3935	АО «СИБ-ЭКО»	0,840
11.24	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_2 котельной «Прибрежная» до ПП_3722, ПП_3733	АО «СИБ-ЭКО»	1,230
11.25	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_3 котельной «Прибрежная» до ПП_3720, ПП_3731	АО «СИБ-ЭКО»	1,120
11.26	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной «Прибрежная» от УЗВ_4 котельной «Прибрежная» до ПП_3721, ПП_3732	АО «СИБ-ЭКО»	1,460
11.27	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной	АО «СИБ-ЭКО»	2,350

	«Прибрежная» от УЗВ_2 котельной «Прибрежная» до ПП_3723, ПП_3734		
11.28	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
11.29	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1)	АО «СИБ-ЭКО»	21,364
11.30	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 2)	АО «СИБ-ЭКО»	5,225
11.31	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,432
11.32	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
11.33	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,318
11.34	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,765
11.35	Реконструкция тепловой сети от ТК_3 (Дш=4.3мм; Нш=20м) до ТК_2-6 (Дш=4.5мм; Нш=20м) с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	6,820
11.36	Реконструкция тепловой сети от ТК_16 до ТК_ с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	7,870
11.37	Реконструкция тепловой сети от ПНС на обратке новая до ТК_5 с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	0,100
11.38	Реконструкция тепловой сети от ТК_ПП_3970 до к ЛК №37 с увеличением диаметра до 2Ду 500 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	43,920
11.39	Реконструкция тепловой сети от ТК_ до ТК_17 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	8,290
11.40	Реконструкция тепловой сети от ТК_13-1 до ТК_5 с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	3,300
11.41	Реконструкция тепловой сети от ТК_2-6 (Дш=4.5мм; Нш=20м) до ТК_2-5 с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	3,750
11.42	Реконструкция тепловой сети от ТК_2-5 до ТК_2-4 (Дш=9.1мм; Нш=10м) с увеличением диаметра до 2Ду 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	3,300
11.43	Реконструкция тепловой сети от ТК_3-1 (Дш=6.2мм; Нш=22м) до ТК_3 (Дш=4.3мм; Нш=20м) с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	1,640
11.44	Реконструкция тепловой сети от ТК_4 до ТК_3-1 (Дш=6.2мм; Нш=22м) с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	12,960
11.45	Реконструкция тепловой сети от ТК_5 до ТК_4 с увеличением диаметра до 2Ду 400 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	3,430
11.46	Реконструкция тепловой сети от ЛК № 37 до ТК_13-1 с увеличением диаметра до 2Ду 500 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	131,790
11.47	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
11.48	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБ-ЭКО»	1,806

11.49	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика»	АО «СИБ-ЭКО»	6,250
11.50	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБ-ЭКО»	25,610
11.51	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	2,922
11.52	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	50,790
11.53	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 200 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	3,040
11.54	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,820
11.55	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	24,590
11.56	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	71,990
11.57	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	19,570
11.58	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	51,020
11.59	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	16,360
11.60	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	25,920
11.61	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	6,330
11.62	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	14,240
11.63	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	34,890
11.64	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	11,210
11.65	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 200 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	5,780
11.66	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 600 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	27,580
11.67	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 300 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	9,840
11.68	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 6 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	47,840
11.69	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	59,640
Итого за 2028 год по АО «СИБЭКО»			1281,204
Итого за 2028 год			1281,204
12	<b>2029 год</b>		
12.1	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от ПП 4018 до ПП 4031	АО «СИБ-ЭКО»	0,210
12.2	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ФГУП «УЭВ» от К-3 до ПП 3646 3	АО «СИБ-ЭКО»	15,270
12.3	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 10 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК 9 до ПП 2569	АО «СИБ-ЭКО»	1,660

12.4	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 20 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ТК_12 до ПП_3425	АО «СИБ-ЭКО»	7,630
12.5	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 32 АО «СИБЭКО» от ТК_ПП_1987 до ПП_1987	АО «СИБ-ЭКО»	8,070
12.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной № 36 АО «СИБЭКО» от ТК_65-19 до ПП_2147	АО «СИБ-ЭКО»	2,790
12.7	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Паросиловой цех» (ВИНАП) от ТК_ПП_3397 до ПП_3382	АО «СИБ-ЭКО»	14,770
12.8	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3978 до ПП_3977, ПП_4008	АО «СИБ-ЭКО»	2,100
12.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ПП_ТК_3980 до ТК_ПП_3981	АО «СИБ-ЭКО»	3,060
12.10	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3979 до ПП_ТК_3980	АО «СИБЭКО»	2,980
12.11	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ПП_ТК_3980 до ПП_3979, ПП_4010	АО «СИБЭКО»	0,660
12.12	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_161 до ПП_3969, ПП_4000	АО «СИБЭКО»	9,360
12.13	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_1 до ПП_3968, ПП_3999	АО «СИБЭКО»	10,600
12.14	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3981 до ПП_3981, ПП_4012	АО «СИБЭКО»	2,320
12.15	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3981 до ПП_3980, ПП_4011	АО «СИБЭКО»	1,090
12.16	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3978 до ПП_3978, ПП_4009	АО «СИБЭКО»	4,400
12.17	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3982 до ПП_3982, ПП_4013	АО «СИБЭКО»	2,030
12.18	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3977 до	АО «СИБЭКО»	3,530

	ТК_ПП_3978		
12.19	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК-2 до ПП_4092, ПП_4137	АО «СИБЭКО»	2,250
12.20	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского) от ТК_ПП_3974 до ПП_3976, ПП_4007	АО «СИБЭКО»	0,650
12.21	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_ПП_3935 до ПП_3936	АО «СИБЭКО»	4,160
12.22	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО предприятие «Стройкерамика» от ТК_ПП_3937 до ПП_3938	АО «СИБЭКО»	9,730
12.23	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская) от ТК_35 до ПП_3941	АО «СИБЭКО»	1,690
12.24	Строительство тепловой сети 2Ду 80 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК_ПП_4093 до ПП_4094, ПП_4139	АО «СИБЭКО»	9,590
12.25	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК_8 до ТК_ПП_4093	АО «СИБЭКО»	8,800
12.26	Строительство тепловой сети 2Ду 50 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК_8 до ПП_4095, ПП_4140	АО «СИБЭКО»	3,210
12.27	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от Раз_ПП_3474 до ПП_3471	АО «СИБЭКО»	1,110
12.28	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК_ПП_3593 до ПП_3593	АО «СИБЭКО»	15,240
12.29	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБЭКО»	3,910
12.30	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1)	АО «СИБЭКО»	21,364
12.31	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБЭКО»	25,432
12.32	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБЭКО»	66,240
12.33	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБЭКО»	35,318
12.34	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБЭКО»	106,765
12.35	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБЭКО»	1,932
12.36	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБЭКО»	1,806
12.37	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия энергоблока ООО «Генерация Сибири» (ул. Одоевского)	АО «СИБЭКО»	25,610
12.38	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия новой сооружаемой котельной № 20 АО «СИБЭКО» на месте сносимой	АО «СИБЭКО»	5,470
12.39	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	38,090

12.40	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 5 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	32,890
12.41	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 250 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	9,240
12.42	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	42,410
12.43	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	17,450
12.44	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	15,340
12.45	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 500 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	15,310
12.46	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	65,410
12.47	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	63,890
12.48	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	92,110
12.49	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	13,390
12.50	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 800 мм в зоне действия 1 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБЭКО»	194,140
12.51	Строительство ПНС по ул. Выборная для подключения перспективных потребителей	АО «СИБЭКО»	53,100
Итого за 2029 год по АО «СИБЭКО»			1095,577
Итого за 2029 год			1095,577
13	<b>2030 год</b>		
13.1	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ1 до ПП 4103, ПП 4147	АО «СИБЭКО»	19,340
13.2	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от УТ 2 до ТК ПП 4086	АО «СИБЭКО»	15,430
13.3	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Калининской газовой котельной от ТК ПП 4086 до ПП 4086, ПП 4131	АО «СИБЭКО»	5,790
13.4	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 20 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от Старого шоссе 5 (подвал) до ПП 3426	АО «СИБЭКО»	1,400
13.5	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия новой сооружаемой котельной № 20 АО «СИБЭКО» на месте сносимой от ЛК № 20 (Г.Р.) до ПП 3427	АО «СИБЭКО»	1,010
13.6	Строительство тепловой сети 2Ду 100 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК» от котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК» до ПП 4107, ПП 4151	АО «СИБЭКО»	19,120
13.7	Строительство тепловой сети 2Ду 250 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК» от ТК 1 до ПП 4108, ПП 4152	АО «СИБЭКО»	7,230
13.8	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ПП 3878 до ПП 3847	АО «СИБЭКО»	0,180
13.9	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой	АО «СИБЭКО»	11,650

	мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «Потенциал-Плюс» от ТК ПП 2901 до ПП 2901	ЭКО»	
13.10	Строительство тепловой сети 2Ду 200 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной ООО «СтройТЭКС» от ТК ПП 4093 до ПП 4093, ПП 4138	АО «СИБ-ЭКО»	3,640
13.11	Строительство тепловой сети 2Ду 300 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия котельной АО НМЗ «Искра» от ТК П-4 до ПП 4044	АО «СИБ-ЭКО»	7,580
13.12	Строительство тепловой сети 2Ду 125 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от Разв ПП 3472 до ПП 3472	АО «СИБ-ЭКО»	0,960
13.13	Строительство тепловой сети 2Ду 150 мм для обеспечения тепловой мощностью перспективной застройки в зоне действия Южно-Чемской котельной от ТК ПП 3471 до ПП 3398	АО «СИБ-ЭКО»	60,870
13.14	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	3,910
13.15	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Кировской районной котельной (цех № 1)	АО «СИБ-ЭКО»	21,364
13.16	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-2	АО «СИБ-ЭКО»	25,442
13.17	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-3	АО «СИБ-ЭКО»	66,240
13.18	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-4	АО «СИБ-ЭКО»	35,326
13.19	Строительство квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия ТЭЦ-5	АО «СИБ-ЭКО»	106,770
13.20	Строительство тепловой сети для подключения нагрузки ООО «Роснефтегазстрой-Развитие» (комплекс многоквартирных жилых домов по ул. Экваторная)	АО «СИБ-ЭКО»	10,700
13.21	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия Калининской газовой котельной	АО «СИБ-ЭКО»	1,932
13.22	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия котельной ООО «Мочищенский завод ЖБК»	АО «СИБ-ЭКО»	1,810
13.23	Реконструкция квартальных тепловых сетей 2Ду до 350 мм в зоне действия новой сооружаемой котельной № 20 АО «СИБЭКО» на месте сносимой	АО «СИБ-ЭКО»	5,470
13.24	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 1000 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	83,110
13.25	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 400 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	19,950
13.26	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 700 мм в зоне действия 2 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	49,580
13.27	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	18,930
13.28	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	18,010
13.29	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	17,540
13.30	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	38,520
13.31	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	37,750
13.32	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	36,350
13.33	Реконструкция магистральной тепловой сети по причине исчерпания ресурса 2Ду 900 мм в зоне действия 4 РТС АО «СИБЭКО»	АО «СИБ-ЭКО»	35,630

Итого за 2030 год по АО «СИБЭКО»	788,534
Итого за 2018 – 2030 годы по АО «СИБЭКО»	18535,284
Итого за 2018 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ»	992,346
Итого за 2018 – 2030 годы	19527,630

Примечания: используемые сокращения:

Ду – диаметр;

КВГМ – котел водогрейный газомазутный;

ОРУ – открытое распределительное устройство;

ПНС – повысительно-понижительная насосная станция;

ПП – проект планировки;

ТК – тепловая камера;

ТС – тепловая станция;

УТ – узел трубопровода.

Целевые показатели в сфере теплоснабжения представлены в таблице 28.







Перечень и график выполнения мероприятий по развитию водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 29.

Таблица 29

№ п.п.	Мероприятие	Исполнитель	Затраты, млн. рублей
1	2	3	4
1	<b>2018 год</b>		
1.1	Строительство водовода верхней зоны Д 1000 мм для обеспечения водоснабжения жилого района «Родники». Строительство участка водовода Д 1000 мм протяженностью 2,7 км. (ул. Новая Заря - ул. Писемского - ТЭЦ-4)	МУП «Горводоканал»	27,206
1.2	Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 3,5 км от ТЭЦ-4 до площадки контррезервуаров	МУП «Горводоканал»	180,782
1.3	Строительство водовода Д 700 мм протяженностью 1,8 км от площадки контррезервуаров до площадки повысительной насосной станции «Садовая»	МУП «Горводоканал»	97,172
1.4	Строительство водовода 2Д 600 мм протяженностью 7,0 км от площадки ПНС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки п. Садовый	МУП «Горводоканал»	80,000
1.5	Строительство водоводов на площадке малоэтажной застройки по ул. Полякова Д 300 мм, протяженностью 2,4 км, и Д 200 мм, протяженностью 2,3 км	МУП «Горводоканал»	49,997
1.6	Строительство водовода Нижней зоны Д 1200 мм, протяженностью 4,4 км	МУП «Горводоканал»	180,000
1.7	Строительство контррезервуаров для жилого района Пашино (в том числе п. Садовый) 2х5000 м3	МУП «Горводоканал»	70,000
1.8	Строительство ПНС «Садовая»	МУП «Горводоканал»	6,000
1.9	Строительство РЧВ 10000 куб. м на площадке Кировского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	20,000
1.10	Завершение строительства второй очереди НФС-1 производительностью 100 тыс. м3/сут	МУП «Горводоканал»	33,151
1.11	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	64,970
1.12	Строительство магистрального водовода г. Обь Д 500 мм протяженностью 6,67 км. Строительство участка Д 500 мм протяженностью 0,4 км	МУП «Горводоканал»	0,385
1.13	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	31,829
1.14	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	22,942
1.15	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	30,559
1.16	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	36,923
1.17	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	27,96
1.18	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	29,139
1.19	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	68,415

1	2	3	4
1.20	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	247,998
1.21	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	231,982
1.22	Строительство водопроводов первой очереди жилмассива «Солнечная долина» Д 300 мм протяженностью 0,04 км и Д 300 мм протяженностью 0,019 км	МУП «Горводоканал»	3,462
1.23	Строительство водовода Д 1000 мм протяженностью 0,35 км с камерами переключений ПК-1, ПК-2 в районе НФС-5	МУП «Горводоканал»	41,999
1.24	Строительство системы канализации жилмассива «Ключ-Камышенское плато» Д 1000 мм, протяженностью 1,6 км	МУП «Горводоканал»	180,000
1.25	Строительство канализационных коллекторов жилого района «Ключ-Камышенский» Д 500 мм, протяженностью 2,24 км и Д 300 мм, протяженностью 0,46 км	МУП «Горводоканал»	65,118
1.26	Строительство системы канализации жилого района по ул. Лобова	МУП «Горводоканал»	8,000
1.27	Строительство коллектора Д 600 мм, протяженностью 1,7 км от площадки комплексной застройки п. Садовый до КНС-44	МУП «Горводоканал»	0,500
1.28	Строительство третьей нитки напорного коллектора КНС-44 Д600 мм, протяженностью 3,2 км	МУП «Горводоканал»	90,000
1.29	Строительство второй нитки самотечного коллектора после КГН КНС-44 Д1000 мм, протяженностью 6,6 км	МУП «Горводоканал»	55,000
1.30	Строительство участка коллектора «Северный» через Красный проспект Д 1840 мм, протяженностью 0,2 км	МУП «Горводоканал»	90,000
1.31	Строительство системы канализации от микрорайона «Дом отдыха Мочище» до пересечения ул. Кубовая / Красноярское шоссе	МУП «Горводоканал»	26,795
1.32	Строительство системы канализации жилого района «Солнечная долина 2» по ул. Большевикская	МУП «Горводоканал»	8,000
1.33	Строительство КНС и напорных коллекторов 2 Д 300 мм, протяженностью 4,0 км жилого района «Усть-Иня»	МУП «Горводоканал»	5,000
1.34	Строительство площадок депонирования осадка (2-я очередь)	МУП «Горводоканал»	316,848
1.35	Повышение производительности первой очереди ОСК города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	130,000
1.36	Повышение производительности КНС-44 до 25000 куб. м в сутки	МУП «Горводоканал»	80,000
1.37	Увеличение пропускной способности коллектора по ул. Гусинобродское шоссе Д 500 мм, протяженностью 1,3 км	МУП «Горводоканал»	49,984
1.38	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	172,929
1.39	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	195,981
1.40	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,532
1.41	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,584
1.42	Реконструкция дюкера от КНС № 17 через р. Иня Д 1000 мм протяженностью 0,2 км (увеличение производительности)	МУП «Горводоканал»	58,254
1.43	Строительство системы канализации от первой очереди жилмассива «Солнечная долина» до КНС № 17 (напорный коллектор 2Д 200 мм протяженностью 1,17 км; самотечный	МУП «Горводоканал»	46,930

1	2	3	4
	коллектор Д 315 мм протяженностью 0,05 км; дюкер через реку Иня 2Д 200 мм протяженностью 0,18 км)		
1.44	Строительство напорного трубопровода Д1000 мм протяженностью 1,55 км от дюкера через р. Иня до камеры переключений	МУП «Горводоканал»	57,537
1.45	Реконструкция водозаборных сооружений НФС № 1	МУП «Горводоканал»	40,000
1.46	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	28,690
1.47	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	43,890
1.48	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,410
1.49	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	65,230
1.50	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	45,410
1.51	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	109,450
1.52	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	4,840
1.53	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,780
1.54	Реконструкция сооружений НФС-2 для организации центра контроля качества природной, питьевой и сточной воды	МУП «Горводоканал»	75,000
1.55	Модернизация НС третьего подъема Советского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	18,000
1.56	Реконструкция НС третьего подъема НФС № 3 с заменой насосного оборудования и установкой частотных преобразователей	МУП «Горводоканал»	33,000
1.57	Модернизация НС третьего подъема Кировского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	25,000
1.58	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	79,600
1.59	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	36,840
1.60	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	109,870
1.61	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	167,480
1.62	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,750
1.63	Реконструкция дюкера по ул. Садовая 2 Д 500 м, протяженностью 0,2 км	МУП «Горводоканал»	44,170
1.64	Модернизация цеха механического обезвоживания осадка	МУП «Горводоканал»	62,500
1.65	Реконструкция Загородного коллектора	МУП «Горводоканал»	95,000
1.66	Диспетчеризация и автоматизация ОСК города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	31,776
1.67	Реконструкция хозяйственно-фекальной канализационной сети и КНС-21 для сброса промывных вод от станции обезжелезивания	ФГУП «УЭВ»	2,610

1	2	3	4
	Итого за 2018 год по МУП «Горводоканал»		4454,549
	Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ»		2,610
	Итого за 2018 год		4457,159
2	<b>2019 год</b>		
2.1	Строительство водовода 2Д600 мм протяженностью 5,0 км от площадки ПНС «Садовая» до площадок индивидуальной и комплексной застройки п. Садовый	МУП «Горводоканал»	231,212
2.2	Строительство водовода Нижней зоны Д 1200 мм, протяженностью 4,4 км	МУП «Горводоканал»	217,421
2.3	Строительство контррезервуаров для жилого района Пашино (в том числе п. Садовый) 2x5000 м <sup>3</sup>	МУП «Горводоканал»	21,693
2.4	Строительство ПНС «Садовая»	МУП «Горводоканал»	61,576
2.5	Строительство РЧВ 10000 м куб. на площадке Кировского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	46,950
2.6	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	147,788
2.7	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	33,452
2.8	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	24,112
2.9	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	32,118
2.10	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	38,806
2.11	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	29,386
2.12	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	30,625
2.13	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	71,904
2.14	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	260,646
2.15	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	243,813
2.16	Строительство системы канализации жилмассива «Ключ-Камышенское плато» Д 1000 мм, протяженностью 1,6 км	МУП «Горводоканал»	71,144
2.17	Строительство канализационных коллекторов жилого района «Ключ-Камышенский» Д 500 мм, протяженностью 2,24 км и Д 300 мм, протяженностью 0,46 км	МУП «Горводоканал»	5,000
2.18	Строительство системы канализации жилого района по ул. Лобова	МУП «Горводоканал»	163,139
2.19	Строительство коллектора Д 600 мм, протяженностью 1,7 км от площадки комплексной застройки п. Садовый до КНС-44	МУП «Горводоканал»	53,307
2.20	Строительство третьей нитки напорного коллектора КНС-44 Д600 мм, протяженностью 3,2 км	МУП «Горводоканал»	18,537
2.21	Строительство второй нитки самотечного коллектора после КГН КНС-44 Д 1000 мм, протяженностью 6,6 км	МУП «Горводоканал»	35,996
2.22	Строительство участка коллектора «Северный» через Красный проспект Д 1840 мм, протяженностью 0,2 км	МУП «Горводоканал»	37,302

1	2	3	4
2.23	Строительство системы канализации жилого района «Солнечная долина 2» по ул. Большевикская	МУП «Горводоканал»	269,866
2.24	Строительство КНС и напорных коллекторов 2 Д 300 мм, протяженностью 4,0 км жилого района «Усть-Иня»	МУП «Горводоканал»	141,008
2.25	Строительство второй очереди ОСК (внедрение системы обеззараживания сточных вод)	МУП «Горводоканал»	271,405
2.26	Строительство площадок депонирования осадка (2-я очередь)	МУП «Горводоканал»	311,847
2.27	Повышение производительности первой очереди ОСК города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	13,272
2.28	Повышение производительности КНС-44 до 25 000 куб. м в сутки	МУП «Горводоканал»	11,611
2.29	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	181,749
2.30	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	205,976
2.31	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	13,171
2.32	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	13,226
2.33	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	35,410
2.34	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	52,568
2.35	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,439
2.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	70,980
2.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	46,995
2.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	107,442
2.39	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	4,030
2.40	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	56,924
2.41	Реконструкция сооружений НФС-2 для организации центра контроля качества природной, питьевой и сточной воды	МУП «Горводоканал»	57,530
2.42	Модернизация НС третьего подъема Советского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	24,560
2.43	Реконструкция НС третьего подъема НФС № 3 с заменой насосного оборудования и установкой частотных преобразователей	МУП «Горводоканал»	53,560
2.44	Модернизация НС третьего подъема Кировского участка НФС № 1	МУП «Горводоканал»	41,700
2.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	103,157
2.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	41,004
2.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	110,430
2.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	208,295

1	2	3	4
2.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,752
2.50	Реконструкция Загородного коллектора	МУП «Горводоканал»	175,920
2.51	Реконструкция хозяйственно-фекальной канализационной сети и КНС-21 для сброса промывных вод от станции обезжелезивания	ФГУП «УЭВ»	2,610
2.52	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	7,750
2.53	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	146,000
2.54	Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС – 8 до КГН	ФГУП «УЭВ»	6,200
2.55	Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка до п. Кирово	ФГУП «УЭВ»	4,009
Итого за 2019 год по МУП «Горводоканал»			4547,754
Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ»			166,569
Итого за 2019 год			4714,323
3	<b>2020 год</b>		
3.1	Завершение строительства второй очереди НФС-1 производительностью 100 тыс. м3/сут	МУП «Горводоканал»	150,000
3.2	Строительство водоводов Первомайской зоны №2	МУП «Горводоканал»	150,000
3.3	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	80,000
3.4	Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и ПНС зоны «А» и жилого района «Родники»	МУП «Горводоканал»	275,000
3.5	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны	МУП «Горводоканал»	155,000
3.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
3.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
3.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
3.9	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
3.10	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,000
3.11	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,000
3.12	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,000
3.13	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,000
3.14	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,000
3.15	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,000

1	2	3	4
3.16	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,000
3.17	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,000
3.18	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	2,000
3.19	Строительство второй нитки самотечного коллектора после КГН КНС-44 Д1000 мм, протяженностью 6,6 км	МУП «Горводоканал»	140,695
3.20	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
3.21	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
3.22	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000
3.23	Строительство КНС	МУП «Горводоканал»	120,000
3.24	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,000
3.25	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,000
3.26	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,000
3.27	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,000
3.28	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
3.29	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
3.30	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
3.31	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
3.32	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
3.33	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
3.34	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
3.35	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
3.36	Реконструкция НС пятого подъема НФС № 3. Строительство РЧВ	МУП «Горводоканал»	150,000
3.37	Строительство НС третьего подъема Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	35,000
3.38	Реконструкция НС «Раздольное»	МУП «Горводоканал»	8,000
3.39	Реконструкция НС «Флотская» со строительством РЧВ	МУП «Горводоканал»	106,000
3.40	Реконструкция НС третьего подъема микрорайона «Д» и РЧВ	МУП «Горводоканал»	75,000
3.41	Реконструкция ПНС «ЖБИ-2»	МУП «Горводоканал»	20,000
3.42	Реконструкция РЧВ на площадке Кировского участка НФС	МУП «Горводоканал»	40,000

1	2	3	4
	№ 1	нал»	
3.43	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	85,000
3.44	Строительство НС третьего подъема НФС № 3 и РЧВ	МУП «Горводоканал»	15,000
3.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
3.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
3.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
3.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
3.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
3.50	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	7,750
3.51	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	146,000
3.52	Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка до п. Кирово	ФГУП «УЭВ»	4,008
Итого за 2020 год по МУП «Горводоканал»			3999,385
Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ»			157,758
Итого за 2020 год			4157,143
4	<b>2021 год</b>		
4.1	Завершение строительства второй очереди НФС-1 производительностью 100 тыс. м3/сут	МУП «Горводоканал»	125,000
4.2	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	150,000
4.3	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	80,000
4.4	Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и ПНС зоны «А» и жилого района «Родники»	МУП «Горводоканал»	275,000
4.5	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны	МУП «Горводоканал»	255,000
4.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны	МУП «Горводоканал»	100,000
4.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
4.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема, и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
4.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
4.10	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
4.11	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	450,000
4.12	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,500

1	2	3	4
	лей		
4.13	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,500
4.14	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,600
4.15	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,700
4.16	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,800
4.17	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,800
4.18	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,600
4.19	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,300
4.20	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	2,200
4.21	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
4.22	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
4.23	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
4.24	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	390,000
4.25	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
4.26	Строительство КНС	МУП «Горводоканал»	120,000
4.27	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,800
4.28	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,800
4.29	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,600
4.30	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,600
4.31	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
4.32	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
4.33	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
4.34	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
4.35	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
4.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
4.37	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
4.38	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100

1	2	3	4
		нал»	
4.39	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
4.40	Строительство НС третьего подъема НФС № 3 и РЧВ	МУП «Горводоканал»	150,000
4.41	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
4.42	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
4.43	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
4.44	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
4.45	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
4.46	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	7,750
4.47	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	146,000
Итого за 2021 год по МУП «Горводоканал»			4250,490
Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ»			153,750
Итого за 2021 год			4404,240
5	<b>2022 год</b>		
5.1	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	100,000
5.2	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	100,000
5.3	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	100,000
5.4	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	80,000
5.5	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	100,000
5.6	Строительство напорно-разводящих водопроводных сетей и ПНС зоны «А» и жилого района «Родники»	МУП «Горводоканал»	275,000
5.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны	МУП «Горводоканал»	355,000
5.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны	МУП «Горводоканал»	200,000
5.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
5.10	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
5.11	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
5.12	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
5.13	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	200,000

1	2	3	4
5.14	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,050
5.15	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,050
5.16	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,260
5.17	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,470
5.18	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,680
5.19	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,680
5.20	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,260
5.21	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,630
5.22	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	2,420
5.23	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
5.24	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
5.25	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
5.26	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	390,000
5.27	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
5.28	Строительство КНС	МУП «Горводоканал»	120,000
5.29	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,680
5.30	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,680
5.31	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,260
5.32	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,260
5.33	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
5.34	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
5.35	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
5.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
5.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
5.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
5.39	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850

1	2	3	4
		нал»	
5.40	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
5.41	Реконструкция НС четвертого подъема Заельцовской зоны	МУП «Горводоканал»	100,000
5.42	Реконструкция НС третьего подъема «Нижняя Ельцовка» и РЧВ, строительство НС четвертого подъема	МУП «Горводоканал»	85,000
5.43	Реконструкция НС третьего подъема жилого района Левые Чемы и РЧВ	МУП «Горводоканал»	50,000
5.44	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
5.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
5.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
5.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
5.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
5.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2022 год по МУП «Горводоканал»			4419,070
Итого за 2022 год			4419,070
6	<b>2023 год</b>		
6.1	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	100,000
6.2	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	100,000
6.3	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	100,000
6.4	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	60,000
6.5	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	100,000
6.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны	МУП «Горводоканал»	355,000
6.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны	МУП «Горводоканал»	200,000
6.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
6.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема, и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
6.10	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей п. Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
6.11	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
6.12	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	200,000
6.13	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,655

1	2	3	4
6.14	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,655
6.15	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,986
6.16	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,317
6.17	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,648
6.18	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,648
6.19	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,986
6.20	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,993
6.21	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	2,662
6.22	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
6.23	Строительство канализационных коллекторов Шлюза	МУП «Горводоканал»	60,000
6.24	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
6.25	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
6.26	Строительство канализационных коллекторов Дзержинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	60,000
6.27	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	380,000
6.28	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
6.29	Строительство КНС	МУП «Горводоканал»	120,000
6.30	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,648
6.31	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,648
6.32	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,986
6.33	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,986
6.34	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
6.35	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
6.36	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
6.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
6.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
6.39	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390

1	2	3	4
6.40	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
6.41	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
6.42	Реконструкция НС четвертого подъема Заельцовской зоны	МУП «Горводоканал»	65,000
6.43	Реконструкция НС третьего подъема жилого района Левые Чемы и РЧВ	МУП «Горводоканал»	100,000
6.44	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	70,000
6.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
6.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
6.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
6.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
6.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2023 год по МУП «Горводоканал»			4118,508
Итого за 2023 год			4118,508
7	<b>2024 год</b>		
7.1	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	135,000
7.2	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
7.3	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	230,000
7.4	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	100,000
7.5	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
7.6	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	60,000
7.7	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	100,000
7.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны	МУП «Горводоканал»	355,000
7.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Нижней зоны	МУП «Горводоканал»	155,000
7.10	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
7.11	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема, и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
7.12	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
7.13	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
7.14	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
7.15	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45	МУП «Горводоканал»	7,321

1	2	3	4
	км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	нал»	
7.16	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,321
7.17	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,785
7.18	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,249
7.19	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,713
7.20	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,713
7.21	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,785
7.22	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	4,392
7.23	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	2,928
7.24	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
7.25	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
7.26	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	50,000
7.27	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000
7.28	Строительство канализационных коллекторов Советского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	174,000
7.29	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
7.30	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
7.31	Строительство КНС	МУП «Горводоканал»	120,000
7.32	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,713
7.33	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,713
7.34	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,785
7.35	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,785
7.36	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
7.37	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
7.38	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
7.39	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
7.40	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000

1	2	3	4
7.41	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
7.42	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
7.43	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
7.44	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
7.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
7.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
7.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
7.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
7.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2024 год по МУП «Горводоканал»			4458,893
Итого за 2024 год			4458,893
8	<b>2025 год</b>		
8.1	Строительство сооружений по очистке промывных вод на НФС № 5 (первый пусковой комплекс)	МУП «Горводоканал»	100,000
8.2	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
8.3	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	230,000
8.4	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	100,000
8.5	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
8.6	Строительство водопроводных сетей п. Садовый	МУП «Горводоканал»	60,000
8.7	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	100,000
8.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Верхней зоны	МУП «Горводоканал»	355,000
8.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
8.10	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема, и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
8.11	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
8.12	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
8.13	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	350,000
8.14	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,053
8.15	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,053

1	2	3	4
	лей		
8.16	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,664
8.17	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,274
8.18	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,884
8.19	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,884
8.20	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,664
8.21	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	4,831
8.22	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,221
8.23	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
8.24	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
8.25	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	150,000
8.26	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000
8.27	Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
8.28	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
8.29	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
8.30	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,884
8.31	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,884
8.32	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,664
8.33	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,664
8.34	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
8.35	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
8.36	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
8.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
8.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
8.39	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
8.40	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
8.41	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100

1	2	3	4
8.42	Реконструкция очистных сооружений НФС № 5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания	МУП «Горводоканал»	360,000
8.43	Реконструкция очистных сооружений НФС № 1 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания, РЧВ	МУП «Горводоканал»	125,000
8.44	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	120,200
8.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
8.46	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
8.47	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
8.48	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
8.49	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2025 год по МУП «Горводоканал»			4751,514
Итого за 2025 год			4751,514
9	<b>2026 год</b>		
9.1	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
9.2	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	230,000
9.3	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	100,000
9.4	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
9.5	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	100,000
9.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
9.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема, и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
9.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей п. Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
9.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
9.10	Строительство водоводов левого берега	МУП «Горводоканал»	550,000
9.11	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,858
9.12	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	8,858
9.13	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,630
9.14	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,401
9.15	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,172
9.16	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных	МУП «Горводоканал»	14,172

1	2	3	4
	водопроводов до объектов заявителей	нал»	
9.17	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водопроводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,630
9.18	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водопроводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,314
9.19	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водопроводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,543
9.20	Строительство канализационных коллекторов Академгородка	МУП «Горводоканал»	500,000
9.21	Строительство канализационных коллекторов Первомайского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	180,000
9.22	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	350,000
9.23	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000
9.24	Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	125,000
9.25	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
9.26	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
9.27	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,172
9.28	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,172
9.29	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,630
9.30	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,630
9.31	Реконструкция водозаборных сооружений НФС № 1	МУП «Горводоканал»	100,000
9.32	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
9.33	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
9.34	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
9.35	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
9.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
9.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
9.38	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
9.39	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
9.40	Реконструкция водозабора и очистных сооружений Верхней зоны Академгородка. Строительство РЧВ и сооружений по повторному использованию промывных вод	МУП «Горводоканал»	120,000
9.41	Реконструкция очистных сооружений НФС № 5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания	МУП «Горводоканал»	270,500
9.42	Реконструкция очистных сооружений НФС № 1 со строи-	МУП «Горводоканал»	125,000

1	2	3	4
	тельством блока напорных фильтров и цеха углевания, РЧВ	нал»	
9.43	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	25,000
9.44	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
9.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
9.46	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
9.47	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
9.48	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2026 год по МУП «Горводоканал»			4724,372
Итого за 2026 год			4724,372
10	<b>2027 год</b>		
10.1	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
10.2	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	230,000
10.3	Строительство водоводов жилого района Нижняя Ельцовка	МУП «Горводоканал»	120,000
10.4	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
10.5	Строительство водоводов жилого района Правые Чемы	МУП «Горводоканал»	120,000
10.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей Заельцовской зоны водоснабжения	МУП «Горводоканал»	97,500
10.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
10.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
10.9	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
10.10	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	700,000
10.11	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,744
10.12	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	9,744
10.13	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,693
10.14	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	13,641
10.15	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,589
10.16	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,589
10.17	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,693

1	2	3	4
10.18	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,845
10.19	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	3,897
10.20	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	250,000
10.21	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000
10.22	Строительство канализационных коллекторов Заельцовского и Калининского районов города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	125,000
10.23	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
10.24	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
10.25	Строительство цеха утилизации осадков сточных вод	МУП «Горводоканал»	100,000
10.26	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,589
10.27	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,589
10.28	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,693
10.29	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,693
10.30	Реконструкция водозаборных сооружений НФС № 1	МУП «Горводоканал»	107,000
10.31	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
10.32	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
10.33	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
10.34	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
10.35	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
10.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
10.37	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
10.38	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
10.39	Реконструкция водозабора и очистных сооружений Верхней зоны Академгородка. Строительство РЧВ и сооружений по повторному использованию промывных вод	МУП «Горводоканал»	120,000
10.40	Реконструкция очистных сооружений НФС № 5 со строительством блока напорных фильтров и цеха углевания	МУП «Горводоканал»	89,500
10.41	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	54,700
10.42	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
10.43	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340

1	2	3	4
		нал»	
10.44	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
10.45	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,10
10.46	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2027 год по МУП «Горводоканал»			3978,889
Итого за 2027 год			3978,889
11	<b>2028 год</b>		
11.1	Строительство водозабора подземных вод	МУП «Горводоканал»	250,000
11.2	Строительство сетей водозабора подземных вод 2 Д 700 мм, протяженностью 3 км	МУП «Горводоканал»	60,000
11.3	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
11.4	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	230,000
11.5	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
11.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
11.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей жилого района Пашино	МУП «Горводоканал»	40,000
11.8	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
11.9	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	750,000
11.10	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,718
11.11	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	10,718
11.12	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,862
11.13	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,005
11.14	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	17,148
11.15	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	17,148
11.16	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,862
11.17	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	6,430
11.18	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	4,287
11.19	Строительство канализационных коллекторов Октябрьского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	200,000
11.20	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	490,000

1	2	3	4
11.21	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
11.22	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
11.23	Строительство цеха утилизации осадков сточных вод	МУП «Горводоканал»	400,000
11.24	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	17,148
11.25	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	17,148
11.26	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,862
11.27	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,862
11.28	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
11.29	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
11.30	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
11.31	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
11.32	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
11.33	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
11.34	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
11.35	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
11.36	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
11.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
11.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
11.39	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
11.40	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
11.41	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2028 год по МУП «Горводоканал»			3895,388
Итого за 2028 год			3895,388
12	<b>2029 год</b>		
12.1	Строительство водозабора подземных вод	МУП «Горводоканал»	250,000
12.2	Строительство сетей водозабора подземных вод 2 Д 700 мм, протяженностью 3 км	МУП «Горводоканал»	60,000
12.3	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
12.4	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	330,000

1	2	3	4
		нал»	
12.5	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
12.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей зоны водоснабжения от НС-5 подъема и РЧВ	МУП «Горводоканал»	53,000
12.7	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
12.8	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	850,000
12.9	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,790
12.10	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	11,790
12.11	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,148
12.12	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	16,506
12.13	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	18,863
12.14	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	18,863
12.15	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,148
12.16	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,073
12.17	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	4,716
12.18	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	690,000
12.19	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
12.20	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
12.21	Строительство цеха утилизации осадков сточных вод	МУП «Горводоканал»	3000,000
12.22	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	18,863
12.23	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	18,863
12.24	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,148
12.25	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	14,148
12.26	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
12.27	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
12.28	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
12.29	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104

1	2	3	4
12.30	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
12.31	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
12.32	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
12.33	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
12.34	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
12.35	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
12.36	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
12.37	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
12.38	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
12.39	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2029 год по МУП «Горводоканал»			6672,109
Итого за 2029 год			6672,109
13	<b>2030 год</b>		
13.1	Строительство водозабора подземных вод	МУП «Горводоканал»	234,820
13.2	Строительство сетей водозабора подземных вод 2 Д 700 мм, протяженностью 3 км	МУП «Горводоканал»	65,630
13.3	Строительство водоводов Верхней зоны Академгородка	МУП «Горводоканал»	130,000
13.4	Строительство водоводов Первомайской зоны № 2	МУП «Горводоканал»	330,000
13.5	Строительство водоводов Средней зоны	МУП «Горводоканал»	120,000
13.6	Строительство водоводов и напорно-разводящих сетей водоснабжения от НС-3 подъема зоны Левые Чемы	МУП «Горводоканал»	33,000
13.7	Строительство водоводов левого берега города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	850,000
13.8	Строительство водопроводов Д 63 мм протяженностью 1,45 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,969
13.9	Строительство водопроводов Д 75 мм протяженностью 1,04 км в год от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	12,969
13.10	Строительство водопроводов Д 100 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,563
13.11	Строительство водопроводов Д 150 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	18,157
13.12	Строительство водопроводов Д 200 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	20,749
13.13	Строительство водопроводов Д 250 мм от магистральных водоводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	20,749
13.14	Строительство водопроводов Д 300 мм от магистральных	МУП «Горводоканал»	15,563

1	2	3	4
	водопроводов до объектов заявителей	нал»	
13.15	Строительство водопроводов Д 400 мм от магистральных водопроводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	7,780
13.16	Строительство водопроводов Д 500 мм от магистральных водопроводов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	5,188
13.17	Строительство канализационных коллекторов Центрального района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	600,000
13.18	Строительство канализационных коллекторов Кировского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	85,000
13.19	Строительство канализационных коллекторов Ленинского района города Новосибирска	МУП «Горводоканал»	56,000
13.20	Строительство цеха утилизации осадков сточных вод	МУП «Горводоканал»	3500,000
13.21	Строительство коллекторов Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	20,749
13.22	Строительство коллекторов Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	20,749
13.23	Строительство коллекторов 2Д 160 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,563
13.24	Строительство коллекторов 2Д 200 мм от магистральных коллекторов до объектов заявителей	МУП «Горводоканал»	15,563
13.25	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-1	МУП «Горводоканал»	29,836
13.26	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-3	МУП «Горводоканал»	42,780
13.27	Реконструкция и строительство объектов цеха НФС-5	МУП «Горводоканал»	47,160
13.28	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-1	МУП «Горводоканал»	52,104
13.29	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-2	МУП «Горводоканал»	35,000
13.30	Реконструкция и строительство объектов цеха ВС-3	МУП «Горводоканал»	75,390
13.31	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	3,850
13.32	Проектные работы	МУП «Горводоканал»	45,100
13.33	Реконструкция и строительство объектов энергетического, транспортного хозяйства, теплоснабжения и благоустройства	МУП «Горводоканал»	125,000
13.34	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-1	МУП «Горводоканал»	94,910
13.35	Реконструкция и строительство объектов цеха ГК-2	МУП «Горводоканал»	66,340
13.36	Реконструкция и строительство объектов цеха КНС	МУП «Горводоканал»	98,120
13.37	Реконструкция и строительство объектов цеха ОСК	МУП «Горводоканал»	115,100
13.38	Реконструкция и строительство объектов цеха АТХ	МУП «Горводоканал»	0,500
Итого за 2030 год по МУП «Горводоканал»			7037,951
Итого за 2030 год			7037,951
Итого за 2018 – 2030 годы по МУП «Горводоканал»			61308,872

1	2	3	4
	Итого за 2018 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ»		480,687
	Итого за 2018 – 2030 годы		61789,559

Примечания: используемые сокращения:

Д – диаметр;

ЖБИ – завод железобетонных изделий;

КГН – камера гашения напора;

КК – канализационный колодец;

КНС – канализационная насосная станция;

НС – насосная станция;

НФС – насосно-фильтровальная станция;

ПНС – повысительная насосная станция;

ОСК – очистные сооружения канализации;

РЧВ – резервуары чистой воды.

Целевые показатели в сфере водоснабжения представлены в таблице 30.

Таблица 30

№ п.п.	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Перспективная обеспеченность и потребность застройки города Новосибирска														
1.1	Спрос на холодную воду	млн. куб.м	197,37	196,02	194,68	197,67	200,66	203,65	206,64	209,63	217,968	226,306	234,644	242,982	251,32
1.2	Увеличение протяженности сетей водоснабжения (величина новых нагрузок, присоединяемых в перспективе)	км	МУП «Горводоканал»												
			42,50	63,96	85,42	106,87	128,33	149,79	171,25	192,71	214,16	235,62	257,08	278,54	300,00
			ФГУП «УЭВ»												
			2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00	22,00	24,00	26,00
1.3	Увеличение протяженности сетей водоотведения (величина новых нагрузок, присоединяемых в перспективе)	км	МУП «Горводоканал»												
			44,00	85,92	127,83	169,75	211,66	253,58	295,49	337,41	379,33	421,24	463,16	505,08	547,00
			ФГУП «УЭВ»												
			7,64	11,235	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59
2	Надежность, эффективность и развитие системы водоснабжения														
2.1	Уровень износа сетей водоснабжения	%	МУП «Горводоканал»												
			70,90	67,30	67,00	66,80	66,60	66,40	66,20	66,00	65,80	65,60	65,40	65,20	65,00
			ФГУП «УЭВ»												
			77,50	76,80	76,70	76,60	76,50	76,40	76,30	76,20	76,10	76,00	75,90	75,80	75,70
2.2	Уровень износа сетей водоотведения и канализационных станций	%	МУП «Горводоканал»												
			69,80	61,90	61,80	61,70	61,60	61,50	61,40	61,30	61,20	61,10	61,00	60,90	60,80
			ФГУП «УЭВ»												
			84,10	83,60	83,50	83,40	83,30	83,20	83,10	82,90	82,80	82,70	82,60	82,50	82,40
2.3	Уровень потерь воды при	%	МУП «Горводоканал»												
			21,30	21,00	20,90	20,80	20,40	20,10	19,80	19,50	19,20	18,90	18,60	18,30	18,00





Перечень и график выполнения мероприятий по развитию обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО представлены в таблице 31.

Таблица 31

№ п.п.	Мероприятие	Исполнитель	Затраты млн. рублей
1	2	3	4
1	<b>2018 год</b>		
1.1	Приобретение бульдозера Б10М.0111-1Е	МУП «Спецавтохозяйство»	6,300
1.2	Приобретение самосвала КамАЗ 65115-776058-42	МУП «Спецавтохозяйство»	3,500
1.3	Ограждение территории полигона ТКО	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	1,641
1.4	Асфальтирование хозяйственной зоны (с устройством дезинфицирующей ванны) и части дороги	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	0,792
1.5	Освещение территории (электроснабжение полигона ТКО)	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	1,210
Итого за 2018 год по МУП «Спецавтохозяйство»			9,800
Итого за 2018 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ»			3,643
Итого за 2018 год			13,443
2	<b>2019 год</b>		
2.1	Приобретение бульдозера Б10М.0111-1Е	МУП «Спецавтохозяйство»	6,600
2.2	Приобретение самосвала КамАЗ 65115-776058-42	МУП «Спецавтохозяйство»	3,700
2.3	Освещение территории (электроснабжение полигона ТКО)	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	3,640
Итого за 2019 год по МУП «Спецавтохозяйство»			10,300
Итого за 2019 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ»			3,640
Итого за 2019 год			13,940
3	<b>2020 год</b>		
3.1	Подготовка проекта рекультивации полигона ТКО	МУП «Спецавтохозяйство»	6,800
3.2	Освещение территории (электроснабжение полигона ТКО)	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	1,150
3.3	Строительство комплекса весового контроля	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	2,500
Итого за 2020 год по МУП «Спецавтохозяйство»			6,800
Итого за 2020 год по ФГУП «ЖКХ ННЦ»			3,650
Итого за 2020 год			10,450
Итого за 2018 – 2020 годы по МУП «Спецавтохозяйство»			26,900
Итого за 2018 – 2020 годы по ФГУП «ЖКХ ННЦ»			10,933
Итого за 2018 – 2020 годы			37,833



## **5. Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения**

### **5.1. Расходы на финансирование инвестиционных проектов и источники финансирования**

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «РЭС», ФГУП «УЭВ» и МУП «Электросеть» составляет 2693,047 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и амортизационных отчислений.

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов ОАО «ГГС» составляет 101,673 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам газоснабжения и амортизационных отчислений.

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «СИБЭКО», ФГУП «УЭВ» составляет 19527,630 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения, тарифов на тепловую энергию.

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «Горводоканал» и ФГУП «УЭВ» составляет 61789,559 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников: платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и (или) водоотведения и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Общий объем плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов МУП «Спецавтохозяйство» и ФГУП «ЖКХ ННЦ» составляет 37,833 млн. рублей. Финансирование предполагается осуществлять за счет тарифа на утилизацию ТКО.

Финансовые потребности для реализации Программы с разбивкой по годам приведены в разделе 7.7 Программы.

### **5.2. Тарифы на коммунальные услуги и обработку, утилизацию, обезвреживание и захоронение ТКО для населения города Новосибирска**

Информация о тарифах на коммунальные услуги и обработку, утилизацию, обезвреживание и захоронение ТКО для населения города Новосибирска представлена в таблице 33.

Таблица 33

№ п.п.	Наименование услуги	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Электроснабжение	руб./кВт·ч	2,42/ 2,49	2,49	2,69	2,90	3,07	3,25	3,44	3,65	3,86	4,00	4,14	4,28	4,43	4,59
2	Теплоснабжение	руб./Гкал	1184,39/ 1231,75	1329,43	1434,85	1548,64	1640,00	1736,76	1839,23	1947,75	2062,67	2134,86	2209,58	2286,91	2366,96	2449,80
3	Холодное водоснабжение	руб./куб.м	16,50/ 17,16	18,52	19,99	21,57	22,85	24,19	25,62	27,13	28,73	29,74	30,78	31,86	32,97	34,13
4	Водоотведение	руб./куб.м	12,66/ 13,17	14,21	15,34	16,55	17,53	18,56	19,66	20,82	22,05	22,82	23,62	24,44	25,30	26,19
5	Горячее водоснабжение	руб./куб.м	96,26/ 100,10	108,04	116,61	125,85	133,28	141,14	149,47	158,29	167,63	173,49	179,56	185,85	192,35	199,09
6	Обработка, утилизация, обезвреживание и захоронение ТКО	руб./куб.м	43,73	47,20	50,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Газ природный	руб./куб.м	4,88	5,27	5,68	6,14	6,50	6,88	7,29	7,72	8,17	8,46	8,75	9,06	9,38	9,71

### **5.3. Доступность Программы для населения города Новосибирска**

Динамика платы населения города Новосибирска за коммунальные услуги представлена в таблице 34.



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1	Тариф на горячее водоснабжение	руб./куб.м	100,10	108,04	116,61	125,85	133,28	141,14	149,47	158,29	167,63	173,49	179,56	185,85	192,35	199,09
3.2	Среднемесячный платеж населения за потребление горячей воды (в расчете на 1 человека)	руб./мес.	494,49	533,72	576,05	621,70	658,40	697,23	738,38	781,95	828,09	857,04	887,02	918,10	950,21	983,50
4	Средний объем услуг водоотведения (в расчете на 1 человека)	куб.м/мес.	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
4.1	Тариф на водоотведение	руб./куб.м	13,17	14,21	15,34	16,55	17,53	18,56	19,66	20,82	22,05	22,82	23,62	24,44	25,30	26,19
4.2	Среднемесячный платеж населения за водоотведение (в расчете на 1 человека)	руб./мес.	127,62	137,69	148,64	160,37	169,87	179,85	190,51	201,75	213,66	221,13	228,88	236,82	245,16	253,78
5	Среднее потребление тепловой энергии на отопление (в расчете на 1 человека)	Гкал/мес.	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
5.1	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1231,75	1329,43	1434,85	1548,64	1640,00	1736,76	1839,23	1947,75	2062,67	2134,86	2209,58	2286,91	2366,96	2449,80
5.2	Среднемесячный платеж населения за потребление тепловой энергии на отопление (в расчете на 1 человека)	руб./мес.	529,65	571,65	616,98	665,91	705,20	746,81	790,87	837,53	886,95	917,99	950,12	983,37	1017,79	1053,41

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6	Общая величина среднемесячных платежей за коммунальные услуги (в расчете на 1 человека)	руб./мес.	1424,04	1523,11	1644,11	1774,14	1878,84	1989,51	2106,85	2231,64	2362,95	2445,98	2531,57	2619,81	2711,52	2806,87
7	Доля платежей населения за коммунальные услуги	%	4,46	4,77	5,15	5,56	5,89	6,23	6,60	6,99	7,41	7,66	7,93	8,21	8,49	8,79

Информация о прогнозируемых расходах бюджета города Новосибирска на оказание мер социальной поддержки населения представлена в таблице 35.

Таблица 35

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Финансовое обеспечение программы социальной поддержки населения, в том числе:	тыс. рублей	351605,0	368130,4	385432,5	403547,8	422514,5	442372,7	463164,2	484932,9	507724,7	531587,8	556572,4	582731,3	610119,7	638795,3
1.1	Финансовое обеспечение мер адресной социальной поддержки отдельных категорий граждан в сфере жилищно-коммунального хозяйства	тыс. рублей	1567,4	1641,1	1718,2	1799,0	1883,6	1972,1	2064,8	2161,8	2263,4	2369,8	2481,2	2597,8	2719,9	2847,7

Примечание: сокращение размера социальной помощи в 2016 году связано с завершением реализации Программы замены и модернизации лифтов жилищного фонда в городе Новосибирске на 2005 – 2015 года, принятой решением городского Совета Новосибирска от 23.11.2004 № 500.

Одним из важнейших требований к программам комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов является обеспечение доступности для граждан прогнозируемой платы за потребляемые коммунальные услуги с учетом затрат на реализацию таких программ.

Критерии физической доступности отражают уровень благоустройства территории, а также бесперебойность обеспечения коммунальной услугой граждан.

Система критериев физической доступности представлена в таблицах 36, 37.

Таблица 36

№ п.п.	Наименование	Формула для расчета	Показатели		
			Si	S	Y
	Уровень благоустройства жилищного фонда i-ой услугой		Общая площадь жилого фонда, оборудованного инженерными коммуникациями для предоставления i-ой услуги, тыс. кв. м.	Общая площадь жилого фонда, тыс. кв. м.	Уровень благоустройства жилищного фонда i-ой услугой
1	1	2	3	4	5
1.1	Горячее водоснабжение	$Y = Si/S * 100$	29065,50	33724,40	86,19
1.2	Холодное водоснабжение		31742,60	33724,40	94,12
1.3	Водоотведение		31088,90	33724,40	92,19
1.4	Тепловая энергия		31908,60	33724,40	94,62
1.5	Газ природный		3205,00	33724,40	9,50
1.6	Электроснабжение		33420,88	33724,40	99,10

Таблица 37

№ п.п.	Наименование	Формула для расчета	Чi	Ч	Дпi
			Число жителей, проживающих в жилом фонде, оборудованном инженерными коммуникациями для предоставления i-ой услуги, чел.	Общая численность жителей, тыс. чел.	Доля потребителей, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре i-ой услуги
1	2	3	4	5	6
1.1	Горячее водоснабжение	$Дпi = Чi/Ч * 100$	1305,65	1602,915	81,45
1.2	Холодное водоснабжение		1419,53	1602,915	88,55
1.3	Водоотведение		1370,50	1602,915	85,5
1.4	Тепловая энергия		1260,90	1602,915	78,66
1.5	Газ природный		242,32	1602,915	15,12
1.6	Электроснабжение		1594,90	1602,915	99,50

Критерий экономической доступности услуг организаций коммунального комплекса, отражающий доступность оплаты потребителями стоимости коммунальных услуг – доля расходов на оплату указанных услуг в совокупном доходе населения.

Расчет критериев экономической доступности представлен в таблицах 38, 39, 40, 41.

Таблица 38

№ п.п.	Наименование	Показатели		
		РПі	ПМ	ДРі
	Доля расходов населения по оплате i-го товара или услуги ОКК (i-ой коммунальной услуги) в прожиточном минимуме, %	Размер платы за товар или услугу ОКК в предстоящем периоде тарифного регулирования, руб.	Среднегодовая величина прожиточного минимума для населения	Доля расходов населения по оплате i-го товара или услуги ОКК (i-ой коммунальной услуги) в прожиточном минимуме, %
1	2	3	4	5
1.1	Электроснабжение	305,20	10404,00	2,92
1.2	Горячее водоснабжение	418,51		4,01
1.3	Холодное водоснабжение	94,24		0,91
1.4	Тепловая энергия	519,22		4,98
1.5	Водоотведение	123,70		1,17
1.6	ИТОГО			14,01

Таблица 39

№ п.п.	Наименование	РПі	Д	ДРі
1	2	3	4	5
1.1	Электроснабжение	305,20	25462,70	0,95
1.2	Горячее водоснабжение	418,51		1,31
1.3	Холодное водоснабжение	94,24		0,30
1.4	Тепловая энергия	519,22		1,62
1.5	Водоотведение	123,70		0,39
1.6	ИТОГО			4,57

Таблица 40

№ п.п.	Наименование	РПі	ЗПс	ДРі

				работной плате
1	2	3	4	5
1.1	Электроснабжение	305,20	30150,60	1,01
1.2	Горячее водоснабжение	418,51		1,39
1.3	Холодное водоснабжение	94,24		0,31
1.4	Тепловая энергия	519,22		1,72
1.5	Водоотведение	123,70		0,41
1.6	ИТОГО			4,86

Таблица 41

№ п.п.	Наименование	РПжкку	Дс	Држкку
	Доля расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи	Размер платы за товар или услугу ОКК в предстоящем периоде тарифного регулирования, руб.	Величина совокупного дохода семьи, руб.	Доля расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи
1	2	3	4	5
1.1	коммунальные услуги на человека	1460,87	50925,40	7,44
1.2	коммунальные услуги на семью (2 чел.)	2896,23		
1.3	содержание за кв. м.	869,27		
1.4	Итого	3791,01		

Критерии задолженности населения по оплате за коммунальные услуги представлены в таблице 42.

Таблица 42

№ п.п.	Наименование	Показатель
1	2	3
1	Уровень сбора платежей за жилое помещение от населения	98,21 %
2	Доля жителей, имеющих задолженность по оплате жилого помещения	1,79 %

Обоснование прогноза расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета города Новосибирска на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги представлены в разделе 7.10 Программы.

## 6. Управление Программой

Ответственным за реализацию Программы является департамент энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города Новосибирска.

Планы-графики реализации мероприятий Программы представлены в разделе 4 Программы.

Ежегодно до 01 марта года, следующего за отчетным, соисполнители Программы представляют в департамент энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города годовой отчет о реализации Программы по форме согласно таблице 43.

Таблица 43

№ п.п.	Наименование мероприятия	Всего км./шт.	Выполнено км./шт.	% выполнения	Договорная стоимость тыс. руб.	Подрядчик, исполнитель работ	Результат выполненных работ КС-2, КС-3	Ожидаемые результаты	Фактически достигнутые результаты	Сроки исполнения по контракту/соглашению (причины отклонения)
1	2	3	4	5	6	4	5	6	7	8
1										

Ежегодно до 1 мая года, следующего за отчетным, мэр города Новосибирска представляет в Совет депутатов города Новосибирска информацию о реализации Программы за отчетный год.

По мере необходимости соисполнители Программы готовят предложения по корректировке Программы на очередной год и не позднее 01 марта текущего года представляют их в департамент энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города.

## 7. Обосновывающие материалы

### 7.1. Перспективные показатели развития города Новосибирска для разработки Программы

#### 7.1.1. Характеристика города Новосибирска

Город Новосибирск имеет статус городского округа, входит в состав Сибирского федерального округа и является его политико-административным, научно-промышленным, транспортно-логистическим, культурным и деловым центром. Основу экономики города Новосибирска составляют промышленность, торговля и сфера услуг, транспорт, строительство, наука и научное обслуживание.

В 2016 году социально-экономическое развитие города Новосибирска находилось под влиянием негативных процессов, происходящих в экономике Российской Федерации, Новосибирской области, и характеризовалось замедлением темпов роста основных макроэкономических и социальных показателей относительно уровня 2015 года, а в отдельных сегментах – их снижением. Объем инвестиций в основной капитал (без субъектов малого предпринимательства и объема инвестиций, не наблюдаемых прямыми статистическими методами) составил 60,5 млрд. рублей, или 72,8 % к уровню 2015 года (в сопоставимых ценах). Замедление инвестиционных процессов обусловлено, в том числе низким потребительским спросом, вызванным падением реальных доходов населения, ограниченными возможностями заимствования кредитных ресурсов и высокими процентными став-

ками по кредитам, сокращением бюджетных инвестиций.

Сохранились негативные тенденции в строительной отрасли. Объем работ, выполненных крупными и средними организациями, по виду деятельности «строительство», за 2016 год снизился по сравнению с 2015 годом на 36,7% и составил 11,5 млрд. рублей. На динамике показателя в значительной степени сказалось ухудшение общей экономической ситуации в период 2014 – 2015 годов: сокращение собственных оборотных средств организаций, ограниченные возможности для привлечения средств на внешних рынках, рост кредитных ставок; рост общей экономической неуверенности инвесторов, следствием которой стало сокращение объема инвестиций в основной капитал.

Несмотря на экономические трудности, на территории города продолжалось строительство жилья, объектов социально-культурной сферы, административного и производственного назначения, строительство и реконструкция дорог. В 2016 году введен в эксплуатацию 1561 объект жилого назначения общей площадью более 1,5 млн. кв. м; 581 объект общественного и производственного назначения общей площадью 726,2 тыс. кв. м.

В условиях замедления темпов экономического развития в городе Новосибирске сохранились положительные тенденции развития предпринимательства. В 2016 году увеличилось число субъектов малого и среднего предпринимательства в расчете на 10 тыс. человек населения при условии роста среднегодовой численности населения. Продолжена работа по созданию благоприятных условий для развития предпринимательства и совершенствованию системы поддержки субъектов малого и среднего предпринимательства.

Численность занятых в экономике города Новосибирска на начало 2017 года составила более 800 тыс. человек. По данным государственного казенного учреждения Новосибирской области «Центр занятости населения города Новосибирска» численность официально зарегистрированных безработных к концу 2016 года составила 5 тыс. человек, что на 1,4 тыс. человек меньше чем в 2015 году.

Среднемесячная номинальная начисленная зарплата работников крупных и средних предприятий по итогам 2016 год составила 39 283 рубля (105,57 % к уровню 2015 года). К концу 2016 года значительно замедлились темпы снижения реальной заработной платы (99,7%).

Город Новосибирск расположен в юго-восточной части Западно-Сибирской равнины на Приобском плато, на стыке лесостепной и лесной природных зон. При географическом районировании город Новосибирск относится к территориям с суровым и холодным климатом. Одним из оснований для этого является такой показатель суровости климата, как большое число дней в году со средней суточной температурой воздуха ниже - 15°C (90 дней и более).

Среднегодовая температура воздуха положительная и равна +1,3°C. Самый холодный месяц (январь) характеризуется средней температурой -17,3°C. Абсолютный минимум достигает -50°C.

Наиболее теплым месяцем является июль, средняя температура которого составляет +25,4°C. Абсолютный максимум достигает +37°C.

Осенние заморозки на почве начинаются во второй половине сентября, а весенние заканчиваются в конце мая. Продолжительность холодного периода – 178,

теплого – 188. Средняя продолжительность снежного покрова 150-160 дней.

Ветровой режим за декабрь - февраль характеризуется преобладанием ветров южного направления, за июнь - август характеризуется преобладанием также ветров южного направления, минимальная из средних скоростей ветра за июль составляет 2,00 м/с, максимальная из средних скоростей ветра за январь составляет 4,7 м/с. Годовое количество осадков – около 425 мм, суточный максимум осадков приходится на теплый период года и составляет 95мм.

Природные факторы для развития города благоприятные.

Город Новосибирск находится в зоне резкого континентального климатического пояса, более сурового, чем в аналогичных географических районах Европы и Северной Америки.

Решением Совета депутатов города Новосибирска от 23.12.2015 № 114 утвержден «План социально-экономического развития города Новосибирска на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов».

Решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824 утвержден «Генеральный план города Новосибирска».

Информация о планах и прогнозах развития города Новосибирска в период до 2030 года содержится в Генеральном плане города Новосибирска, утвержденном решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824, в соответствии с которым к 2030 году планируется достигнуть следующих основных показателей:

- увеличения численности населения города Новосибирска на перспективу до 1700 тыс. человек;

- повышения (с учетом выбытия жилья) уровня жилищной обеспеченности до 28 – 30 кв. м на человека;

- увеличения емкости жилищного фонда до 51 млн. кв. м общей площади;

- увеличения объемов сноса ветхого и аварийного жилищного фонда до 800 тыс. кв. м;

- определения участков застроенных территорий, подлежащих комплексной реконструкции со сносом ветхого и аварийного жилищного фонда;

- передислокации, существующих производственных и коммунально-складских объектов, которые не соответствуют условиям размещения в составе жилых территорий.

### **7.1.2. Прогноз численности и состава населения города Новосибирска**

Численность населения города Новосибирска на начало 2017 года составила 1603 тыс. человек. Естественный прирост населения в 2016 году составил 3,9 тыс. человек, миграционный – около 15 тыс. человек. На начало 2017 года удельный вес населения в трудоспособном возрасте составлял 58,7%. Тенденция такова, что в последние десятилетие доля населения в трудоспособном возрасте снижается, а демографическая нагрузка на указанную категорию населения растет. Общая демографическая нагрузка в городе Новосибирске характеризуется сокращением нагрузки детьми и ростом нагрузки гражданами пожилого возраста. В соответствии с прогнозом численности населения Новосибирской области до 2031 года,

подготовленным Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области, доля городского населения трудоспособного возраста продолжит ежегодно снижаться.

Прогноз численности и состава населения города Новосибирска представлен в разделе 3 Программы и рассчитан на основе данных прогноза социально-экономического развития города Новосибирска на среднесрочный период 2017 – 2019 годов, утвержденного постановлением мэрии города Новосибирска от 10.11.2016 № 5131, прогноза социально-экономического развития Новосибирской области на 2016 – 2030 годы, утвержденного постановлением Правительства Новосибирской области от 27.12.2016 № 450-п и статистических данных о численности населения города Новосибирска на 01.01.2017.

### **7.1.3. Прогноз развития промышленности**

Новосибирск обладает достаточно диверсифицированной структурой реального сектора экономики. В нем сочетаются тяжелая промышленность и производства, ориентированные на удовлетворение конечных потребностей населения. Основу промышленного комплекса Новосибирска составляют более 250 крупных, средних и малых предприятий, производящих более 63% промышленной продукции области. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по фактическим видам экономической деятельности в 2016 году превысил 290,0 млрд. рублей.

В общем объеме отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг по видам экономической деятельности 78,9 % приходится на обрабатывающие производства, 21,0 % - на производство и распределение электроэнергии, газа и воды. В структуре обрабатывающих производств доля производства пищевых продуктов составляет 28,1 %, производства электрооборудования – 18,4 %, производства транспортных средств и оборудования – 17,1 %, металлургического производства – 8,4 %, химического производства – 7,2 %.

Прогноз развития промышленности города Новосибирска разработан в соответствии с Генеральным планом города Новосибирска, утвержденным решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824; Стратегическим планом устойчивого развития города Новосибирска, утвержденным решением Совета депутатов города Новосибирска от 28.03.2005 № 575; постановлением Губернатора Новосибирской области от 3 декабря 2007 г. № 474 «О стратегии социально-экономического развития Новосибирской области на период до 2025 года». При формировании прогноза развития промышленности до 2030 года учтена динамика производства за 2010 – 2015 гг. по основным видам экономической деятельности, итоги работы крупной и средней промышленности города Новосибирска в 2016 году. Использовались также прогнозные данные на 2017 – 2019 гг., подготовленные промышленными предприятиями, представляющими различные виды экономической деятельности.

Доля промышленности города в потреблении электро- и теплоэнергии будет возрастать менее высокими темпами, чем рост промышленного производства в связи с реализацией потребителями мероприятий по энергосбережению (в том

числе с выполнением требований законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности).

#### 7.1.4. Прогноз развития застройки

Показатели возможного количества населения по планировочным территориям представлены в таблице 44.

Таблица 44

№ п.п.	Наименование планировочной территории (площадь территории, га)	Численность населения, чел.	Примечание
1	2	3	4
1	Восточная часть Дзержинского района города Новосибирска (2768 га)	83050	Общая площадь жилищного фонда увеличится до 1838,8 тыс. кв. м (объем нового жилищного строительства составит 956,4 тыс. кв. м общей площади)
2	Восточная часть Калининского района города Новосибирска (1675 га)	165790	
3	Территория, прилегающая к парку культуры и отдыха «Сосновый бор», в Калининском районе города Новосибирска (340 га)	5375	Предполагается снос усадебной застройки, находящейся в санитарно-защитных зонах и на территориях, предусмотренных под развитие улично-дорожной сети, жилой фонд которой составляет 900 кв. м общей площади; жилой фонд составит 161237 кв. м общей жилой площади
4	Территория жилого района «Родники» и жилого района по ул. Фадеева в Заельцовском и Калининском районах города Новосибирска (480 га)	73827	Общая площадь жилищного фонда составит 1771,85 тыс. кв. м
5	Территория, прилегающая к 1-му Мочищенскому шоссе, в Заельцовском районе города Новосибирска (1042,14 га)	120965	Общая площадь жилищного фонда составит 2903,16 тыс. кв. м
6	Территория, ограниченная рекой Обью, границей города Новосибирска, Мочищенским шоссе, ул. Жуковского, ул. Тимирязева, ул. Сухарной, перспективной городской магистралью непрерывного движения в направлении перспективного Ельцовского моста через реку Обь в Заельцовском районе города Новосибирска (4514,63 га)	32023	В жилой зоне 86 % от общей численности, в рекреационно-жилой зоне сезонного проживания – 13 %, в природно-рекреационной – 1 %. Сезонное население составит порядка 6,7 – 11,75 тыс. человек
7	Территория, ограниченная перспективной Ельцовской магистралью, перспективной городской магистралью непрерывного движения по ул. Бардина, перспективным продолжением Красного проспекта, в Заельцовском районе города Новосибирска (246,7 га)	48890	Показатели на расчетный срок возможны после выноса войсковой части № 3733 ВВ МВД России и ОАО «Новосибирский авиаремонтный завод», предполагающего снятие санитарно-защитной зоны завода и освобождение территорий на месте будущих магистральных улиц городского и районного значения

1	2	3	4
8	Территория жилого района «Прибрежный» и прилегающих к нему территорий по ул. Владимировской в Железнодорожном районе, ул. Сухарной в Заельцовском районе города Новосибирска (355,74 га)	39510	Общая площадь жилищного фонда составит 1185,22 тыс. кв. м.
9	Территория, ограниченная улицами Дуси Ковальчук, Сухарной, Тимирязева, Жуковского, рекой 2-й Ельцовкой и Красным проспектом (265,68 га)	51300	Общая площадь жилищного фонда может достичь 1,54 млн. кв. м с учетом 0,74 млн. кв. м нового строительства и планируемой убылью в размере 61 тыс. кв. м
10	Территория, ограниченная Красным проспектом, рекой 2-я Ельцовка, улицами Бардина, Богдана Хмельницкого и Дуси Ковальчук, в Заельцовском и Калининских районах города Новосибирска (341,7 га)	31000	Общая площадь жилищного фонда увеличится до 909,4 тыс. кв. м.; объем нового жилищного строительства определен в размере 586,0 тыс. кв. м общей площади
11	Территория микрорайона «Плющихинский» в Октябрьском районе города Новосибирска (573,25 га)	83900	Общая площадь жилищного фонда составит 2,51 млн. кв. м. Объемы нового строительства составят 1,09 млн. кв. м, в том числе 0,07 млн. кв. м индивидуального жилья. Практически все новое строительство возможно лишь на участках, занятых объектами сезонного проживания, расположенных на территории садовых обществ
12	Территория, ограниченной проездом Энергетиков, дамбой Димитровского моста, створом перспективной магистрали на продолжении улицы Стартовой, береговой линией реки Оби и полосой отвода железной дороги, в Ленинском районе города Новосибирска (228 га)	30000	Общая площадь жилищного фонда составит 775 тыс. кв. м., из них жилье многоквартирного типа составит 712 тыс. кв. м. Объемы нового жилищного строительства составят 751 тыс. кв. м, в том числе 707 тыс. кв. м средне- и многоэтажного жилья
13	Территория, ограниченная границей Советского административного района, Бердским шоссе, рекой Иней, границей города Новосибирска, в Первомайском районе города Новосибирска (4117 га)	147643	Проектным решением предложено осуществление сноса ветхого и малоэтажного усадебного жилищного фонда общей площадью 98,126 тыс. кв. м; общая площадь жилищного фонда составит 3821,82 тыс. кв. м
14	Территория, ограниченная Толмачевским шоссе, улицей Хилокской, границей города Новосибирска, в Ленинском районе города Новосибирска (580 га)	1350	Общая площадь жилищного фонда составит 32400 кв. м
15	Территория, ограниченная Советским шоссе, полосой отвода железной дороги, береговой полосой реки Оби и границей города Новосибирска, в Кировском районе города Новосибирска (906,2 га)	74900	Общая площадь жилищного фонда увеличится до 1838,4 тыс. кв. м.; объем нового жилищного строительства определен в размере 1763,6 тыс. кв. м. общей площади
16	Территория, ограниченная улицами Трикотажной, Автогенной, полосой отвода железной дороги, створом Октябрьского моста, набережной реки Оби, улицей Ипподромской и улицей Фрунзе, в Центральном, Октябрьском и Дзержинском районах города Новосибирска (1406 га)	136700	Общая площадь жилищного фонда составит 4105,7 тыс. кв. м

1	2	3	4
17	Территория, ограниченная границей города Новосибирска, полосой отвода железной дороги, границей Первомайского района, в Советском районе города Новосибирска (4449 га)	85000	
18	Территория, ограниченная улицами Станиславского, Титова и Связистов и перспективной городской магистралью, в Ленинском районе города Новосибирска (480,8 га)	83700	Общая площадь жилищного фонда увеличится до 2497,0 тыс. кв. м; объем нового жилищного строительства определен в размере 1290,0 тыс. кв. м. общей площади
19	Территория, ограниченная улицами Широкой, Станиславского, Титова и Связистов, в Ленинском районе города Новосибирска (364,29 га)	66700	Общая площадь жилищного увеличится до 1986,9 тыс. кв. м.; объем нового жилищного строительства определен в размере 778,9 тыс. кв. м общей площади
20	Территория, ограниченная улицами Порт-Артурской, Широкой, Связистов и Толмачевским шоссе, в Ленинском районе города Новосибирска (718,00 га)	94888	Общая площадь жилищного фонда составит 9180 тыс. кв. м
21	Территория, ограниченной улицами Трикотажной, Фрунзе, Ипподромской и полосой отвода железной дороги, в Дзержинском районе города Новосибирска (512,70 га)	71450	Общая площадь жилищного фонда составит 1861 тыс. кв. м
22	Территория от ул. Автогенной до реки Плющихи в Октябрьском районе города Новосибирска (727,90 га)	81000	Общая площадь жилищного фонда составит 2,36 млн. кв. м
23	Территория, ограниченная улицами Порт-Артурской, Широкой, полосой отвода железной дороги и Толмачевским шоссе, в Ленинском районе города Новосибирска (503,76 га)	53978	Объем жилищного фонда составит 1251,74 тыс. кв. м
24	Территория жилого района Пашино в Калининском районе города Новосибирска (2080,00 га)	57650	На расчетный срок предполагается снос малоэтажной и усадебной застройки, жилой фонд которой составляет 4681,9м <sup>2</sup> общей площади; объем жилищного фонда составит 1383,60 тыс. кв. м
25	Территория, ограниченная границей города Новосибирска, береговой линией реки Оби, перспективной Ельцовской магистралью, ул. Междуреченской, в Ленинском районе города Новосибирска (137,01 га)	10840	Объем жилищного фонда составит 260,16 тыс. кв. м
26	Территория, ограниченная перспективной городской магистралью непрерывного движения в направлении перспективного Матвеевского моста через реку Обь, Бердским шоссе, дамбой Комсомольского железнодорожного моста через реку Обь и рекой Обью в Первомайском районе города Новосибирска (1149,00 га)	50856	Общая площадь жилищного фонда составит 1271,40 тыс. кв. м, в том числе: многоэтажный –503,15 тыс. кв. м., малоэтажный индивидуальный –768,25 тыс. кв. м

1	2	3	4
27	Территория жилого района «ОбьГЭС» в Советском районе города Новосибирска (1446,00 га)	62500	Общая площадь жилищного фонда увеличится до 1500,0 тыс. кв. м.; объем нового жилищного строительства определен в размере 847,0 тыс. кв. м общей площади
28	Территория, ограниченная ул. Междуреченской, перспективной Ельцовской магистралью, ул. Большой и границей города Новосибирска, в Ленинском районе города Новосибирска (183,07 га)	28020	Объем жилищного фонда составит 780,20 тыс. кв. м
29	Территория, ограниченная направлением перспективного Матвеевского моста, Бердским шоссе, направлением перспективного Нижне-Ельцовского моста и рекой Обью, в Первомайском районе города Новосибирска (836,60 га)	63044	Общая площадь жилищного фонда составит 1494,55 тыс. кв. м
30	Территория, прилегающая к ул. Станционной (западный въезд в город), в Ленинском районе города Новосибирска (766,45 га)	10100	Общая площадь жилищного фонда составит 242,40 тыс. кв. м
31	Территория, прилегающая к дамбе Октябрьского моста, с формированием набережной реки Оби в Кировском районе города Новосибирска (492,70 га)	11150	Общая площадь жилищного фонда составит 267,60 тыс. кв. м
32	Территория восточной части Октябрьского района города Новосибирска (1629,00 га)	54750	Общая площадь жилищного фонда составит 1274,60 тыс. кв. м
33	Территория, ограниченная полосой отвода железной дороги, площадью Энергетиков, проездом Энергетиков, перспективной Левобережной магистралью, в Ленинском районе города Новосибирска (249,20 га)	120	Общая площадь жилищного фонда составит 3,00 тыс. кв. м
34	Территория, ограниченная перспективной городской магистралью непрерывного движения по ул. Стартовой, ул. Междуреченской, в Ленинском районе города Новосибирска (260,60 га)	47700	Общая площадь жилищного фонда составит 1473,00 тыс. кв. м
35	Центральная часть Ленинского района города Новосибирска (1061,00 га)	153350	Общая площадь жилищного фонда может достигнуть 4495,90 тыс. кв. м, в том числе 1605,10 тыс. кв. м придется на долю нового жилищного строительства. Новое жилье может размещаться, преимущественно, за счет расселения частного жилого сектора
36	Южная часть Кировского района города Новосибирска (842,87 га)	109950	Общая площадь жилищного фонда может достигнуть 3,18 млн. кв. м, в том числе 1,84 млн. кв. м придется на долю нового жилищного строительства
37	Территория жилого, общественно-делового и рекреационного назначения по Бердскому шоссе (устье реки Ини) в Октябрьском и Первомайском районах города Новосибирска (566,20 га)	44,300	Общая площадь жилищного фонда составит 1342,1 тыс. кв. м

1	2	3	4
38	Территория промышленной зоны Ленинского района города Новосибирска (1351,00 га)	19000	
39	Территория, прилегающая к жилому району «Береговой», по ул. Большевистской в Октябрьском районе города Новосибирска (502,97 га)	34334	
40	Центральная часть города Новосибирска (1468,00 га)	250560	Общая площадь жилищного фонда составит 5332,73 тыс. кв. м
41	Территория жилого района «Северо-Чемской» в Кировском районе города Новосибирска (505,00 га)	65570	Общая площадь жилищного фонда составит 1396,30 тыс. кв. м
42	Территория промышленной зоны Кировского района города Новосибирска (2169,00 га)	33300	Общая площадь жилищного фонда составит 1166,70 тыс. кв. м
43	Территория Ключ-Камышенского плато (518,00 га)	40833	Общая площадь жилищного фонда составит 1224,98 тыс. кв. м.

Площадь общественно-деловой застройки, предусматриваемой к вводу, определена с использованием коэффициента Куртоша – статистического коэффициента развития градостроительных образований, эквивалентного отношению фондов площадей нежилой и жилой застроек и равного в городах с развитой инфраструктурой величине 0,4. Таким образом, за весь период предполагается ввести общественно-деловые здания общей площадью 7,4 млн. кв.м.

Основой прогноза сноса жилых строений являлся базовый показатель величины сноса аварийного и непригодного для проживания жилищного фонда на период до 2030 года, приведенный в соответствие с Генеральным планом города Новосибирска – 1,828 млн. кв. м.

### 7.1.5. Прогноз изменения доходов населения

Прогноз денежных доходов населения города Новосибирска построен на основе баланса денежных доходов населения города за 2010 – 2015 годы, а также в соответствии с данными прогноза социально-экономического развития Новосибирской области на 2016 – 2030 годы.

Среднедушевые денежные доходы населения к 2020 году достигнут уровня 39 тыс. рублей, к 2025 году – 48 тыс. рублей, к 2030 году – 60 тыс. рублей.

### 7.2. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

В соответствии с постановлением Правительства от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» при оценке спроса на коммунальные ресурсы города учтены показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства.

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован на основе данных о существующем и прогнозируемом ресурсопотреблении, рассчитанном с учетом планируемого до 2030 года увеличения емкости жилищного фонда города Новосибирска и уровня жилищной обеспеченности на человека.

Сведения о существующем ресурсопотреблении представлены соответствующими организациями – соисполнителями Программы.

Прогноз ввода жилищного фонда по площадкам комплексного освоения в целях многоэтажного строительства до 2030 года принят на основании Генерального плана города Новосибирска, утвержденного решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824.

Показатели удельного расхода энергетических ресурсов рассчитаны специализированной организацией и представлены в муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2020 годы, утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700.

Объемы ТКО, которые предположительно должны поступить на полигоны ТКО, рассчитаны специализированной организацией и представлены в Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Новосибирской области, утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п.

Анализ спроса проводился отдельно по всем системам коммунальной инфраструктуры: электроснабжение, газоснабжение, теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение в зависимости от степени влияния и изменения таких критериев как численность населения.

При оценке прогноза спроса на электроснабжение приняты во внимание такие данные как увеличение прогнозируемой численности населения, увеличение жилого фонда, освоение перспективных строительных площадок. Исходя из этого, можно констатировать, что тенденции в сфере электроснабжения носят выраженный характер увеличения объемов реализации товаров и услуг.

Анализ объемов реализации газа потребителям по Новосибирску за период 2012 – 2016 годы приведен в таблице 45.

Таблица 45

№ п.п.	Газоснабжение (тыс. куб. м)	2012	2013	2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем реализации услуг потребителям:	239206,67	322655,24	1220864,06	1245378,42	1101408,85
2	населению	77519,70	87754,08	85170,14	96399,96	105838,50
3	прочим потребителям	161679,09	234875,89	1135676,86	1148962,18	995553,01
4	в том числе бюджетным потребителям	7,88	25,27	17,06	16,28	17,34

Наибольший удельный вес потребления газа на территории города Новосибирска занимает потребление прочими потребителями (в том числе бюджетными потребителями) – более 90 %.

Значительную тенденцию к увеличению показывает категория населения, рост по сравнению с 2009 годом составил 26,75 %.

Показатели уровня газификации жилых домов индивидуального жилищного фонда города Новосибирска представлены в таблице 46.

Таблица 46

№ п.п.	Показатель	Количество жилых домов, единиц
1	2	3
1	Количество жилых домов	46550
1.2	Количество жилых домов, которые невозможно подключить к системе газоснабжения в связи с ветхостью и аварийностью	3153
1.3	Количество жилых домов, газифицированных до 31.08.2017	38495
1.4	Количество жилых домов, газифицированных в 2016 году	1386
1.5	Количество негазифицированных жилых домов, обеспеченных технической возможностью газификации, с учетом показателей 2016 года	4584
2	Число газифицированных многоквартирных жилых домов (на 01.01.2017)	689

Потребление газа населением по городу Новосибирску увеличивается, данная тенденция обусловлена реализацией ряда программ по газификации города Новосибирска:

ведомственная целевая программа «Газификация города Новосибирска на 2011 – 2015 годы», утвержденная постановлением мэрии города Новосибирска от 24.01.2011 № 393;

ведомственная целевая программа «О переводе многоквартирных домов города Новосибирска, подключенных к групповым установкам сжиженного газа, на снабжение природным газом» на 2012 – 2016 годы», утвержденная постановлением мэрии города Новосибирска от 18.06.2012 № 5708;

ведомственная целевая программа «Развитие газификации города Новосибирска» на 2014 – 2016 годы, утвержденная постановлением мэрии города Новосибирска от 05.12.2013 № 11417;

муниципальная программа «Жилищно-коммунальное хозяйство города Новосибирска» на 2016 – 2020 годы, утвержденная постановлением мэрии города Новосибирска от 31.12.2015 № 7503.

В 2016 году было газифицировано 1386 индивидуальных жилых домов.

Всего в городе Новосибирске (по состоянию на 30.08.2017 года) заключено 38495 договоров с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на поставку природного газа.

Показатель уровня перевода квартир в многоквартирных домах индивидуального жилищного фонда города Новосибирска, подключенных к групповым установкам сжиженного газа, на природный газ представлен в таблице 47.

Таблица 47

№ п.п.	Показатель уровня перевода квартир в многоквартирных домах индивидуального жилищного фонда города Новосибирска, подключенных к групповым установкам сжиженного газа, на природный газ	Количество квартир, единиц
1	2	3
1	Количество газифицированных квартир на 01.01.2017	28839
2	Количество квартир, предусмотренных к переводу на природный газ, по состоянию на 01.01.2017	20527
3	Количество квартир, переведенных на снабжение природным газом в 2012 – 2017 годах	1717
4	Количество квартир, которым запланировано обеспечить техническую возможность газификации с 01.01.2017	12810

В период с 2012 года по 2017 год переведено с сжиженного газа на природный газ 1717 квартир, что составляет 8,36 % от общего числа квартир, предусмотренных к переводу.

Факторов для снижения удельного расхода газа потребителями не наблюдается, при этом распространение индивидуального жилищного строительства и малоэтажной застройки, существующей и планируемой согласно Генеральному плану города Новосибирска, может оказать влияние на перспективное увеличение удельного потребления газа.

Анализ спроса на тепловую энергию проводился путем изучения величины отпуска тепловой энергии потребителям по городу Новосибирску.

Договорные тепловые нагрузки присоединенных потребителей и фактическое теплотребление в горячей воде потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения города Новосибирска, по состоянию на 01.01.2016 года приведены в таблице 48.

Таблица 48

№ п.п.	Группа зон действия источников тепловой энергии	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Реализация тепла потребителям, тыс. Гкал <sup>1</sup>	Потери в тепловых сетях, тыс. Гкал <sup>2</sup>	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	2	3	4	5	6
1	В целом по городу, в том числе:				
1.1	потребителей, подключенных к ТЭЦ АО «СИБЭКО»	5452,3	8327,4	2298,0	10625,5
1.2	потребителей, подключенных к локальным котельным АО «СИБЭКО»	345,61	1232,2	20,56	1252,8
1.3	потребителей АО «СИБЭКО», подключенных к ведомственным котельным	225,61	511,6	97,85	609,5

Примечания.

<sup>1</sup> - в части присоединенных потребителей и собственного потребления в горячей воде;

<sup>2</sup> - потери тепловой энергии в сетях АО «СИБЭКО» и иных теплосетевых организациях.

На основе предоставленных данных и ранее выполненных работ по схеме теплоснабжения города Новосибирска сформирован отчет по вводу строительных фондов относительно источников теплоснабжения на период 2016 – 2030 годов и представлен в таблице 49.





	ОДЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13527	0	0	0	0	55642
Котельная ООО «Потенциал-Плюс»	ЖФ	45294	0	0	0	39828	39279	39279	39279	39279	39279	39279	0	0	0	28772
	ОДЗ	19678	0	0	11289	58804	17200	17200	17200	17200	17200	17200	0	0	0	12106
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	ЖФ	18393	0	19980	10892	0	0	0	0	0	11159	0	0	0	6215	0
	ОДЗ	0	0	8680	12723	0	0	0	4884	2720	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «СтройТЭКС»	ЖФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47233	0	1535	19396
	ОДЗ	0	0	0	18533	0	0	0	67254	0	0	0	0	0	1179	10200
Котельная ООО предприятие «Стройкерамика»	ЖФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40750	51046	0
	ОДЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17844	22352	0
Котельная ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва	ЖФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ОДЗ	0	10579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ФГУП «УЭВ» (№ 1)	ЖФ	76195	169262	84524	111585	0	0	0	0	363	29217	17952	29972	0	0	0
	ОДЗ	104393	15102	24004	0	0	0	0	0	63081	7861	7861	11529	159	4931	1595
Котельная ФГУП «УЭВ» (№ 2)	ЖФ	32411	64246	47536	10718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279795
	ОДЗ	22475	0	0	4657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43363	43363

Прогноз увеличения тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии в Гкал представлен в таблице 50.

Таблица 50

Источник тепловой энергии (мощности)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ТЭЦ-2	13,67	17,96	10,83	8,92	0,00	20,26	0,00	22,82	0,00	14,48	1,88	6,22	4,70	9,78	1,14	136,73
ТЭЦ-3	60,05	11,56	34,14	14,11	8,51	3,35	13,09	4,17	20,46	16,76	20,52	15,52	17,89	19,26	8,31	285,94
ТЭЦ-4	0,00	14,35	3,65	1,11	19,33	0,78	10,88	5,85	3,74	7,63	4,59	5,95	1,27	0,00	0,13	86,96
ТЭЦ-5	2,91	29,08	31,06	53,21	32,68	32,46	30,72	22,91	35,52	24,44	31,47	26,52	17,00	11,29	14,07	427,75
Котельная № 10 (ул. Европейская, 4)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,23
Котельная № 15 (ул. Лавро-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,32



1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Комбинат»																
Котельная АО «Сибирьгаз-сервис» (ул. Звездная)	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37
Котельная АО «Сибирьгаз-сервис» (ул. Часовая)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,66
Котельная ООО «МЗЖБК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	8,76	10,51
Котельная ООО «Потенциал-Плюс»	3,78	0,00	0,00	1,05	7,17	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	0,00	0,00	0,00	2,13	31,95
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	0,79	0,00	1,67	1,65	0,00	0,00	0,00	0,41	0,23	0,44	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	5,75
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Кубовая)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
Котельная ООО «Строй-ТЭКС»	0,00	0,00	0,00	1,72	0,00	0,00	0,00	5,59	0,00	0,00	0,00	1,85	0,00	0,16	1,61	11,57
Котельная ООО предприятие «Стройкерамика»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08	3,85	0,00	6,93
Котельная ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68
Котельная ФГУП «УЭВ» (№ 1)	12,96	8,70	5,87	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00	5,26	1,80	1,36	2,13	0,01	0,41	0,13	43,44
Котельная ФГУП «УЭВ» (№ 2)	3,48	2,77	2,05	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	14,54	27,33
Котельная Новосибирской РЭБ флота – филиала АО «ЗСРП»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
Всего	117,62	102,61	101,02	111,69	106,33	81,72	77,5	76,72	79,94	79,17	79,59	77,41	74,94	80,52	91,37	1438,36

При оценке прогноза спроса на водоснабжение учтены такие фактические данные как прогноз численности населения, реализация мероприятий по энерго-сбережению. При расчете потребления воды населением учтены понижающие факторы за счет установки общедомовых и индивидуальных квартирных приборов учета воды.

Объем реализации услуг по водоснабжению и водоотведению по МУП «Горводоканал» за 2014 – 2016 годы представлен в таблицах 51, 52.

Таблица 51

№ п.п.	Показатель	МУП «Горводоканал», тыс. куб. м/год		
		2014	2015	2016
1	2	3	4	5
1	Подъем воды	230084	209522	200516
2	Подано со стороны	11405	10449	9271
3	Технологические нужды	16553	14300	14546
4	Подано воды в сеть	224936	205671	195241
5	Реализовано воды, в том числе:	166969	160239	154708
	населению	111946	109816	106108
	прочим потребителям	55023	50423	48600

Таблица 52

№ п.п.	Показатель	МУП «Горводоканал» тыс. куб. м/год		
		2014	2015	2016
1	2	3	4	5
1	Пропущено стоков через ОСК	171104	168573	159260
2	Реализовано стоков, в том числе:	148698	141594	139995
	населению	99902	96285	94364
	прочим потребителям	48796	45309	45631

Объем реализации услуг по водоснабжению и водоотведению по ФГУП «УЭВ» за 2014 – 2016 годы представлен в таблице 53, 54.

Таблица 53

№ п.п.	Показатель	ФГУП «УЭВ», тыс. куб. м/год		
		2014	2015	2016
1	2	4	5	6
1	Подъем воды	2754	2702,31	2516
2	Подано воды со стороны	5852,81	5597,79	5639
3	Собственные нужды предприятия	1077,85	912,17	1085,9
4	Подано воды в сеть	8597,81	8286,32	8139

1	2	4	5	6
5	Потери (в магистральных, в распределительных сетях)	1716,474	1550,84	1220,5

Таблица 54

№ п.п.	Показатель	ФГУП «УЭВ», тыс. куб. м/год		
		2014	2015	2016
1	2	4	5	6
1	Оказано услуг по транспортировке и очистке сточных вод, в том числе:	17340,7	16322,9	16735,0
2	другим сетям (города Бердск)	7586,44	7797,313	7841,6

Тенденции в сфере водоснабжения и водоотведения носят выраженный характер снижения объемов реализации товаров и услуг города. В период с 2009 по 2016 год объемы реализации воды и отведения стоков уменьшились по МУП «Горводоканал» на 15,19 % и 25,65 % по ФГУП «УЭВ» на 25,21 %, 7,05 % соответственно. Снижение отмечается по всем категориям потребителей, и в большей степени по категории «Население». Причинами снижения потребления являются приборы учета, устанавливаемые у потребителей, которые позволяют влиять на объемы потребления, повышение эффективности использования воды в домашнем хозяйстве в силу постоянного роста ее стоимости. Так, например, с 2010 по 2016 год оснащено приборами учета 4902 многоквартирных дома, и 17094 дома частного сектора.

Причиной снижения водопотребления является сокращение потерь во внутридомовых инженерных системах, путем проведения капитальных ремонтов, повышения энергоэффективности зданий.

Следует отметить, что снижение удельного водопотребления происходит на фоне постоянно увеличивающихся доходов населения города Новосибирска, из чего следует, что влияние фактора доходов населения не оказывает существенного влияния на объемы потребления населением.

Удельное водоотведение от населения также снижается на протяжении рассматриваемого периода.

По данным департамента по тарифам Новосибирской области норма накопления ТКО на одного человека составляет в среднем 2,056 куб. м. в год. Пунктом 8.2.4 Санитарно-эпидемиологических требований к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях (СанПиН 2.1.2.2645-10) установлено требование ежедневного вывоза твердых коммунальных отходов с территории домовладений.

Расчетный годовой объем накопления ТКО во вновь введенных в эксплуатацию микрорайонах составит 513,4 тыс. куб. м. Средний дневной объем вывоза в этом случае составит 1407 куб. м. или 1279 контейнеров объемом 1,1 куб. м. Из них 340 куб. м. предполагается перевозить спецмашинами малой загрузки, 920 куб. м. – спецмашинами средней загрузки и 147 куб. м. – спецмашинами большой загрузки.

### 7.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

#### 7.3.1. Электроснабжение

Структура основных объектов электросетевого хозяйства города Новосибирска по состоянию на 01.01.2016 года представлена в таблице 55.

Таблица 55

№ п.п.	Наименование электроустановок	Единица измерения	Общее количество	На балансе АО «РЭС»		На балансе МУП «Электросеть»		На балансе ФГУП «УЭВ»	
				Количество	Доля от общего количества	Количество	Доля от общего количества	Количество	Доля от общего количества
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Воздушная линия – 10 кВ	км	214,960	177,550	82,500	14,690	6,900	22,720	10,600
2	Воздушная линия – 6 кВ	км							
3	Воздушная линия – 0,4 кВ	км	1344,389	1213,490	90,200	105,789	7,900	25,110	1,900
4	Кабельная линия – 10 кВ	км	2893,415	2115,560	73,100	451,221	15,600	326,634	11,300
5	Кабельная линия – 6 кВ	км							
6	Кабельная линия – 0,4 кВ	км	2480,330	1698,110	68,500	626,310	25,200	155,910	6,300
7	Распределительная подстанция – 10 кВ	шт.	150	107	71,300	20	13,300	23	15,4
8	Распределительная подстанция – 6 кВ	шт.							
9	Подстанция 10/0,4 кВ	шт.	2443	1961	80,3	256	10,5	226	9,2
10	Подстанция 6/0,4 кВ	шт.							

Также крупным электросетевым хозяйством располагает Новосибирское отделение Западно-Сибирской железной дороги – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги», от тяговых подстанций которого по электрическим сетям 35-10 -0,4 кВ осуществляется электроснабжение как собственных потребителей (железнодорожная тяга, иные промышленные потребители), так и сторонних, включая население, проживающее вдоль железнодорожных магистралей.

Всего в городе Новосибирске насчитывается 44 подстанции 110 кВ и 5 подстанций 220 кВ, которые принадлежат различным сетевым организациям.

Состав муниципальных электрических сетей, находящихся в ведении МУП «Электросеть», представлен в таблице 56.

Таблица 56

№ п.п.	Наименование оборудования	Всего	Доля
1	2	3	4
1	Кабельные линии 6-10 кВ, в том числе со сроком службы:	451,221 км	100 %
1.1	более 25 лет	241,848 км	54 %
1.1.1	из них более 40 лет	145,049 км	60 %
2	Кабельные линии 0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	626,31 км	100 %
2.1	более 25 лет	407,959 км	65 %
2.1.1	из них более 40 лет	267,323 км	66 %
3	Воздушные линии 6-10 кВ, в том числе со сроком службы:	14,69 км	100 %
3.1	более 20 лет	6,135 км	42 %
4	Воздушные линии 0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	105,789 км	100 %
4.1	более 25 лет	80,141 км	76 %
Всего кабельных и воздушных линий 0,4-10 кВ		1198,01 км	
5	Здания распределительных подстанций 6-10 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	257 шт.	100 %
5.1	более 40 лет	97 шт.	38 %
6	Оборудование распределительных подстанций 6/0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	20 шт.	100 %
6.1	более 20 лет	15 шт.	75 %
6.1.1	из них более 40 лет	4 шт.	27 %
7	Оборудование трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ и 10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	343 шт.	100 %
7.1	более 20 лет	228 шт.	66 %
7.1.1	из них более 40 лет	42 шт.	18 %
8	Трансформаторы 6-10/0,4 кВ, в том числе со сроком службы:	566 шт.	100 %
8.1	более 20 лет	317 шт.	56 %

Уровень фактического износа подстанций города Новосибирска и электрических сетей, где оборудование выработало свой нормативный ресурс, составляет около 65 %. Более 12 % электротехнического оборудования эксплуатируется больше 40 лет, что соответствует полному физическому износу и требует замены. Фактический износ оборудования в процентах представлен в таблице 57.

Таблица 57

№ п.п.	Наименование оборудования	МУП «Электросеть»	ФГУП «УЭВ»	АО «РЭС»
1	2	3	4	5
1	РП	79,0	51,3	58,0
2	ТП	66,0	60,6	64,0
3	ВЛ-10кВ	41,0	90,0	60,0
4	ВЛ-0,4кВ	61,0	90,0	67,0
5	КЛ-10кВ	52,0	50,9	60,0

6	КЛ-0,4кВ	65,0	60,8	70,0
7	ГПП	-	71,9	-

Потери электрической энергии в электрических сетях к объему отпуска электрической энергии в сеть города Новосибирска представлены в таблице 58.

Таблица 58

№ п.п.	Наименование организации	Потери электрической энергии, %
1	2	3
1	АО «РЭС»	9,7
2	ФГУП «УЭВ»	13,64

Величины потерь электрической энергии, используемые для целей тарифообразования, представлены в таблице 59.

Таблица 59

№ п.п.	Уровень напряжения	Норматив технологических потерь электроэнергии на 2016 год (утвержден приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674)	Наименование организации
		Доля от отпуска электроэнергии в сеть, %	
1	2	3	4
1	ВН	4,0	АО «РЭС» ФГУП «УЭВ»
2	СН I	7,5	
3	СН II	7,84	
4	НН	12,76	
5	Всего	13,22	

С 01.04.2018 вступает в силу Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Информация об оснащении приборами учета потребителей ресурса города Новосибирска, доля поставки ресурса по приборам учета представлены в таблице 60 (данные приведены на 01.01.2016).

Таблица 60

№ п.п.	Наименование	Всего полезный отпуск, млн. кВтч	Отпуск по приборам учета, млн. кВтч	Доля отпуска по приборам учета, %
1	2	3	4	5
1	АО «РЭС»	8120,400	8039,400	99,00
2	НПО «ЭЛСИБ» ПАО	6,378	6,378	100,00
3	ЗАО «Экран-Энергия»	87,500	87,500	100,00
4	ФГУП ПО «Север»	46,415	46,415	100,00
5	ООО «НЗХК-Энергия»	167,936	167,936	100,00

6	АО «Оборонэнерго» филиал «Сибирский»	111,491	78,043	70,00
7	ООО «Энергосети Сибири»			
7.1	Горский микрорайон	21,882	20,010	91,45
7.2	Железнодорожная	1,506	1,242	82,47
7.3	Рябиновая	1,974	1,711	86,68
7.4	Голубой залив	0,482	0,482	100,00
7.5	Петухова	1,522	1,522	100,00
7.6	Березовая	10,789	10,789	100,00

Информация о распределении центров питания по районам города Новосибирска и о наличии свободной мощности для технологического присоединения с разбивкой по районам города Новосибирска представлена в таблице 61 (данные приведены на 01.10.2016).

Таблица 61

№ п.п.	Наименование района города Новосибирска	Наименование подстанций (ПС)	Обслуживающая компания	Резерв (+)/ Дефицит (-)
1	2	3	4	5
1	Дзержинский район	ПС 110 кВ «Дзержинская» ПС 110 кВ «Вымпел» ПС 110 кВ «Северная» ПС 110 кВ «Волочаевская»	АО «РЭС»	0,0 МВт +16,09 МВт +32,59 МВт 0,0 МВт
2	Железнодорожный район	ПС 110 кВ «Тепловая» ПС 110 кВ «Челюскинская»	АО «РЭС»	0,0 МВт 0,0 МВт
3	Заельцовский район	ПС 110 кВ «Ельцовская» ПС 110 кВ «Красногорская» ПС 110 кВ «Мочище» ПС 220 кВ «Правобережная» ПС 110кВ «Мясокомбинатская» 6 кВ ПС 110кВ «Мясокомбинатская» 10 кВ	АО «РЭС»	0,0 МВт +4,42 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт +3,53 МВт +11,55 МВт
4	Калининский район	ПС 110 кВ «Пашино» ПС 110 кВ «Учительская» ПС 110 кВ «Солнечная»	АО «РЭС»	0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт
5	Кировский район	ПС 110 кВ «Ефремовская» ПС 110 кВ «Кировская» ПС 110 кВ «Комсомольская» ПС 110 кВ «Оловозаводская» ПС 110 кВ «Сварная» ПС 220 кВ «Тулинская» ЗРУ-10 кВ № 1 ПС 220 кВ «Тулинская» ЗРУ-10 кВ № 2	АО «РЭС»	0,0 МВт 0,0 МВт +9,36 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт +2,52 МВт
6	Ленинский район	ПС 110 кВ «Вертковская» ПС 110 кВ «Горская» ПС 110 кВ «Ересная» ПС 110 кВ «Западная» ПС 110 кВ «Текстильная» ПС 110 кВ «Кирзаводская» ПС 220 кВ «Строительная» 10 кВ ПС 220 кВ «Строительная» 6 кВ	АО «РЭС»	0,0 МВт +2,63 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт +3,09 МВт

1	2	3	4	5
7	Октябрьский район	ПС 110 кВ «Октябрьская» ПС 110 кВ «Воинская» ПС 220 кВ «Восточная» ПС 110 кВ «Инструментальная» ПС 110 кВ «Светлая» ПС 110 кВ «Библиотечная» 10 кВ ПС 110 кВ «Библиотечная» 6 кВ	АО «РЭС»	+1,99 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт 0,0 МВт +3,96 МВт +7,67 МВт
8	Первомайский район	ПС 110 кВ «Мостовая» ПС 110 кВ «Первомайская» ПС 110 кВ «Стрелочная» ПС 110 кВ «Инская» ПС 110 кВ «Силикатная» ПС 110 кВ «Электровозная»	АО «РЭС»	+2,28 МВт 0,0 МВт +6,59 МВт +7,45 МВт +3,31 МВт +4,3 МВт
9	Советский район	ПС 110 кВ «Обская» ПС 110 кВ «Сосновка»	АО «РЭС»	+9,03 МВт 0,0 МВт
		ПС 110 кВ «Академическая» ПС 110 кВ «Шлюзовая» ПС 220/110/10 кВ «Научная»	ФГУП «УЭВ»	-6,31 МВт -10,05 МВт -6,45 МВт
10	Центральный район	ПС 110 кВ «Театральная» ПС 110 кВ «Фрунзенская» ПС 110 кВ «Центральная»	АО «РЭС»	+1,67 МВт +14,92 МВт 0,0 МВт

По данным таблицы 5 следует, что у 31 подстанции существует дефицит либо нет резерва мощностей и, следовательно, отсутствует техническая возможность подключения новых объектов к данным подстанциям без проведения их реконструкции и модернизации. Имеющие запас мощности 20 подстанций позволят в будущем удовлетворить растущий спрос на электроэнергию в зонах действия данных центров питания.

Перечень аварийных инцидентов в электрических сетях в городе Новосибирске за период 2004 – 2016 годов представлен в таблице 62.

Таблица 62

№ п.п.	Год	Количество расследованных аварий	Экономический ущерб, тыс. рублей
1	2	3	4
1	2004	258	2717,34
2	2005	291	3249,95
3	2006	300	3459,52
4	2007	302	7149,39
5	2008	340	10346,15
6	2009	316	11612,26
7	2010	391	14213,20
8	2011	243	15255,20
9	2012	387	15554,30
10	2013	751	15743,50
11	2014	746	14020,50
12	2015	741	11372,00
13	2016	515	7960,40



1	2	руб.кВт.мес.	(потерь)	5	руб.кВт.мес.	(потерь)	8
			руб./кВт.ч.			руб./кВт.ч.	
1	ФГУП «УЭВ» - АО «РЭС»	111,3825	0,11286	0,31084	111,9192	0,11285	0,31084

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «РЭС» на территории Новосибирской области на 2017 год утверждена приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 27.12.2016 № 524-ТП.

### 7.3.2. Газоснабжение

Характеристика ГРС по расчетным данным на перспективу приведена в таблице 64.

Таблица 64

№ п.п.	№ ГРС	Существующая номинальная производительность часовая, куб. м./час	Давление на выходе, кгс/скв. м.	Максимально-часовой расход газа, куб. м./час	Годовой расход газа, тыс.куб. м./час	Потребители
1	2	3	4	5	6	7
1	ГРС-2	101000	6	18500	2280	ТЭЦ-5
			6	102908	289078,8	Город Новосибирск
			6	9315	18167,03	Населенные пункты Новосибирского района
2	ГРС-3	101000	6	451659	11717,84	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3
			6	129050	379914,7	Город Новосибирск
			6	2336	4509	Населенные пункты Новосибирского района
3	ГРС-4	101000	6	95000	246468	Кировская районная котельная, Южно-Чемская котельная
			6	161658	475748,9	Город Новосибирск (Кировский, Ленинский районы)
			6	77674	168910,8	Населенные пункты Новосибирского района
			6	29070	62698,78	Населенные пункты Новосибирского района
4	ГРС-5*	101000	6	179459	492052,3	Город Новосибирск и город Бердск
			6	3547	8481,31	Населенные пункты Новосибирского района
5	ГРС-6	426000	6	68290	372560	ТЭЦ-4
			6	66079	375226,7	Город Новосибирск
			6	33181	69995,38	Населенные пункты Новосибирского района
6	ГРС-7	30000	6	33712	114256,9	Город Новосибирск

1	2	3	4	5	6	7
	ВНИИМБ		6	31597	66353,7	Населенные пункты Новосибирского района

Классификация газопроводов высокого и низкого давления, шкафных регуляторных пунктов, установок электро-химической защиты, по сроку эксплуатации представлена в таблице 65.

Таблица 65

№ п.п.	Наименование	Срок эксплуатации до 10 лет		Срок эксплуатации от 10 до 20 лет		Срок эксплуатации от 20 до 30 лет		Срок эксплуатации свыше 30 лет	
		км	%	км	%	км	%	км	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Газопроводы высокого давления	151,32	33,02	149,53	32,63	98,74	21,54	58,73	12,81
2	Газопроводы низкого давления	393,93	50,52	239,68	30,75	86,97	11,15	59,13	7,58
3	Количество ГРП	232,55	58,28	114,18	28,62	32	8,02	8,28	2,08
4	Количество установок ЭХЗ	168,54	48,57	89,86	25,90	11,6	3,34	50,01	14,41

Сравнительный анализ использования сжиженного и природного газа в условиях города Новосибирска представлен в таблице 66.

Таблица 66

№ п.п.	Показатель	Сжиженный газ	Природный газ
1	2	3	4
1	Норматив оплаты пищевого приготовления на 1 человека руб./месяц	145,56	35,7
2	Оборудование	Количество подземных резервуаров одной установке насчитывает до 1 единицы, что занимает значительную часть придомовой территории (40 – 100 кв. м)	Газорегуляторный пункт занимает незначительную часть придомовой территории (9 – 12 кв. м)
3	Безопасность (Парогазовая среда)	Тяжелее воздуха и при утечках скапливается в колодцах, низинах, на полу в доме. Существует опасность накопления с последующим взрывом	Легче воздуха, быстро выветривается и не скапливается. Отсутствует опасность накопления с последующим взрывом
4	Безопасность (Взрывоопасная смесь)	Образуется при концентрации газа в воздухе 1,5 – 9 %	Образуется при концентрации газа в воздухе 5 – 15 %
5	Доставка	Автотранспортом	По трубопроводам. Обеспечивается бесперебойное газоснабжение

Показатели качества газа, поставляемого потребителям, приведены в таблице 67.

Таблица 67

№ п.п.	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-87
1	2	3	4	5
1	Теплота сгорания низшая при 25 С и 101,325 кПа	МДж/куб. м. (ккал/куб. м.)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/куб. м. (ккал/куб. м.)	ГОСТ 31369-2009	41,2-54,5 (9850-13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/куб. м.	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/куб. м.	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в куб. м.	г/куб. м.	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001
7	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3
8	Температура точки росы газа по воде	С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	-
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	-
11	Плотность газа при 20 С и 101,325 кПа	кг/куб. м.	ГОСТ 31369-2008	-

Воздействие газовой промышленности на окружающую среду проявляется как на этапе сооружения объектов газовой промышленности, так и на этапе эксплуатации.

Необходимо принимать во внимание чрезвычайно разнообразные природные условия между территориями газодобычи, транспортировки и потребления.

Основные этапы газовой промышленности, оказывающие влияние на окружающую среду:

- разведка и разработка газовых месторождений;
- добыча газа, бурение скважин;
- переработка газа;
- транспортировка газа;
- потребление ресурса.

При потреблении газа основными показателями воздействия на окружающую среду являются выбросы в атмосферу. Коэффициент полезного действия газового оборудования очень высок, в подавляющем большинстве превышает 90%.

При сгорании газа в атмосферу происходит выбросы только углекислого га-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.1	Введены с 01.07.2016			606,17	846,89	909,78	1021,62	1081,78	948,31	105,82
			47,68**	127,15**	190,73**	263,84**	309,93**	336,95**	234,04**	3,63**
7.2	Введены с 01.07.2017			627,98	877,37	942,53	1058,39	1120,72	990,98	109,63
			47,68**	127,15**	190,73**	263,84**	309,93**	336,95**	234,04**	3,63**
7.3	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для потребителей, которым до 1 июля 2016 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «Сибирьгазсервис»		24,24	24,24	24,24	24,24	24,24	24,24		
8	ООО «Техногаз»									
8.1	Введены с 01.07.2016	-	-	617,11	925,67	1234,22	1542,78	1928,48	1001,28	289,42
8.2	Для потребителей ООО «Техногаз», получающих газ по газопроводу-отводу высокого давления к ГРС-1 протяженностью 4096 м, расположенному по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Станционный сельсовет, с кадастровым (или условным) номером 54:19:000000:3311									26,38
8.3	Введены с 01.07.2017	-	-	639,23	958,85	1278,46	1598,08	1997,60	1046,34	289,42
8.4	Для потребителей ООО «Техногаз», получающих газ по газопроводу-отводу высокого давления к ГРС-1 протяженностью 4096 м, расположенному по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Станционный сельсовет, с кадастровым (или условным) номером 54:19:000000:3311									27,32
9	ООО «АДС»*									
9.1	Введены с 28.02.2013	-	-	468,12	702,18	936,24	1170,30	1462,88	1170,30	-
10	ООО «НПП Сибирский энергетический центр»									
10.1	Введены с 28.02.2013	-	-	381,59	572,39	763,18	953,98	1192,47	1168,77	-
11	АО «Управляющая компания Промышленно-логистический парк»									
11.1	Введены с 01.07.2016	-	-	362,40	543,59	724,79	905,99	1132,48	-	-
11.2	Введены с 01.07.2017	-	-	375,32	562,98	750,64	938,3	1172,88	-	-
12	ООО «АльфаГазСтройСервис»*									
12.1	Введены с 01.07.2016		90,09	180,18	270,27	360,36	450,45	563,06	547,06	3,51
13	ООО «Новосибирскоблгаз»									
13.1	Введены с 01.07.2016			354,48	531,72	708,96	886,21	1107,76	1107,76	408,11
14	ООО «ТеплоГазСервис»									
14.1	Введены с 01.07.2016	-	-	107,00	214,00	321,00	428,00	535,00	535,06	104,34
14.2	Введены с 01.07.2017	-	-	110,84	221,68	332,52	443,36	554,20	559,14	108,10
15	ООО «Фортуна+»									
15.1	Введены с 19.08.2016	169,90	339,80	679,66	1019,48	1359,31	1699,14	2123,92	2208,88	431,68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
15.2	Введены с 01.01.2017	124,80	249,60	499,25	748,87	998,50	1248,12	1560,15	1622,56	254,35
15.3	Введены с 01.01.2018	87,33	174,70	349,31	523,97	698,63	873,29	1091,61	1135,27	132,62
16	ПК «Толмачевский»*									
16.1	Введены с 10.10.2016								866,89	
16.2	Введены с 01.07.2017								892,90	
16.3	Введены с 01.07.2018								919,69	

Примечание:

\* - тарифы для ООО «АДС», ООО «Промгазсервис», ООО «АльфаГазСтройСервис» и ПК «Толмачевский» налогом на добавленную стоимость не облагаются. Организации применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

\*\* - тарифы для ООО «Газпром газораспределение Томск» применяются для потребителей, которым до 01 июля 2016 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «Сибирьгазсервис».

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «ГГС» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2017 год утверждена приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 20.12.2016 № 511-ТП.

### 7.3.3. Теплоснабжение

ФТС АО «СИБЭКО» эксплуатирует 1498 км тепловых сетей (в двухтрубном исчислении), из них 336 км – магистральные тепловые сети и 1162 км – внутриквартальные. Эксплуатацию ЦТП и (частично) ИТП также осуществляет ФТС АО «СИБЭКО».

Схемы тепловых сетей в СЦТ-1 первого контура двухтрубные циркуляционные, подающие тепло на ЦТП, в которых происходит передача тепла воде второго контура. Схемы тепловых сетей второго контура четырехтрубные (с раздельной подачей теплоты на отопление и горячее водоснабжение). Система горячего водоснабжения – закрытая, за исключением «Красногорского» вывода ТЭЦ-4.

Тепловые сети от прочих ведомственных котельных двухтрубные, имеют в основном тупиковую сеть теплопроводов от отдельно расположенных котельных.

На территории города Новосибирска расположено 30 насосных станций, из которых:

11 перекачивающих насосных станций, находящихся на магистральных сетях и на обслуживании ФТС АО «СИБЭКО»;

15 перекачивающих насосных станций, находящихся на распределительных тепловых сетях и на обслуживании ФТС АО «СИБЭКО»;

4 насосные станции на обслуживании ФГУП «УЭВ».

Насосные станции на распределительных тепловых сетях работают на отдельные здания и на режим сети не влияют. Несмотря на большую закольцованность сетей возможность взаиморезервирования районов (зон) с учетом ведения строительства и реконструкции сетей и насосных остается недостаточной.

Износ магистральных тепловых сетей составляет в среднем 46,8 %, средний срок эксплуатации всех магистральных трубопроводов составляет 21 год. Доля повреждений на магистральных трубопроводах вызванных наружной коррозией, составляет 62 % от общего числа повреждений. К повреждениям такого типа приводит неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер в части антикоррозионных мероприятий, а именно, заливание и затопление водой теплопроводов, капель с перекрытий и проникновение атмосферных осадков, отсутствие надежных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

В таблице 69 приведена информация о количестве узлов учета у потребителей тепловой энергии и горячей воды.

Таблица 69

№ п.п.	Объект	Количество узлов учета по состоянию на 01.01.2017
1	2	3
2	МКД (тепловая энергия)	4588
3	МКД (горячая вода)	4134
4	ИЖД (тепловая энергия)	81
5	ИЖД (горячая вода)	130

Количественная оценка ЦТП и ИТП на территории города Новосибирска, эксплуатируемых ФТС АО «СИБЭКО», приведена в таблице 70.

Таблица 70

№ п.п.	Район тепловых сетей	ЦТП			ИТП		
		Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема	Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	87	49	38	15	6	9
2	2	172	14	158	49	-	49
3	4	101	39	62	5	-	5
4	5	90	48	42	2	-	2
5	6	52	20	32	13	-	13
Всего		502	170	332	84	6	78

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) города Новосибирска приведен в таблице 71.

Таблица 71

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
	2012 – 2014 годы	2030 год
ТЭЦ АО «СИБЭКО»		
ТЭЦ-2	12,86	12,91
ТЭЦ-3	14,18	15,75

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
	2012 – 2014 годы	2030 год
ТЭЦ-4	13,33	15,14
ТЭЦ-5	13,99	14,92
Филиал «Локальные котельные» АО «СИБЭКО»		
Котельная № 4	12,09	12,09
Котельная № 5	11,09	10,58
Котельная № 6	10,78	10,78
Котельная № 10	9,69	10,21
Котельная № 11	14,72	10,85
Котельная № 12	10,18	10,18
Котельная № 14	10,13	10,69
Котельная №15	10,84	13,07
Котельная № 16	13,75	-
Котельная № 17	11,61	8,9
Котельная № 19	11,25	11,78
Котельная № 20	7,79	11,31
Котельная № 25	12,68	12,68
Котельная № 26	12,76	-
Котельная № 28	9,97	9,97
Котельная № 30	9,03	-
Котельная № 32	11,94	12,60
Котельная № 33	12,66	13,63
Котельная № 34	12,87	12,91
Котельная № 35	15,51	16,91
Котельная № 36	11,70	11,22
Котельная № 37	12,37	-
Ведомственные котельные (СЦТ-2)		
Котельная ЗАО «НОВОСИБАГРОРЕММАШ»	10,19	10,19
Котельная ЗАО «Новосибирский мелькомбинат №1»	10,75	10,75
Котельная ЗАО «Экран -Энергия»	10,56	10,45
Котельная механических мастерских ОАО «Трест Связьстрой-6»	10,79	9,43
Котельная Новосибирского электровозоремонтного завода – филиала ОАО «Желдорремаш»	10,29	9,92
Котельная АО «НМЗ «Искра»	11,85	10,64
Котельная АО «Новосибирский Мясоконсервный Комбинат»	15,94	15,90
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звёздная)	13,13	12,98
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Флотская)	14,95	14,95
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая)	12,82	12,82
Котельная ООО «Мезон- Л»	13,61	13,61
Котельная ООО «МЗЖБК»	11,49	11,49
Котельная ООО «Потенциал- Плюс»	7,89	9,72
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	11,36	9,71
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Кубовая)	12,18	12,18
Котельная ООО «СтройТЭКС»	12,39	12,22
Котельная ООО «ТГК-1»	8,70	8,70

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
	2012 – 2014 годы	2030 год
Котельная ООО «ЮНИСИБ»	11,97	11,97
Котельная ООО предприятие «Стройкерамика»	8,02	8,02
Котельная ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва	10,80	10,86
Котельная ОАО «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал»	7,74	7,74
ООО «Генерация Сибири»		
Энергоблок по ул. Одоевского, 10/1	8,74	11,34
Прочие ведомственные котельные (ЖКС/Промышленность)		
Котельная ОАО «НПО «Сибсельмаш»	11,28	12,75
Предлагаемые к строительству котельные		
Котельная «Прибрежная»	-	10,86
Котельная «Спортивная»	-	10,75
Котельная «Шлюз»	-	10,21
Южно-Чемская котельная	-	11,38

Для ряда источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников. При этом необходимо отметить, что значительных изменений эффективного радиуса не происходит, так как основные влияющие параметры либо не изменялись (температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети), либо их изменения не приводили к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

Количественная оценка ЦТП и ИТП на территории города Новосибирска, эксплуатируемых ФТС АО «СИБЭКО», приведена в таблице 72.

Таблица 72

№ п.п.	Район тепловых сетей	ЦТП			ИТП		
		Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема	Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	87	49	38	15	6	9
2	2	172	14	158	49	-	49
3	4	101	39	62	5	-	5
4	5	90	48	42	2	-	2
5	6	52	20	32	13	-	13
Всего		502	170	332	84	6	78

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) города Новосибирска приведен в таблице 73.

Таблица 73

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
	2012 – 2014 годы	2030 год
<b>ТЭЦ АО «СИБЭКО»</b>		
ТЭЦ-2	12,86	12,91
ТЭЦ-3	14,18	15,75
ТЭЦ-4	13,33	15,14
ТЭЦ-5	13,99	14,92
<b>Филиал «Локальные котельные» АО «СИБЭКО»</b>		
Котельная № 4	12,09	12,09
Котельная № 5	11,09	10,58
Котельная № 6	10,78	10,78
Котельная № 10	9,69	10,21
Котельная № 11	14,72	10,85
Котельная № 12	10,18	10,18
Котельная № 14	10,13	10,69
Котельная №15	10,84	13,07
Котельная № 16	13,75	-
Котельная № 17	11,61	8,9
Котельная № 19	11,25	11,78
Котельная № 20	7,79	11,31
Котельная № 25	12,68	12,68
Котельная № 26	12,76	-
Котельная № 28	9,97	9,97
Котельная № 30	9,03	-
Котельная № 32	11,94	12,60
Котельная № 33	12,66	13,63
Котельная № 34	12,87	12,91
Котельная № 35	15,51	16,91
Котельная № 36	11,70	11,22
Котельная № 37	12,37	-
<b>Ведомственные котельные (СЦТ-2)</b>		
Котельная ЗАО «НОВОСИБАГРОРЕММАШ»	10,19	10,19
Котельная ЗАО «Новосибирский мелькомбинат №1»	10,75	10,75
Котельная ЗАО «Экран -Энергия»	10,56	10,45
Котельная механических мастерских ОАО «Трест Связьстрой-6»	10,79	9,43
Котельная Новосибирского электровозоремонтного заво- да – филиала ОАО «Желдорремаш»	10,29	9,92
Котельная АО «НМЗ «Искра»	11,85	10,64
Котельная АО «Новосибирский Мясоконсервный Ком- бинат»	15,94	15,90
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звёздная)	13,13	12,98
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Флотская)	14,95	14,95
Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая)	12,82	12,82
Котельная ООО «Мезон- Л»	13,61	13,61
Котельная ООО «МЗЖБК»	11,49	11,49
Котельная ООО «Потенциал- Плюс»	7,89	9,72

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
	2012 – 2014 годы	2030 год
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	11,36	9,71
Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Кубовая)	12,18	12,18
Котельная ООО «СтройТЭКС»	12,39	12,22
Котельная ООО «ТГК-1»	8,70	8,70
Котельная ООО «ЮНИСИБ»	11,97	11,97
Котельная ООО предприятие «Стройкерамика»	8,02	8,02
Котельная ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва	10,80	10,86
Котельная ОАО «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал»	7,74	7,74
ООО «Генерация Сибири»		
Энергоблок по ул. Одоевского, 10/1	8,74	11,34
Прочие ведомственные котельные (ЖКС/Промышленность)		
Котельная ОАО «НПО «Сибсельмаш»	11,28	12,75
Предлагаемые к строительству котельные		
Котельная «Прибрежная»	-	10,86
Котельная «Спортивная»	-	10,75
Котельная «Шлюз»	-	10,21
Южно-Чемская котельная	-	11,38

Для ряда источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников. При этом необходимо отметить, что значительных изменений эффективного радиуса не происходит, так как основные влияющие параметры либо не изменялись (температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети), либо их изменения не приводили к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

Количественная оценка ЦТП и ИТП на территории города Новосибирска, эксплуатируемых ФТС АО «СИБЭКО», приведена в таблице 74.

Таблица 74

№ п.п.	Район тепловых сетей	ЦТП			ИТП		
		Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема	Общее количество	Независимая схема	Зависимая схема
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	87	49	38	15	6	9
2	2	172	14	158	49	-	49
3	4	101	39	62	5	-	5
4	5	90	48	42	2	-	2
5	6	52	20	32	13	-	13
Всего		502	170	332	84	6	78

Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) города Новосибирска приведен в таблице 75.

Таблица 75

№ п.п.	Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км	
		2012 – 2014 годы	2030 год
1	2	3	4
1	ТЭЦ АО «СИБЭКО»		
1.1	ТЭЦ-2	12,86	12,91
1.2	ТЭЦ-3	14,18	15,75
1.3	ТЭЦ-4	13,33	15,14
1.4	ТЭЦ-5	13,99	14,92
2	Филиал «Локальные котельные» АО «СИБЭКО»		
2.1	Котельная № 4	12,09	12,09
2.2	Котельная № 5	11,09	10,58
2.3	Котельная № 6	10,78	10,78
2.4	Котельная № 10	9,69	10,21
2.5	Котельная № 11	14,72	10,85
2.6	Котельная № 12	10,18	10,18
2.7	Котельная № 14	10,13	10,69
2.8	Котельная №15	10,84	13,07
2.9	Котельная № 16	13,75	-
2.10	Котельная № 17	11,61	8,9
2.11	Котельная № 19	11,25	11,78
2.12	Котельная № 20	7,79	11,31
2.13	Котельная № 25	12,68	12,68
2.14	Котельная № 26	12,76	-
2.15	Котельная № 28	9,97	9,97
2.16	Котельная № 30	9,03	-
2.17	Котельная № 32	11,94	12,60
2.18	Котельная № 33	12,66	13,63
2.19	Котельная № 34	12,87	12,91
2.20	Котельная № 35	15,51	16,91
2.21	Котельная № 36	11,70	11,22
2.22	Котельная № 37	12,37	-
3	Ведомственные котельные (СЦТ-2)		
3.1	Котельная ЗАО «НОВОСИБАГРОРЕММАШ»	10,19	10,19
3.2	Котельная ЗАО «Новосибирский мелькомбинат №1»	10,75	10,75
3.3	Котельная ЗАО «Экран -Энергия»	10,56	10,45
3.4	Котельная механических мастерских ОАО «Грест Связьстрой-6»	10,79	9,43
3.5	Котельная Новосибирского электровозремонтного завода – филиала ОАО «Желдорреммаш»	10,29	9,92
3.6	Котельная АО «НМЗ «Искра»	11,85	10,64
3.7	Котельная АО «Новосибирский Мясоконсервный Комбинат»	15,94	15,90
3.8	Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Звёздная)	13,13	12,98
3.9	Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Флотская)	14,95	14,95

1	2	3	4
3.10	Котельная АО «Сибирьгазсервис» (ул. Часовая)	12,82	12,82
3.11	Котельная ООО «Мезон- Л»	13,61	13,61
3.12	Котельная ООО «МЗЖБК»	11,49	11,49
3.13	Котельная ООО «Потенциал- Плюс»	7,89	9,72
3.14	Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Красногорская)	11,36	9,71
3.15	Котельная ООО «СИАСК-Энерго» (ул. Кубовая)	12,18	12,18
3.16	Котельная ООО «СтройТЭКС»	12,39	12,22
3.17	Котельная ООО «ТГК-1»	8,70	8,70
3.18	Котельная ООО «ЮНИСИБ»	11,97	11,97
3.19	Котельная ООО предприятие «Стройкерамика»	8,02	8,02
3.20	Котельная ФГКУ комбинат «Восход» Росрезерва	10,80	10,86
3.21	Котельная ОАО «Корпорация - Новосибирский завод Электросигнал»	7,74	7,74
4	ООО «Генерация Сибири»		
4.1	Энергоблок по ул. Одоевского, 10/1	8,74	11,34
5	Прочие ведомственные котельные (ЖКС/Промышленность)		
5.1	Котельная ОАО «НПО «Сибсельмаш»	11,28	12,75
6	Предлагаемые к строительству котельные		
6.1	Котельная «Прибрежная»	-	10,86
6.2	Котельная «Спортивная»	-	10,75
6.3	Котельная «Шлюз»	-	10,21
6.4	Южно-Чемская котельная	-	11,38

Для ряда источников тепловой энергии эффективный радиус не изменяется по причине отсутствия приростов тепловой нагрузки в их зонах действия.

Для остальных источников изменение эффективного радиуса определяется не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников. При этом необходимо отметить, что значительных изменений эффективного радиуса не происходит, так как основные влияющие параметры либо не изменялись (температурный график, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети), либо их изменения не приводили к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

Статистика технологических нарушений по ТЭЦ АО «СИБЭКО» за 2009-2014 годы представлена в таблице 76.

Таблица 76

№ п.п	ТЭЦ	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЭЦ-2	8	7	3	5	4	6	33
2	ТЭЦ-3	8	5	4	1	10	5	33
3	ТЭЦ-4	6	7	14	12	2	4	45

4	ТЭЦ-5	13	9	7	7	7	8	51
5	Итого:	35	28	28	25	23	23	162

Технологические нарушения, произошедшие на ТЭЦ за рассматриваемый период, не приводили к ограничению отпуска тепловой энергии и снижению качества теплоносителя. После выяснения причин в сжатые сроки принимались меры для устранения нарушений и дальнейшее восстановление заданного электрического режима.

В рамках разработки Программы выполнен анализ существующего состояния в части воздействия выбросов энергоисточников на окружающую среду. В результате выполненных работ определено следующее.

При существующем состоянии системы теплоснабжения максимальные концентрации вредных веществ от дымовых труб без учета фоновых концентраций превышают ПДК по веществам:

зола кузнецких углей и группа суммации пыли (основной вклад вносит котельная ФБУ ИК-8, работающая на угле без золоулавливающего оборудования и с низкой дымовой трубой);

сажа (основной вклад вносит котельная НРВПГиС по ул. Заобской, работающая на угле без золоулавливающего оборудования).

Для указанных котельных должна быть обеспечена установка золоулавливающего оборудования.

С учетом фонового загрязнения ПДК на территории города превышены практически по всем рассматриваемым веществам (за исключением оксида серы и диоксида азота), однако основным вкладчиком в загрязнение атмосферы являются не энергоисточники города – доля фонового загрязнения без учета вкладов энергоисточников в точках максимальной концентрации составляет 52-98%. Это позволяет говорить о типичной для крупных городов ситуации, когда основной вклад в загрязнение атмосферы вносит автомобильный транспорт.

В качестве основных направлений развития системы теплоснабжения в целях минимизации вредного воздействия на окружающую среду следует выделить:

ликвидация или изменение топливных режимов с переводом на использование в качестве основного вида топлива природного газа существующих угольных котельных, расположенных в микрорайонах жилой застройки;

обеспечение основной доли тепловой нагрузки потребителей от крупных энергоисточников с современными системами очистки уходящих дымовых газов, вынесенных за пределы центральной части города и микрорайонов плотной жилой застройки;

минимизация строительства новых энергоисточников в существующих и планируемых к застройке микрорайонах жилого назначения.

Установленные тарифы на 2017 год на тепловую энергию для населения города Новосибирска приведены в таблице 77.

Таблица 77

№ п. п.	Поставщик услуг	Вид ресурса	Единица измерения	Стоимость без НДС, руб., первое полугодие 2017/ второе полугодие 2017
1	2	3	4	5
1	АО «СИБЭКО»	Тепловая энергия	Гкал	1184,39/1231,75
2	ФГУП «УЭВ»	Тепловая энергия	Гкал	1213,97/1266,52
3	ООО «Генерация Сибири»	Тепловая энергия	Гкал	1184,39/1242,43
4	ООО «Потенциал-Плюс»	Тепловая энергия	Гкал	1240,09/1289,41
5	Энергомонтажный поезд – структурное подразделение Западно-Сибирской дирекции инфраструктуры – структурное подразделение Западно-Сибирской железной дороги – филиала ОАО «РЖД» (ССМП 653 ЗСЖД)	Тепловая энергия	Гкал	1518,35/1518,35
6	ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по НСО»	Тепловая энергия	Гкал	1178,87/1223,88
7	ООО «Энергоресурс»	Тепловая энергия	Гкал	1184,39/1276,10
8	АО «Швабе-оборона и Защита»	Тепловая энергия	Гкал	1157,24/1157,24
9	ХК ОАО «НЭВЗ-Союз»	Тепловая энергия	Гкал	1296,89/1352,20
10	ООО «ЭнергоСтройСервис»	Тепловая энергия	Гкал	1183,82/1222,72
11	Новосибирский РВПГиС – филиал ФБУ «Обское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства»	Тепловая энергия	Гкал	1387,95/1387,95
12	АО НЗПП с ОКБ	Тепловая энергия	Гкал	1184,22/1237,25
13	ОАО «Желдорремаш»	Тепловая энергия	Гкал	1212,52/1262,67
14	ЗАО «Экран-Энергия»	Тепловая энергия	Гкал	1466,98/1517,20
15	ООО «ТСП-СИБ»	Тепловая энергия	Гкал	1152,33/1204,86
16	ООО «Стройвест»	Тепловая энергия	Гкал	1489,25/1552,25
17	Войсковая часть 6749	Тепловая энергия	Гкал	1292,04/1342,73
18	ООО «Сантехприбор»	Тепловая энергия	Гкал	1316,96/1368,47
19	ООО «СЛК»	Тепловая энергия	Гкал	1251,01/1295,50
20	ЗАО «Береговое»	Тепловая энергия	Гкал	1499,47/1537,91
21	ФКУ «Исправительная колония № 3 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Новосибирской области»	Тепловая энергия	Гкал	1369,54/1473,19
22	ООО «Паросиловой цех»	Тепловая энергия	Гкал	1403,52/1467,78

Плата за подключение к тепловым сетям АО «СИБЭКО» систем теплоснабжения Новосибирской области утверждена приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2016 № 500-ТП.

Плата за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм АО «СИБЭКО» систем теплоснабжения

Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч приведена в таблице 78.

Таблица 78

№ п.п.	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без НДС)
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	121,209
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П 2.1)	4 808,397
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.2)	0,0
4	Налог на прибыль (Н)	177,379

Примечание:

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 117 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:  $P = P1 + P2.1 + P2.2 + H$  (тыс.руб./Гкал/ч).

Плата за подключение к тепловым сетям подземной прокладки с диапазоном диаметров тепловых сетей 50-250 мм АО «СИБЭКО» систем теплоснабжения Новосибирской области в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения приведена в таблице 79.

Таблица 79

№ п.п.	Наименование расходов	Значение (тыс. руб./Гкал/ч без НДС)
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	121,209
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии	2 480,029

1	2	3
	технической возможности подключения (П 2.1)	
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П 2.2)	0,0
4	Налог на прибыль (Н)	177,379

Примечание:

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки в соответствии с формулой 122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:  $\Pi = \Pi_1 + \Pi_2.1 + \Pi_2.2 + \text{Н}$  (тыс.руб./Гкал/ч).

### 7.3.4. Водоснабжение и водоотведение

#### 7.3.4.1. Водоснабжение

Количество дефектов на сетях водоснабжения МУП «Горводоканал» за 2015 и 2016 годы приведено в таблице 80.

Таблица 80

№ п. п.	Наименование	2015 год	2016 год
1	2	3	4
2	Количество дефектов, шт.	1006	1038

Данные о качестве питьевой воды, подаваемой централизованной системой питьевого водоснабжения МУП «Горводоканал» за 2016 год представлены в таблице 81.

Таблица 81

№ п. п.	Показатели качества	Единицы измерения	Нормативы Сан ПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая», ГН 2.1.5.1315-03, ГН 2.1.5.2280-07	Результаты контроля	
				Предельные значения	Средние значения
1	2	3	4	5	6
1	Микробиологические и паразитологические показатели				
1.1	Общее микробное число	КОЕ в 1 мл	не более 50	0 – 7	менее 1
1.2	Общие колиформные бактерии	КОЕ в 100 мл	отсутствие	отсутствие	отсутствие
1.3	Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ в 100 мл	отсутствие	отсутствие	отсутствие
1.4	Esherichiacoli	КОЕ в 100 мл	отсутствие	отсутствие	отсутствие
1.5	Колифаги	БОЕ в 100 мл	отсутствие	отсутствие	отсутствие

1.6	Споры сульфитредуцирующих клостридий	КОЕ в 20 мл	отсутствие	отсутствие	отсутствие
1.7	Цисты лямблий	число цист в 50 л	отсутствие	отсутствие	отсутствие
1.8	Цисты патогенных простейших	число цист в 50 л	отсутствие	отсутствие	отсутствие
2.	Органолептические показатели				
2.1	Запах при t=20°C/ t=60°C	балл	2	0 – 1	1/1
2.2	Мутность по каолину по формазину	мг/дм <sup>3</sup> ЕМФ	1,5 2,6	< 0,10 – 0,83 -	0,18 -
2.3	Привкус	балл	2	0-1	0
2.4	Температура	°С	не нормируется	0,3-26	10
2.5	Цветность	градус цветности	20	1 – 8	4
3	Обобщенные показатели				
3.1	Водородный показатель	ед. рН	в пределах 6 – 9	7,3 – 8,5	7,8
3.2	Жесткость общая	°Ж	7	1,41– 3,98	2,32
3.3	Щелочность	ммоль/дм <sup>3</sup>	не нормируется	1,40 – 3,95	2,25
3.4	Окисляемость перманганатная	мгО/дм <sup>3</sup>	5	1,0 – 3,8	1,6
3.5	Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000	90 – 220	138
3.6	АПАВ	мг/дм <sup>3</sup>	0,5	< 0,025	< 0,025
3.7	Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,005	< 0,005
3.8	Фенольный индекс	мг/дм <sup>3</sup>	0,25	< 0,0005	< 0,0005
4	Неорганические вещества				
4.1	Хлор остаточный свободный	мг/дм <sup>3</sup>	в пределах 0,3 – 0,5	0,33 – 0,46	0,37
4.2	Хлор остаточный связанный	мг/дм <sup>3</sup>	в пределах 0,8 – 1,2	0,8-1,19	0,95
4.3	Кислород растворенный	мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется	6,5 – 16,5	10,9
4.4	Хлорид-ион	мг/дм <sup>3</sup>	350	3,5 – 10,0	5,7
4.5	Аммоний-ион	мг/дм <sup>3</sup>	1,9 по NH <sub>4</sub> <sup>+</sup>	< 0,1-1,0	<0,1
4.6	Нитрат-ион	мг/дм <sup>3</sup>	45	< 0,10 – 3,0	1,0
4.7	Нитрит-ион	мг/дм <sup>3</sup>	3	< 0,02-0,48	0,057
4.8	Сульфат-ион	мг/дм <sup>3</sup>	500	6,0– 18,2	11,0
4.9	Фосфат-ион	мг/дм <sup>3</sup>	3,5	< 0,10	< 0,10
4.10	Фторид-ион	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	<0,10 – 0,16	0,10
4.11	Алюминий	мг/дм <sup>3</sup>	0,2	<0,010 – 0,170	0,045
4.12	Барий	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,014-0,042	0,025
4.13	Бериллий	мг/дм <sup>3</sup>	0,0002	< 0,00010	< 0,00010
4.14	Бор	мг/дм <sup>3</sup>	0,5	0,010-0,046	0,018
4.15	Ванадий	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,0010- 0,0019	<0,0010
4.16	Железо	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	< 0,05 – 0,24	0,053

4.17	Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	< 0,00010	< 0,00010
4.18	Калий	мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется	0,70– 2,80	1,2
4.19	Кальций	мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется	24 – 53	36
4.20	Кобальт	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,0010	< 0,0010
4.21	Кремний	мг/дм <sup>3</sup>	10	0,4-4,6	2,2
4.22	Литий	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	< 0,010	< 0,010
4.23	Магний	мг/дм <sup>3</sup>	50	3,4 – 12,9	6,5
4.24	Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,0010 – 0,0620	0,0067
4.25	Медь	мг/дм <sup>3</sup>	1	<0,0010 – 0,0270	0,0049
4.26	Молибден	мг/дм <sup>3</sup>	0,07	<0,0010	<0,0010
4.27	Мышьяк	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	< 0,0050	< 0,0050
4.28	Натрий	мг/дм <sup>3</sup>	200	3,0 – 20,5	6,6
4.29	Никель	мг/дм <sup>3</sup>	0,02	< 0,0010- 0,0130	< 0,0010
4.30	Олово	мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется	< 0,0050	< 0,0050
4.31	Ртуть	мг/дм <sup>3</sup>	0,0005	< 0,00001	< 0,00001
4.32	Свинец	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	< 0,0010- 0,0059	< 0,0010
4.33	Селен	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	< 0,0050	< 0,0050
4.34	Стронций	мг/дм <sup>3</sup>	7,0	0,14-0,36	0,20
4.35	Титан	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,0010- 0,0050	< 0,0010
4.36	Хром общий	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	< 0,0010	< 0,0010
	Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	1	<0,0050 – 0,2700	0,0155
5.	Показатели радиоактивного загрязнения				
5.1	Удельная суммарная бета-активность	Бк/кг	1	< 0,1	< 0,1
5.2	Удельная суммарная альфа-активность	Бк/кг	0,2	<0,02– 0,16	0,05
6	Органические соединения				
6.1	Бенз(а)пирен	мг/дм <sup>3</sup>	0,000005	< 0,000001	< 0,000001
6.2	Дибромхлорметан	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	< 0,0002- 0,0006	< 0,0002
6.3	Дихлорбромметан	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	0,0004 – 0,0089	0,0041
6.4	1,2-Дихлорэтан (хлористый этилен)	мг/дм <sup>3</sup>	0,003	< 0,001	< 0,001
6.5	Метилен хлористый (дихлорметан)	мг/дм <sup>3</sup>	0,02	< 0,010	< 0,010
6.6	Тетрахлорэтилен	мг/дм <sup>3</sup>	0,005	< 0,0001	< 0,0001
6.7	Трихлорэтилен	мг/дм <sup>3</sup>	0,005	< 0,00005	< 0,00005
6.8	Углерод четыреххлористый	мг/дм <sup>3</sup>	0,002	< 0,0001	< 0,0001

6.9	Хлороформ	мг/дм <sup>3</sup>	0,06	0,0042– 0,0500	0,0264
6.10	Линдан	мг/дм <sup>3</sup>	0,002	< 0,0001	< 0,0001
6.11	ДДТ	мг/дм <sup>3</sup>	0,002	< 0,0001	< 0,0001

Контроль качества воды, подаваемой в верхнюю зону Академгородка, производится аттестованной химико-бактериологической лабораторией ВКХ по «Рабочей программе производственного контроля качества питьевой воды в системе водоснабжения ННЦ». Сведения о качестве воды, поданной в сети верхней зоны Академгородка, приведены в таблице 82.

Таблица 82

№ п.п	Показатели качества	Единицы измерения	Нормативы Сан ПиН 2.1.4.1074-01 «Вода питьевая», ГН 2.1.5.1315-03, ГН .1.5.2280-07	Результаты контроля	
				Предельные значения	Средние значения
1	2	3	4	5	6
1	Общее микробное число	КОЕ в 1 мл	не более 50	0	0
2	Общие колиформные бактерии	число бактерий в 100 мл	отсутствие	отс.	отс.
3	Термотолерантные колиформные бактерии	число бактерий в 100 мл	отс.	отс.	отс.
4	Споры сульфитредуцирующих клостридий	число спор в 20 мл	отс.	отс.	отс.
5	Мутность по каолину по формазину	мг/л ЕМФ	2,6	0,5 – 1,3	0,76
6	Цветность	град.	20	5,0 – 15,0	9,67
7	Запах	балл	2	0	0
8	Привкус	балл	2	0	0
9	Водородный показатель	pH	6 – 9	7,18 – 7,54	7,41
10	Сухой остаток	мг/л	1000	205 – 304	246
11	Жесткость общая	моль/дм <sup>3</sup>	7	4,8 – 5,2	5,04
12	Перманганатная окисляемость	мг/дм <sup>3</sup>	5	1,36 – 1,96	1,61
13	Фенольный индекс	мг/дм <sup>3</sup>	0,25	< 0,0005	< 0,0005
14	Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	< 0,005	< 0,005
15	АПАВ	мг/дм <sup>3</sup>	0,5	< 0,025	< 0,025
16	Хлор остаточный	мг/дм <sup>3</sup>	0,3 – 0,5	0,3 – 0,4	0,35
17	Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	350,0	9,0-14,5	11,46
18	Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	500,0	4,2-18,0	8,12
19	Нитрит-ион	мг/дм <sup>3</sup>	3,0	0,09-0,18	0,11
20	Нитрат-ион	мг/л	45,0	0,1-2,64	2,19
21	Фтор	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	0,18-0,27	0,21
22	Барий	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,059-0,077	0,068
23	Алюминий	мг/дм <sup>3</sup>	0,2	0,01	0,01

1	2	3	4	5	6
24	Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	0,1-0,24	0,15
25	Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,1-0,18	0,11
26	Медь	мг/л	1,0	<0,01	<0,01
27	Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	5,0	< 0,004	< 0,004
28	Бериллий	мг/дм <sup>3</sup>	0,0002	отс.	отс.
29	Мышьяк	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,0016-0,0018	0,0017
30	Свинец	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	отс.	отс.
31	Бор	мг/дм <sup>3</sup>	0,5	0,05-0,08	0,06
32	Кремний	мг/л	10	6,5-7,6	7,01
33	Пестициды	мг/дм <sup>3</sup>	отс.	отс.	отс.
34	Общая бета-радиоактивность	Бк/л	1,0	0,04±0,08	0,04±0,08
35	Общая альфа-радиоактивность	Бк/л	0,2	0,02±0,02	0,02±0,02
36	Хлороформ	мг/л	0,2	0,0014-0,0036	0,003

Воздействие на окружающую среду МУП «Горводоканал» оказывает по нескольким направлениям. Воздействие на атмосферный воздух происходит в результате деятельности подразделений предприятия по всему городу. Здесь можно отметить выбросы от сварочных производств, автотранспорта, котельных, обслуживающих как собственное производство, так и население, выбросы от очистных сооружений канализации.

Влияние на водные объекты происходит в результате забора воды, а также при сбросе промывных вод от насосно-фильтровальных станций. Перед подачей воды в город на технологических сооружениях насосно-фильтровальных станций происходит задержание веществ. Периодически для возобновления работы сооружений необходимо проводить их промывку. Воды от промывки с насосно-фильтровальной станции № 5 сбрасываются в реку Иня (нижняя).

Количество и перечень загрязняющих веществ, сбрасываемых без очистки в реку Иня (нижняя) в 2016 году, приведены в таблице 83.

Таблица 83

№ п.п.	Загрязняющее вещество	Количество, год
1	2	3
1	Объем сточных вод, т. м.куб	6814,87
2	Взвешенные вещества, т	46,225
3	Хлориды, т	40,916

Водоснабжение ННЦ СО РАН холодной водой осуществляется от двух источников: подземного и воды МУП «Горводоканал». Добываемая ФГУП «УЭВ» вода из скважин не соответствует качеству питьевой воды, поэтому очищается до питьевого качества на станции обезжелезивания. Промывные воды от фильтров сбрасываются без очистки в Новосибирское водохранилище.

Количество и перечень загрязняющих веществ, сбрасываемых без очистки в Новосибирское водохранилище в 2015 году от станции обезжелезивания ФГУП «УЭВ» году, приведены в таблице 84.

Таблица 84

№ п.п.	Загрязняющее вещество	Количество в год
1	2	3
1	Объем сточных вод, т. м.куб	8,32
2	Взвешенные вещества, т	1,802
3	БПК-полное, т	0,072
4	Минерализация, т	2,26
5	Нефтепродукты, т	0,001
6	Марганец, кг	1,605
7	Азот аммонийный, т	0,003
8	Нитрит-ион, кг	0,221
9	Железо, т	1,19
10	ХПК, кг	169,7

Тариф на питьевую воду для МУП «Горводоканал» на 2017 год утвержден приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 19.12.2016 № 455-В и представлен в таблице 85.

Таблица 85

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4	5	6
Питьевое водоснабжение					
1	МУП «Горводоканал»	13,98	14,54	16,5	17,16
2	ФГУП «УЭВ»				
2.1	Поставка воды	19,55	21,93	21,93	21,93
2.2	Транспортировка воды	8,60	9,54	9,54	9,87
3	ООО «НЗХК-Энергия»	9,26	11,11	-	-

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения в городе Новосибирске утвержден приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 381-В. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую нагрузку) нагрузку установлена в размере 484,1 тыс. руб./куб. м холодной воды в час присоединенной мощности (без НДС). Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения приведена в таблице 86.

Таблица 86

№ п.п.	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб. за 1 п.м. (без НДС)				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7
Условие прокладки – одна нить трубопровода в одной траншее						

1	2	3	4	5	6	7
Условие прокладки – одна нить трубопровода в одной траншее						
1	63 и менее	14,77	15,52	16,31	17,15	18,02
2	от 63 до 75 (включительно)	14,89	15,64	16,45	17,29	18,16
3	от 75 до 100 (включительно)	16,58	17,42	18,31	19,24	20,22
4	от 100 до 150 (включительно)	17,18	18,05	18,98	19,94	20,96
5	от 150 до 200 (включительно)	18,08	19,00	19,97	20,99	22,06
6	от 200 до 250 (включительно)	18,99	19,95	20,97	22,04	23,17
7	от 250 до 300 (включительно)	22,30	23,44	24,63	25,89	27,21
8	от 300 до 400 (включительно)	26,82	28,19	29,63	31,14	32,73
9	от 400 до 500 (включительно)	30,14	31,67	33,29	34,99	36,77

### 7.3.4.2. Водоотведение

Тариф на водоотведение МУП «Горводоканал» и транспортировку сточных вод ФГУП «УЭВ» и ООО «НЗХК-Энергия» представлен в таблице 87.

Таблица 87

№ п.п.	Наименование регулируемой организации	Для населения		Для бюджетных и прочих потребителей	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4	5	6
1	МУП «Горводоканал»	12,66	13,17	10,73	11,16
2	ООО «НЗХК – Энергия» (транспорт)	-	-	2,30	2,84
3	ФГУП «УЭВ» (транспорт)	3,36	3,47	3,00	3,36

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в городе Новосибирске утвержден приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 381-В. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую нагрузку) нагрузку установлена в размере 917,77 тыс. руб./куб. м сточных вод в час присоединенной мощности (без НДС). Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения приведена в таблице 88.

Таблица 88

№ п.п.	Диаметр трубы (мм)	Ставка тарифа, тыс. руб. за 1 п.м. (без НДС)				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7
Условие прокладки – одна нить трубопровода в одной траншее						
1	160 и менее	16,04	16,86	17,72	18,62	19,57
2	от 160 до 200 (включительно)	16,12	16,95	17,81	18,72	19,68
Условие прокладки – две нити трубопровода в одной траншее						
1	160 и менее	20,42	21,46	22,55	23,71	24,92

1	2	3	4	5	6	7
Условие прокладки – одна нить трубопровода в одной траншее						
2	от 160 до 200 (включительно)	20,50	21,54	22,64	23,80	25,01

### 7.3.5. Обработка, утилизация, обезвреживание и захоронение ТКО

Характеристика полигонов ТКО представлена в таблице 89.

Таблица 89

№ п.п.	Наименование полигона ТКО	Характеристика
1	2	3
1	Полигон ТКО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство»	Эксплуатируется с 1967 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Дзержинского, Октябрьского, Центрального. Площадь – 48,9 га. Накоплено около 54 млн. куб. м ТКО
2	Полигон ТКО «Левобережный» МУП «Спецавтохозяйство»	Эксплуатируется с 1995 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Кировского, Ленинского. Площадь – 18,5 га. Накоплено 9 млн. куб. м ТКО
3	Полигон ООО «НовосибВтор-Ресурс»	Эксплуатируется с 1975 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Калининского, Заельцовского, Железнодорожного. Площадь – 3,2 га. Накоплено 2,8 млн. куб. м ТКО
4	Полигон ФГУП «ЖКХ ННЦ»	Эксплуатируется с 1989 года, принимает отходы преимущественно с территорий следующих районов: Первомайского, Советского. Площадь – 4,56 га

С целью продления сроков эксплуатации полигонов ТКО проводятся технические мероприятия по уплотнению отходов, что также позволяет снизить риск возникновения очагов возгорания, уменьшить негативное воздействие на окружающую среду. Сортировка отходов с целью их вторичного использования на всех стадиях образования снижает нагрузку на полигоны ТКО.

В составе образующихся отходов содержатся компоненты, которые используются в качестве вторичных материальных ресурсов. В настоящее время более 100 организаций, расположенных на территории города Новосибирска и близлежащих населенных пунктов, осуществляют селективный сбор отходов с последующей их переработкой. Наличие таких предприятий позволяет решать проблему с утилизацией опасных ртутьсодержащих и медицинских отходов, утильного черного и цветного металла, аккумуляторов, автошин и других. Ведется централизованный сбор и утилизация отработанных люминесцентных ламп от муниципальных учреждений.

Транспортирование отходов на полигоны ТКО осуществляется преимущественно МУП «Спецавтохозяйство», ООО «МАГ Групп Новосибирск», ЗАО УК «СПАС-Дом», ООО «Чистый двор», ООО «Чистая компания», ФГУП «ЖКХ ННЦ» и другими специализированными организациями, а также индивидуальными предпринимателями, которые используют для вывоза отходов собственный транспорт. Цена услуг по вывозу коммунальных отходов, сроки оказания услуг, порядок и формы оплаты определяются соглашением между исполнителем и потребителем.

Всего в 2016 году на полигонах ТКО размещено около 4,0 млн. куб. м ТКО.

В настоящее время осуществляется комплекс мероприятий в отношении полигона ТКО «Гусинобродский» МУП «Спецавтохозяйство», направленных на приведение его в соответствие требованиям законодательства. Проведена инвентаризация полигона для включения в государственный реестр объектов размещения отходов, осуществляется мониторинг состояния окружающей среды на его территории и в пределах зоны его воздействия на окружающую среду, планируется организация весового учета принимаемых на полигон отходов, обустройство освещения полигона. Выведение из эксплуатации и последующая рекультивация данного объекта размещения отходов планируется после 2020 года.

#### **7.4. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации**

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в городе Новосибирске реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске» на 2011 – 2020 годы (далее – муниципальная программа), утверждена постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700, направленная на эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов, поддержку и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью муниципальной программы является повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий. Задачи муниципальной программы – обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления, в том числе за счет внедрения механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности, реализации энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения.

Программные мероприятия представляют собой систему мер, которые сгруппированы по сферам реализации, скоординированы по срокам и ответственным исполнителям и обеспечивают комплексный подход и координацию работ всех участников муниципальной программы с целью достижения намеченных результатов.

Реализация комплекса мероприятий с целью повышения энергоэффективности предусматривает действия по следующим направлениям:

в топливно-энергетическом комплексе;

в жилищно-коммунальном хозяйстве и коммунальной энергетике;

в бюджетной сфере;

в транспортном комплексе;

мероприятия по увеличению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии.

Муниципальной программе энергосбережения присвоен рейтинг эффективности реализации «достаточная эффективность».

За счет внедрения комплекса энергосберегающих мероприятий получена экономия по МУП «Горводоканал» на конец 2016 года:

электрической энергии – 72,96 млн. квт·ч;

тепловой энергии – 2,11 тыс. Гкал;

воды – 10277 тыс. куб. метров.

Проводятся мероприятия по установке индивидуальных приборов учета электрической энергии, горячего и холодного водоснабжения в жилых помещениях муниципального жилищного фонда города Новосибирска, а также мероприятия по установке общедомовых приборов учета в многоквартирных домах.

В ходе реализации муниципальной программы и проведения капитального ремонта на объектах муниципальной сферы смонтировано современное энергосберегающее оборудование – система автоматического регулирования тепла, автоматизированные системы управления приточной вентиляцией, эффективные водоподогревательные установки.

В результате проведения энергосберегающих мероприятий в муниципальной бюджетной сфере достигнуто ежегодное снижение объема потребления энергоресурсов на 3 %.

Мероприятия муниципальной программы, а также достигнутые и ожидаемые результаты ее реализации учтены в ходе разработки мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы.

### **7.5. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Новосибирска**

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки города Новосибирска, установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и разделены на три группы:

перспективной обеспеченности и потребности застройки города Новосибирска;

надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО;

качества коммунальных ресурсов и услуг по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО.

В Программе использован следующий подход:

каждый перспективный потребитель на всем периоде планирования и прогнозирования (до 2030 года) должен быть своевременно обеспечен полным набо-

ром коммунальных ресурсов и услуг (текущая потребность населения города Новосибирска в коммунальных ресурсах и услугах);

количество существующих потребителей, не обеспеченных каким-либо коммунальным ресурсом (услугой), должно сокращаться с заданным темпом (покрытие населения коммунальными ресурсами и услугами).

Программа направлена на обеспечение полного удовлетворения перспективного спроса на коммунальные ресурсы и услуги для новых объектов капитального строительства (увеличение емкости жилищного фонда до 51 млн. кв. м общей площади до 2030 года с учетом планов сноса) при соблюдении на всем периоде планирования и прогнозирования нормативных требований по наличию резервов мощности головных (источников) и линейных (сетевых) объектов систем коммунальной инфраструктуры.

Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, установлены по итогам анализа и оценки каждой из существующих систем (объектов), с учетом предъявляемых к ним нормативных требований, установленных законодательством и подзаконными нормативными правовыми актами.

Целевые показатели качества коммунальных ресурсов и услуг по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО определены на основании приложения 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, Федерального закона от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Качество электроэнергии влияет на работоспособность и эффективность функционирования питаемого электрооборудования. «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введенный в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22.07.2013 № 400-ст, устанавливает показатели и нормы качества электрической энергии в точках передачи электрической энергии пользователям электрических сетей низкого, среднего и высокого напряжений систем электроснабжения общего назначения переменного тока частотой 50 Гц.

Под надежностью электрической сети (или ее участка) понимают способность осуществлять передачу и распределение требуемого количества электроэнергии от источников к потребителям при нормативных уровнях напряжения и в соответствии с заданным графиком нагрузки. Надежность участка сети определяется надежностью и параметрами входящих в ее состав элементов (трансформаторов, коммутационной аппаратуры, линий электропередачи и другими) и схемой их соединения.

Согласно методическим указаниям по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденным приказом Мини-

стерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 № 310, надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Согласно статье 39 Федерального закона от 07.12.11 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

показатели качества воды;

показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;

показатели очистки сточных вод;

показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);

иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В соответствии с Водной стратегией Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.08.2009 № 1235-р, развитие жилищно-коммунального комплекса, ориентированное на обеспечение гарантированного доступа населения России к качественной питьевой воде, рассматривается как задача общегосударственного масштаба, решение которой должно быть осуществлено за счет реализации мероприятий федеральной целевой программы «Чистая вода» на 2011 – 2017 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 22.12.2010 № 1092, которая также содержит в себе целевые показатели и индикаторы повышения качества водоснабжения.

Требования по качеству воды установлены приказом Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека от 28.12.2012 № 1204. «Об утверждении Критериев существенного ухудшения качества питьевой воды и горячей воды, показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, по которым осуществляется производственный контроль качества питьевой воды, горячей воды и требований к частоте отбора проб воды».

Требования по качеству газоснабжения закреплены в ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введенном в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 09.10.2014 № 1289-ст. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013 № 542 утверждены федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

## **7.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры**

Перечни инвестиционных проектов в отношении соответствующих систем коммунальной инфраструктуры представлены в разделе 5 Программы и разработаны на основании:

Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 № 1209-р;

Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;

схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017 – 2023 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 01.03.2017 № 142;

схемы теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года, утвержденной приказом Министра энергетики Российской Федерации от 14.01.2013 № 2;

государственная программа Новосибирской области «Жилищно-коммунальное хозяйство Новосибирской области в 2015 – 2020 годах», утвержденная Постановлением Правительства Новосибирской области от 16.02.2015 № 66-п;

территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Новосибирской области, утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2016 № 292-п;

схемы водоснабжения города Новосибирска до 2015 и до 2030 годов и схемы водоотведения города Новосибирска до 2015 и до 2030 годов, утвержденных постановлением мэрии города Новосибирска от 06.05.2013 № 4303;

муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Новосибирске на 2011 – 2020 годы», утвержденной постановлением мэрии города Новосибирска от 06.06.2011 № 4700;

инвестиционных программ соисполнителей Программы.

## **7.7. Общая программа проектов, финансовые потребности для реализации Программы**

Общая программа проектов развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры представлена в разделе 4 Программы.

Финансовые потребности для реализации Программы представлены в таблице 90.

Таблица 90

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Электроснабжение, в том числе:	млн. руб.	458,476	476,493	724,928	112,968	104,078	110,398	112,018	96,128	97,078	99,408	98,898	100,358	101,818
1.1	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	24,126	38,763	35,128	53,968	44,078	49,398	50,018	33,128	32,078	33,408	31,898	32,358	34,818
1.2	АО «РЭС»	млн. руб.	378,350	380,730	631,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	МУП «Электросеть»	млн. руб.	56,000	57,000	58,000	59,000	60,000	61,000	62,000	63,000	65,000	66,000	67,000	68,000	67,000
2	Теплоснабжение, в том числе:	млн. руб.	1849,857	2854,318	4178,836	1122,642	1006,472	940,402	930,402	990,203	1304,198	1184,985	1281,204	1095,577	788,534
2.1	АО «СИБЭКО»	млн. руб.	1653,917	2428,988	3835,560	1106,242	995,072	940,402	930,402	990,203	1304,198	1184,985	1281,204	1095,577	788,534
2.2	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	195,940	425,330	343,276	16,400	11,400	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Водоснабжение и водоотведение, в том числе:	млн. руб.	4457,159	4714,323	4157,143	4404,240	4419,070	4118,508	4458,893	4751,514	4724,372	3978,889	3895,388	6672,109	7037,951
3.1	МУП «Горводоканал»	млн. руб.	4454,549	4547,754	3999,385	4250,490	4419,070	4118,508	4458,893	4751,514	4724,372	3978,889	3895,388	6672,109	7037,951
3.2	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	2,610	166,569	153,750	153,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Газоснабжение, в том числе:	млн. руб.	8,538	6,917	9,202	11,180	6,464	7,913	6,914	10,191	15,388	4,262	3,302	5,276	6,126
4.1	ОАО «ГТС»	млн. руб.	5,448	3,737	5,932	7,820	2,277	7,188	4,682	9,013	14,607	2,664	1,627	4,440	4,416
4.2	МУП «Энергия»	млн. руб.	3,090	3,180	3,270	3,360	4,187	0,725	2,232	1,178	0,781	1,598	1,675	0,836	1,710
5	ТКО, в том числе:	млн. руб.	13,443	13,940	10,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	МУП «Спецавтохозяйство»	млн. руб.	9,800	10,300	6,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	млн. руб.	3,643	3,640	3,650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого по Программе	млн. руб.	6787,473	8065,991	9080,559	5651,030	5536,084	5177,221	5508,227	5848,036	6141,036	5267,544	5278,792	7873,320	7934,429

## **7.8. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов**

Реализацию инвестиционных проектов предлагается осуществлять путем производственной и инвестиционной деятельности соисполнителей Программы, в том числе посредством:

привлечения финансовых ресурсов на основе комплексных схем финансирования мероприятий инвестиционных проектов;

обеспечения через регулируемые тарифы (инвестиционные составляющие в тарифах) обслуживания заемных средств и их возврата финансирующим организациям, то есть выполнения организациями финансовых обязательств перед банками;

обеспечения через регулируемые тарифы гарантированного возврата привлеченных частных инвестиций и получения доходности на инвестированный капитал;

согласованности решений по ценовому регулированию (тарифов, инвестиционных составляющих в них, тарифов на подключение новых потребителей) органов государственной власти, преемственности процедур государственного регулирования тарифов, прозрачности финансовых потоков и структуры тарифа (цены) для конечных потребителей;

контроля за целевым использованием инвестиционных ресурсов, привлекаемых за счет регулируемых тарифов.

## **7.9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)**

Общая программа проектов развития соответствующих систем коммунальной инфраструктуры представлена в разделе 4 Программы, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) представлены в разделах 2, 5.2 Программы.

Использование в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры напрямую предусмотрено законодательством и является необходимым инструментом, позволяющим расширить источники финансирования инвестиционных мероприятий, реализуемых организациями коммунального комплекса.

## **7.10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета города Новосибирска на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги представлены в разделе 5.3 Программы.

Платеж населения по каждому виду услуг определен как произведение среднего потребления ресурса (в расчете на одного человека) на проект тарифа на

соответствующую услугу для населения. Прогноз тарифов на коммунальные ресурсы и услуги осуществлен согласно прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации, на период до 2030 года, опубликованному 08.11.2013.

Для расчета доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи принимается величина среднедушевых денежных доходов населения по Новосибирской области за 2016 год в размере 25462,7 рублей по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области.

По данным Федеральной службы государственной статистики численность населения с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума по Новосибирской области в 2016 году составила 16,9 %.

Для расчета величины платежей населения за коммунальные услуги не принят платеж за газоснабжение, так как в процентном соотношении доля населения, обеспеченного централизованным теплоснабжением и горячим водоснабжением, превышает долю населения, подключенного к системе газоснабжения.

Критерии задолженности населением по оплате за коммунальные услуги рассчитаны по данным, предоставленным организациями, осуществляющими сбор коммунальных платежей по городу Новосибирску.

Уровень сбора платежей за жилое помещение от населения рассчитывался как соотношение фактически собранных платежей за жилое помещение и коммунальные услуги от населения на начисленные населению платежи за жилое помещение и коммунальные услуги. Доля жителей, имеющих задолженность по оплате жилого помещения составляет 1,76 %, что характеризует высокий уровень собираемости платежей за жилое помещение и коммунальные услуги.

Количество предоставленных субсидий на оплату жилого помещения ежегодно имеет тенденцию к снижению. С 2009 года количество выделенных субсидий сократилось на 63,05 %. Доля граждан получивших социальную поддержку в 2016 году в общей численности населения составило 0,2 %.

Критерии доступности для населения Новосибирска платы за коммунальные услуги разработаны в соответствии с методическими рекомендациями по разработке критериев и оценке доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса (разработаны ЗАО «Центр муниципальной экономики и права» в 2009 году).

В соответствии с постановлением Правительства Новосибирской области от 22.09.2011 № 407-П «О системе критериев доступности для населения Новосибирской области платы за коммунальные услуги» установлена система критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, в которую включены следующие критерии доступности:

доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %;

уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не ниже 95 %;

доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 25 %. На основе представленного расчета можно

сделать вывод о том, что доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, на всем сроке реализации Программы существенно меньше доступного уровня значений, установленных постановлением Правительства Новосибирской области от 22.09.2011 № 407-П «О системе критериев доступности для населения Новосибирской области платы за коммунальные услуги».

---