

Утверждена решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 21.12.2016 №5/22 (в редакции решения Кирово-Чепецкой городской Думы от 28.02.2022 №2/5)

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД
КИРОВО-ЧЕПЕЦК» КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2030
ГОДА**

**КНИГА 1
ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ**

2016

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» на период до 2030 года разработана в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131–ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказом Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области.

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры (теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, объектов, используемых для обработки, утилизация, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов) на долгосрочный период, в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства, и обеспечивающие соответствующие установленным требованиям надежность, энергетическую эффективность указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сферах тепло-, электро-, газо-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области. Основу документа составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития систем коммунальной инфраструктуры на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики в Кировской области, федеральной программой газификации, соответствующими программами газификации Кировской области, схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка, программами Кировской области по обращению с отходами.

Программа определяет ресурсное обеспечение и механизмы реализации основных ее направлений и служит основанием для разработки инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере коммунальной инфраструктуры.

Программа ориентирована на устойчивое развитие муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области и соответствует «Стратегии развития жилищно-коммунального хозяйства в Российской Федерации на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.01.2016 №80-р.

Программа состоит из следующих разделов:

Книга 1.

1.Паспорт Программы ;

2.Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования .

3.Перспективы развития муниципального образования и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы.

4.Целевые показатели коммунальной инфраструктуры.

5.Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей Программы.

6.Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения.

7.Управление Программой.

Книга 2.

Обосновывающие материалы.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года» (далее – Программа).
Основание для разработки Программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации». Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития поселений, городских округов». Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».
Заказчик Программы	Администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области.
Разработчик Программы	Администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка
Ответственный исполнитель программы	МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка (по согласованию).
Соисполнители программы	Администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области
Цель Программы	Целью Программы является обеспечение сбалансированного перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, обеспечивающее соответствующие установленным требованиям надежность, энергетическую эффективность, снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение качества оказываемых потребителям коммунальных услуг.
Задачи Программы	Установление перечня мероприятий по строительству систем коммунальной инфраструктуры с определением затрат на их реализацию и источников инвестирования. Установление перечня мероприятий по реконструкции

	<p>и модернизации систем коммунальной инфраструктуры с определением затрат на их реализацию и источников инвестирования.</p> <p>Проверка доступности для граждан стоимости всех коммунальных услуг с учетом затрат на реализацию мероприятий Программы.</p>
<p>Важнейшие целевые показатели Программы</p>	<p>Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования в коммунальных ресурсах, %.</p> <p>Показатели надежности систем коммунальной инфраструктуры:</p> <p>а) снижение износа сетей водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, %</p> <p>б) снижение количества сетей водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, нуждающихся в замене, км.</p> <p>в) снижение числа аварий в системе водоснабжения и водоотведения, в год:</p> <p>Показатели энергоэффективности (охват потребителей приборами учета коммунальных ресурсов):</p> <p>а) степень оснащения общедомовыми (кроме газоснабжения) приборами учета потребителей (население) при наличии технической возможности, %</p> <p>б) снижение уровня потерь энергоресурсов, %</p> <p>в) снижение удельного расхода электроэнергии в системе водоснабжения и водоотведения, тыс.кВтч/тыс.куб.м</p> <p>Показатели развития коммунальной инфраструктуры (спрос на коммунальные ресурсы):</p> <p>-уровень обеспеченности коммунальными услугами, %</p> <p>Показатели качества коммунальных ресурсов:</p> <p>-доля проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям, %</p> <p>-увеличение доли проб горячей воды, соответствующей нормативным требованиям в сети горячего водоснабжения, %</p> <p>-увеличение доли проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям в мкр.Каринторф, %,</p> <p>-увеличение доли проб сточной воды, соответствующей нормативным требованиям, %.</p> <p>Целевые показатели надежности, энергоэффективности и развития объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов не устанавливаются ввиду отсутствия на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области объектов,</p>

	используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.
Сроки и этапы реализации Программы	Период реализации программы 2017-2030 годы 1-й этап- 2017 - 2020 годы 2-й этап – 2021 -2025 годы 3-й этап – 2026-2030 годы
Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансирования программы составляет 8 350 923,1 тыс.руб., в том числе по источникам финансирования: -бюджетное финансирование- 2 848 952 тыс.руб. -собственные средства предприятий- 5 264 043,1 тыс.руб. -прочие источники финансирования- 237 928 тыс.руб. Примечание: стоимость работ будет определена после составления проектно-сметной документации, реализация проектов возможна при условии софинансирования из бюджета различных уровней (федеральный, областной, местный), иных источников.
Ожидаемые результаты реализации программы	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования в коммунальных ресурсах -100%. Показатели надежности систем коммунальной инфраструктуры: а) снижение износа сетей: -водоснабжения с 87% до 63%, -водоотведения с 87% до 64,4%, -теплоснабжения с 70% до 60% б) снижение количества сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжения с 66,3 км до 48 км, -водоотведения с 76 км до 56 км, -теплоснабжения с 69 км до 40 км в) снижение числа аварий в год: - в системе водоснабжения с 32 до 10, - в системе водоотведения с 9 до 3. Показатели энергоэффективности (охват потребителей приборами учета коммунальных ресурсов): а) степень оснащения общедомовыми (кроме газоснабжения) приборами учета потребителей (население) при наличии технической возможности: -электроэнергии – 100%, -тепловой энергии – 100%, -воды – 100%, -природного газа (индивидуальные) –100% б) снижение уровня потерь энерго- ресурсов: -тепловой энергии с 23-25% до 7,5-8,5%, -воды с 28,6% до 14%, в) снижение удельного расхода электроэнергии:

	<p>- на водоподготовку и транспортировку холодной воды с 0,64 до 0,49 тыс.кВтч/тыс.куб.м, - в системе водоотведения с 0,99 до 0,65 тыс.кВтч/тыс.куб.м,</p> <p>Показатели развития коммунальной инфраструктуры (спрос на коммунальные ресурсы): -уровень обеспеченности коммунальными услугами: водоснабжение – 99%, водоотведение – 99%, горячее водоснабжение – 97%, теплоснабжение – 98%, газоснабжение -97%</p> <p>Показатели качества коммунальных ресурсов: -доля проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям – 100%, -увеличение доли проб горячей воды, соответствующей нормативным требованиям в сети горячего водоснабжения с 60%до 100%, -увеличение доли проб питьевой воды, соответствующей нормативным требованиям в мкр.Каринторф с 60% до 100%, -увеличение доли проб сточной воды, соответствующей нормативным требованиям НДС с 70% до 100%.</p>
--	--

2.ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.

2.1. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

2.1.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 1:

Таблица 1

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Выработка электроэнергии	Генерирующая компания – филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» (Кировская ТЭЦ-3)	-	-
Передача	Сетевая компания –	-	-

электроэнергии	филиал «Кировский» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		
Передача электроэнергии, обслуживание сетей	Сетевая компания- ОАО «Коммунаэнерго»	-	-
Сбыт электроэнергии	Гарантирующий поставщик – Восточный филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»	Прямые договоры	Прямые договоры

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

В энергорайоне Кировская ТЭЦ-3 – Чепецк расположена Кировская ТЭЦ-3 в следующем составе оборудования (таблица 2):

Таблица 2

Установленная мощность			Состав оборудования				
электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч		Энергетические котлы		Паровые и газовые турбины		Пиковые водо-грейные котлы
	всего	турбин	ст.№	маркировка	ст.№	Тип агрегата	
261	626	206	5	ТП-170-1	3	ПТ-25-90/10	КВГМ-100
			6	ТП-170-1			КВГМ-100
			8	ТП-170-1			КВГМ-100
			10	ПК-14-2			КВГМ-100
			11	ПК-14-2			
			Блок 1 (ПГУ)	Е-236/41-9, 14/1,45-512/298		Т-63/76-8,8 ГТЭ-160	

Состав и парковый ресурс основного оборудования Кировской ТЭЦ-3 (без ПГУ) приведен в таблице 3:

Таблица

3

Ст. №	Тип (марка) оборудования	Год ввода	Парковый ресурс, час	Наработка с начала эксплуатации на 01.11.2013, час	Продление паркового ресурса, час	Остаточный ресурс, час
Турбоагрегаты						
3	ПТ-25-90-10/2,5	1953	270 000	447 122	466 356	19 234
4	Т-25-90	1954	270 000	340 125	Выведены из эксплуатации с 01.01.2016	
5	Т-25-90	1956	270 000	400 504		
6	Т-42/50-90-3	1957	270 000	341 464		
8	Пт-30-90-10/2,5	1959	270 000	363 372		
Котлоагрегаты (энергетические котлы)						

5	ТП-170-1	1953	250 000	264 071	307 185	43 114
6	ТП-170-1	1954	250 000	253 146	276 000	22 854
7	ТП-170-1	1954	250 000	316 058	Вывод из эксплуатации с 01.07.2016	
8	ТП-170-1	1956	250 000	291 888	302 399	10 511
9	ПК-14/2	1958	250 000	299 163	Вывод из эксплуатации с 01.07.2016 (в консервацию)	
10	ПК-14/2	1959	250 000	289 393	298 515	9 122
11	ПК-14/2	1962	250 000	243 676	250 000	6 324
Водогрейные котлы						
1	КВ-ГМ-100-150	1980	16 лет	18 450	дек.2017	-
2	КВ-ГМ-100-150	1980	16 лет	24 475	дек.2017	-
3	КВ-ГМ-100-150	1985	16 лет	25 693	дек.2017	-
4	КВ-ГМ-100-150	1985	16 лет	25 173	дек.2017	-

Как следует из представленных данных, срок службы паровых котлов и турбин превышает 50 лет, все основное оборудование Кировской ТЭЦ-3 выработало или в ближайшее время выработает свой парк ресурс, что свидетельствует о высокой степени морального и физического износа оборудования станции. В соответствии с планом развития Кировской ТЭЦ-3 часть оборудования выводится из эксплуатации, в том числе в консервацию, с целью оптимизации состава работающего оборудования.

В июле 2014 года на Кировской ТЭЦ-3 введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) в рамках реализации ЗАО «КЭС-Холдинг» проекта «Реконструкция Кировской ТЭЦ-3 с применением ПГУ», предусматривающая строительство на территории действующей станции комплексного блока ПГУ электрической мощностью 236 МВт. В состав блока ПГУ входит надежное оборудование:

- газовая турбина ГТЭ-160 в комплекте с генератором с воздушным охлаждением производства ОАО «Силовые машины»,
- котел-утилизатор Е-236/41-9, 14/1,45-512/298 производства ОАО «ЭМАальянс»,
- паровая турбина Т-63/76-8.8 производства ЗАО «Уральский турбинный завод» в комплекте с генератором с воздушным охлаждением ТФ-80-2У3 производства НПО «Элсиб».

Основной объем электрооборудования и электросетей города Кирово-Чепецка находится на балансе специализированной электросетевой организации ОАО «Коммунэнерго».

Система электроснабжения города Кирово-Чепецка имеет следующие основные центры питания:

- центр питания напряжением 110 кВ (подстанция «Чепца» мощностью 32 МВт),

-центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Кирово-Чепецкая» мощностью 32 МВт),

- центр питания напряжением 35 кВ (подстанция «Береговая» мощностью 4 МВт),

- четыре питающие линии 6 кВ (от сетей ОАО «КЧХК»), две линии напряжением 3 кВ (сети Кировской ТЭЦ-3), две питающие линии напряжением 10 кВ (от подстанции «Чепецк»), две питающие линии 10 кВ от ПС «Кристалл» и две питающие линии 10 кВ от ПС «Поселковая».

Распределительные сети города Кирово-Чепецка состоят из 217,2 км линий напряжением 3; 6; 10 кВ, 249-ти трансформаторных подстанций (в том числе 177 принадлежат ОАО «Коммуэнерго»), 278 км сетей напряжением 0,4 кВ.

Кроме того, в микрорайоне Каринторф города Кирово-Чепецка имеются воздушные электросети 6 кВ – 34,7 км, находящиеся в собственности муниципального образования. Воздушные линии 6 кВ микрорайона Каринторф эксплуатируются более 50 лет и требуют замены. В 2018 г. трансформаторные подстанции (8 шт.) и ВЛ-0,4 кВ(15,9 км), расположенные в мкр.Каринторф были проданы специализированной организации ОАО «Коммуэнерго». В муниципальной собственности имеются также сети уличного освещения протяженностью 162,55 км. и электрические сети 6,0кВ – 2,8 км.

Объем ремонтных работ, а также мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции основных фондов, проводимых электросетевой компанией, недостаточен для существенного улучшения состояния электросетевых активов. В связи с этим технический износ основных фондов имеет тенденцию к росту. Степень износа оборудования трансформаторных подстанций напряжением 35-110 кВт составляет 66,3%. В электросетевом комплексе напряжением 0,4-10 кВ филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», несмотря на растущие в последние годы объемы реконструкции существующих распределительных сетей, степень износа сетей составляет 69,5%.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса системы электроснабжения.

На территории муниципального образования расположена Кировская ТЭЦ-3, установленной электрической мощностью 261 МВт и тепловой мощностью 626 Гкал/ч.

Прогнозный объем выработки и отпуска электроэнергии по данным Кировской ТЭЦ-3 представлен в таблице 4:

Таблица 4

Наименование показателя, Единица измерения	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2023 год	2028 год	2033 год
---	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Отпуск электроэнергии, млн. кВтч	1204,6	1984,7	1983,8	1983,0	1982,3	1983,4	1985,0
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	1743,0	2112,7	2111,8	2110,8	2087,3	2088,5	2090,2

Потребителями электроэнергии в городе Кирово-Чепецке являются 2249 предприятий и организаций различных форм собственности, а также 38 500 бытовых абонентов.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным электроснабжением – 100%. Суммарное среднеемесячное потребление электроэнергии составляет около 12 млн. кВт/ч, в том числе население – 4,2 млн. кВт/ч (35%).

Кроме того, крупнейшим потребителем является ООО «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» (потребители ОАО «Завод минеральных удобрений, ООО Гало Полимер Кирово-Чепецк») с объемом потребления 1192,6 млн. кВт/ч и потребленной мощностью 158 МВт (факт 2015 года), 1303,7 млн. кВт/ч и потребленной мощностью 160 МВт (прогноз 2016 года).

2.1.4. Доля поставки электроэнергии по приборам учета.

Доля поставки электроэнергии по приборам учета в общем объеме потребления по данным на 01.01.2019. составляет 99,6%

Уровень оснащённости многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета электроэнергии на 01.01.2019. года составляет 99,4%

2.1.5. Зона действия источников электроэнергии.

Электроснабжение муниципального образования осуществляется в составе Кировской энергосистемы в энергорайоне Кировская ТЭЦ-3 –Чепецк в зоне действия Кировской ТЭЦ-3, которая обеспечивает покрытие электрической нагрузки потребителей города Кирово-Чепецка.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электроснабжения.

Дефицит мощности в системе электроснабжения города Кирово-Чепецка отсутствует. Суммарная мощность центров питания составляет более 72МВт, при средней нагрузке городских потребителей электроэнергии в 20 МВт. До реконструкции подстанции «Кирово-Чепецкая 35/6», проведенной в 2013 году в рамках инвестпрограммы ОАО «Коммунэнерго», дефицит мощности (около 2-4 МВт) присутствовал в «старой» части города Кирово-Чепецка.

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения.

ОАО «ТГК-5» в 2013 году завершено строительство новой линии 110 кВ, образующей новую схему выдачи мощности Кировской ТЭЦ-3 с увеличением

пропускной способности и количества связей станции с энергосистемой в связи с планируемым значительным ростом ее генерации.

В июле 2014 года реализован проект по реконструкции Кировской ТЭЦ-3: введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) в рамках реализации ЗАО «КЭС-Холдинг» проекта «Реконструкция Кировской ТЭЦ-3 с применением ПГУ», предусматривающая строительство на территории действующей станции комплексного блока ПГУ электрической мощностью 236 МВт. В состав блока ПГУ входит надежное оборудование.

Режим работы ПГУ в энергосистеме – базовый, согласно диспетчерского графика нагрузок с возможностью участия в общем нормированном первичном и автоматическом вторичном (при работе в конденсационном режиме) регулирования частоты и мощности энергосистемы.

Основным и резервным топливом для газовой турбины является природный газ. Аварийное топливо для газовых турбин не предусматривается, так как природный газ подается на ПГУ через новую газораспределительную станцию от двух независимых магистральных газопроводов «Киров-Оханск» и «КС Вятская-Киров».

Ввод энергоблока значительно улучшил экономичность работы Кировской ТЭЦ-3 и значительно увеличил объемы собственного производства электроэнергии в энергосистеме Кировской области.

Создание новой схемы выдачи мощности и обновление формирующих ее ЛЭП коренным образом увеличивает надежность функционирования Центрального энергорайона Кировской энергосистемы.

По информации ОАО «Коммунэнерго» 197 объектов города Кирово-Чепецка получают электроэнергию в соответствии с 1 и 2 категорией по надежности электроснабжения. Большинство социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения имеют резервные (в том числе передвижные) источники электроснабжения.

В целях обеспечения надежности электроснабжения энергоснабжающими организациями выполняются программы капитального ремонта сетей и оборудования в рамках ежегодно утверждаемых производственных и инвестиционных программ.

2.1.8. Воздействие на окружающую среду системы электроснабжения.

Выработка электроэнергии сопряжена с отрицательным воздействием на окружающую среду. Теплоэлектростанции воздействуют на атмосферный воздух

выбросами загрязняющих веществ, на природную воду – сбросами в водные объекты загрязняющих сточных вод.

Техническая политика в области экологии определяется необходимостью соблюдения экологических норм и требований (ограничений) на глобальном, региональном и локальном уровнях.

Глобальный уровень – имеющиеся ограничения по Киотскому протоколу.

Региональный уровень – это ограничения выбросов и сбросов загрязняющих веществ по многосторонним и двусторонним международным конвенциям и соглашениям.

Локальный уровень – это ограничение выбросов и сбросов загрязняющих веществ, при соблюдении которых обеспечиваются нормативы качества окружающей среды в зоне влияния объектов электроэнергетики.

В соответствии с «Основными положениями (Концепцией) технической политики в электроэнергетике России на период до 2030 года», разработанной ОАО РАО «ЕЭС России» (2008 год), общесистемные меры в области экологии включают в себя:

- использование новых более эффективных технологий производства электроэнергии на базе органических видов топлива, обеспечивающих значительное уменьшение расхода на выработку энергии и негативного воздействия на окружающую среду,

- совершенствование структуры топливного баланса электростанций за счет уменьшения доли высокосолевых и высокосернистых видов топлива,

- оптимизация структуры генерирующих мощностей (ТЭС, ГЭС, АЭС) с учетом состояния окружающей среды в местах их размещения.

Для действующих объектов тепловых электростанций необходимы мероприятия:

- по демонтажу котельных установок с пониженными параметрами и сданных в эксплуатацию в 50-е годы прошлого века при наличии возможности обеспечить потребителей тепловой и электрической энергии из других источников,

- по котлам, которые еще длительное время будут работать на твердом топливе – принятие мер по снижению выбросов NOx в атмосферу при проведении капитальных ремонтов, повышению эффективности золоулавливания,

- обеспечить выполнение санитарных норм по шуму действующих энергетических объектов,

-достижение ПДК основных загрязнителей и снижение количества загрязненных стоков в водные бассейны (от химических промывок оборудования, нефтесодержащих вод, сточных вод гидрозоло- и шлакоудаления и водоподготовительных установок).

В связи с вводом парогазовой установки в соответствии с топливным балансом Кировской ТЭЦ-3 доля основных видов топлива составляет: природный газ – 73%-97%, каменный уголь – 15%-27%. Резервным топливом для энергетических котлов и аварийным топливом для водогрейных котлов, является топочный мазут. Уход Кировской ТЭЦ-3 от применения ископаемых видов топлива (торф, уголь) существенно способствует снижению выбросов оксидов серы, оксидов азота, золы.

В Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по реконструкции и выводу из эксплуатации объектов котлового хозяйства, выработавших парковый ресурс с переводом их на газ.

Технологический процесс производства электроэнергии, а также обслуживание блока ПГУ обязательно связано с водопользованием с дальнейшей утилизацией загрязненных вод. Для исключения негативного воздействия на экосистему на объекте ПГУ предусмотрены системы очистки ливневых, нефтесодержащих и производственных стоков с возвратом очищенной воды в систему технического водоснабжения, поэтому качество сточных вод должно соответствовать ПДК водоемов рыбохозяйственного значения. Кроме того, в июне 2016 года на Кировской ТЭЦ-3 запущена уникальная установка, которая позволила улучшить экологическую ситуацию в районе станции – исключить сброс производственных засоленных сточных вод ПГУ в озеро Ивановское.

Существующая в настоящее время практика использования гидрозолоудаления с последующим хранением золошлаковых отходов не соответствует перспективным требованиям. Утилизация золошлаковых материалов является одной из основных экологических проблем угольных теплоэлектростанций.

Кировская ТЭЦ-3 имеет два крупных золоотвала площадью 64,1 га и 26,8 га равнинного типа в затопляемой пойме реки Вятка, расположенных в 2-х км от селитебной зоны города Кирово-Чепецка, эксплуатирующихся с 1958 - 1970 годов, относящихся к потенциально опасным объектам 4-го класса опасности Кировской области (протокол № 1 заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Кировской области от 29.01.2007).

В соответствии Генеральным планом города Кирово-Чепецка на расчетный срок предполагается проведение рекультивации отработанных золоотвалов Кировской ТЭЦ-3.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электросетевого хозяйства в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве ЛЭП и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, которые несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла, а также правильная утилизация масла, отработанных трансформаторов и выключателей. Аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработанных аккумуляторных батарей.

2.1.9. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе электроснабжения.

К регулируемым видам деятельности в электроснабжении относится реализация электрической энергии для населения и приравненных к ним категорий потребителей, тарифы на передачу электрической энергии при расчетах электросетевой компании с котлодержателем, а также плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям электросетевых компаний, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с применением долгосрочных параметров регулирования, в том числе с применением методов доходности инвестированного капитала.

Расчет экономически обоснованного тарифа для населения выполняется с учетом установленных приказом ФАС России индикативных цен на электрическую энергию и мощность в целях поставки населению, сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, расходов на услуги коммерческих операторов, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области, утверждаются решением

правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Отдельно формируются тарифы для категории «население» - тариф утверждается единый, вне зависимости от того, к какой точки присоединен потребитель относящейся к категории население. При этом, по данным органа регулирования, среднеотпускной тариф по электроэнергии для населения ниже экономически обоснованного уровня на 43% и население оплачивает только 57% фактической стоимости электроэнергии, прочие потребители по-прежнему дотируют население.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кировской области, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в соответствии с административным регламентом предоставления Региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 18.09.2012 № 171/546.

2.1.10. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами электроснабжения города Кирово-Чепецка являются:

-необходимость замены выработавшего свой ресурс оборудования на подстанциях,

-износ распределительных сетей, необходимость замены воздушных линий электропередач 6 кВ и 10 кВ на кабельные,

-наличие бесхозяйных сетей,

-наличие ведомственных и частных трансформаторных подстанций и распределительных сетей.

Муниципальные электросети и трансформаторные подстанции подлежат передаче специализированным электросетевым организациям для обеспечения их надлежащего содержания и ремонта.

При развитии города необходимо будет строительство новых трансформаторных подстанций.

Для увеличения надежности электроснабжения потребителей требуется закольцовка тупиковых участков существующей и проектируемой сети при строительстве новых трансформаторных подстанций.

Основной технической проблемой в построении системы электроснабжения города Кирово-Чепецка является то, что на территории города существуют электрические сети трех разных напряжений: 3 кВ, 6 кВ, 10 кВ. В случае аварийного выхода из строя источника электроснабжения одного напряжения, подача напряжения потребителям с другого источника невозможна, что уменьшает энергетическую безопасность города.

07.08.2018 года, в соответствии с законодательством о приватизации администрацией муниципального образования и ОАО «Коммунэнерго» подписан договор купли продажи муниципального имущества (объекты электросетевого хозяйства).

Перечень проданных объектов электросетевого хозяйства, с указанием инвестиционных обязательств, подлежащих исполнению ОАО «Коммунэнерго» приведен в таблицах 4.1. и 4.2.

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование Имущества	Характеристика Имущества (адрес - г. Кирово-Чепецк)	Площадь (прот-сть) Имущества	Мероприятие с обоснованием (указание вида работ)	Сроки выполнения мероприятий	Стоимость проведения работ (тыс.р)
-------	------------------------	---	------------------------------	--	------------------------------	------------------------------------

1	Трансформаторная подстанция	Проезд Базовый, д. 7 (кадастровый номер 43:42:000060:183)	3,7 кв. м	Трансформаторная подстанция (ТП-7) мощностью 100кВА осуществляет электроснабжение зданий ГИБДД, СТО, магазина «Мотор», так же гаражные кооперативы и садоводческие товарищества. Конструкция КТП не заводская, распределительные устройства 6/0,4 кВ отсутствуют. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей требуется замена существующей подстанции. Мероприятие: замена существующей трансформаторной подстанции ТП-7 (100кВА) на трансформаторную подстанцию киоскового типа КТП-250кВА.	2020 -2027 гг.	450,0
	Земельный участок	Кадастровый номер 43:42:000060:39, область Кировская, г. Кирово-Чепецк	16 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
2	Электролиния по пр. Базовому, д. 7			Кабельная линия находится в неудовлетворительном состоянии. После проведения испытаний на электрическое сопротивление повышенным напряжением, будет принято решение о протяжённости участка требующего полной замены. Мероприятие: частичная замена кабельной линии (КЛ-0,4кВ)	2020 -2027 гг.	100,0
3	Здание трансформаторной подстанции ТП-142	ул. Луначарского, д. 27 (кадастровый номер 43:42:000063:3062)	41,9 кв. м	Двухтрансформаторная подстанция ТП-142 (800 кВА) находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо	2020 -2027 гг.	240,0

				проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70		
	Земельный участок	кадастровый номер 43:42:000063:3519. Кировская область, г. Кирово-Чепецк	175 +/- 5 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
	Электроснабжение бани (кабельная трасса 0,4 кВ ТП-142 до зд. 16, кабель АВВГ 4 * 185 - 2 каб. по 346 м)	ул. Луначарского		Инвестиционные мероприятия не требуются.		
4	Трансформаторная подстанция	ул. Ленина, д. 26 (кадастровый номер 43:42:000050:0079:5562/05/Д)	36,1 кв. м	Трансформаторная подстанция ТП-99 находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.	2020 -2027 гг.	240,0
5	Здание трансформаторной подстанции ТП-22	ул. Чепецкая, д. 5 (кадастровый номер 43:42:000031:2662)	52,9 кв. м	Двухтрансформаторная подстанция ТП - 22 (500 кВА) находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.	2020 -2027 гг.	240,0
6	Здание трансформаторной подстанции 609 м ³	ул. Овражная, д. 16 (кадастровый номер 43:42:000028:552)	46,4 кв. м	Здание подстанции находится в неудовлетворительном состоянии. Необходимо проведение реконструкции строительных и несущих конструкций здания. Мероприятие:	2020 -2027 гг.	210,0

				реконструкция здания подстанции.		
7	Здание береговой подстанции	ул. Овражная, д. 16 (кадастровый номер 43:42:000028:549), (объем свободной мощности 0 кВт)	21,1 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
Движимое имущество в зданиях береговых подстанций по ул.Овражная, д.16 г.Кирово-Чепецка						
8	Трансформатор ТМ-4000/35 (инв. № 341431151300923)			Необходимо проведение высоковольтных испытаний для получения заключения о дальнейшей эксплуатации. По результатам заключения проведение капитального ремонта и замена части оборудования, не прошедшего испытания. Мероприятие: частичная замена оборудования.	2020 -2027 гг.	800,0
9	Трансформатор ТМН-6300 35/6.3 (инв. № 341431151300924) (неисправен)			Проведения высоковольтных испытаний с целью принятия решения о выводе из эксплуатации. Трансформатор к эксплуатации не пригоден, требуется замена. Мероприятие : замена трансформатора ТМН-6300 35/6.	2020 -2027 гг.	3 200,0
10	Трансформаторная станция (береговая) (инв. № 341431152030925)			Оборудование подстанции находится в удовлетворительном состоянии. Требуется реконструкция распределительного устройства (РУ 35кВ). Мероприятие: установка реклоузера (ВВ) по стороне 35 кВ с выводом системы связи по GSM. Замена масляных выключателей на вакуумные с установкой релейной защиты (4 шт.).	2020 -2027 гг.	3 190,0
11	Электрическая подстанция ТП560КВАЭС30 (инв. № 341431152020926)			Трансформаторная подстанция находится в удовлетворительном состоянии. Для обеспечения безопасной и безаварийной эксплуатации оборудования и обеспечения	2020 -2027 гг.	240,0

				бесперебойного электроснабжения потребителей необходимо проведение реконструкции подстанции. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.		
12	Кабельная линия 6 кВ (инв. № 131245273411548)			Кабельная линия находится в неудовлетворительном состоянии. После проведения испытаний на электрическое сопротивление повышенным напряжением, будет принято решение о протяженности участка требующего полной замены. Ориентировочно замены требует 50% линии. Мероприятие: замена 50% кабельной линии (КЛ - 6 кВ).	2020 -2027 гг.	600,0
13	Счетчик электрической энергии типа САЗУ-И670М 3 * 5 380 (2 шт.) (инв. № 435781)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
14	Счетчик электрической энергии ЦЭ6803ВМ (инв. № 0001381961)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
15	Счетчик электрической энергии трехфазный ЦЭ6803В (инв. № 0001382411)			Инвестиционные мероприятия не требуются.		
16	Кабельная линия 0,4 кВ	пр. Лермонтова, д. 7а	176 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
17	Кабельная линия 0,4 кВ	пр. Лермонтова, д. 7, пр. Лермонтова, д. 7а	57 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
18	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Мелиораторов, д. 2, ул. Мелиораторов, д. 4	73 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
29	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Мелиораторов, д. 4, ул. Мелиораторов	88 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
20	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Сосновая, д. 8а, на ул. Некрасова, д. 17	108 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
21	Кабельная	ул. Братьев	510 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		

	линия 0,4 кВ	Васнецовых		
22	Кабельная линия 0,4 кВ	пр-т Мира, д. 59, пр-т Мира, д. 59 (пристрой)	103 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
23	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Чепецкая, д. 11а	226 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
24	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Калинина, д. 39а, запитаны здание Пенсионного фонда и здание казначейства	310 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
25	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Калинина, д. 39а, запитаны здание Пенсионного фонда и здание казначейства - резервное подключение	172 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
26	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Луначарског о, д. 15 (пристрой)	100 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
27	Кабельная линия 0,4 кВ	ул. Терещенко, д. 7, на спасательну ю станцию	824 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.
ИТОГО инвестиционные обязательства по Имуществу:				9 510,0

Таблица 4.2.

№ п/п	Наименование Имущества	Характеристик а Имущества (адрес - г. Кирово- Чепецк)	Площадь (прот-сть) Имуще- ства	Мероприятие с обоснованием (указание вида работ)	Сроки выполнения мероприятий	Стоимость проведения мероприятий (тыс.руб)
1	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф (кадастровый номер	21,6 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав	2020-2027 гг.	600,0

		43:12:000083:48 4)		оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.		
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000083:73 7. Российская Федерация, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, МКР Каринторф	83 +/- 3 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
2	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 200 кВА	МКР Каринторф, район котельной (кадастровый номер 43:12:000083:72 4)	25,3 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1943 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены,	2020-2027 гг.	540,0

				переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 250кВА. Мощность выбрана в соответствии с изменениями в ГОСТ.		
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000083:29 1. Кировская область, г. Кирово-Чепецк	51 +/- 2 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
3	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф, район больницы (кадастровый номер 43:12:000109:13 33)	21,6 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ-10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.	2020-2027 гг.	540,0
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000109:37 6. Российская Федерация, Кировская	24 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		

		область, г. Кирово- Чепецк, МКР Каринторф				
4	Здание кирпичное подстанции с трансформатором 100 кВА	МКР Каринторф, район школы (кадастровый номер 43:12:000109:13 35)	21,7 кв. м	Здание трансформаторной подстанции построено в 1942 году. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. В распределительных устройствах (РУ-10кВ и РУ-0,4кВ), отсутствуют панели ЩО-70, камеры КСО. Так же отсутствует выключатель нагрузки по высокой стороне. РУ- 10кВ и РУ-0,4кВ совмещены, переключения под напряжением невозможны. Дальнейшая эксплуатация подстанции невозможна. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 100 кВА.	2020-2027 гг.	540,0
	Земельный участок	кадастровый номер 43:12:000109:37 7, область Кировская, г. Кирово- Чепецк, МКР Каринторф	87 +/- 3 кв. м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		

5	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район очистных, ТП-20)	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-400кВА), год строительства 1950. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Требуется установка КТП взамен МТП существующей. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 400 кВА.	2020-2027 гг.	320,0
6	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Железнодорожная, ТП-7 (землянки))	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-400кВА), год строительства 1950. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Требуется установка КТП взамен МТП существующей. Мероприятие: установка новой КТП взамен существующей подстанции мощностью 400 кВА.	2020-2027 гг.	320,0
7	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Фрезерная, ТП-9)	-	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
8	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район водозабора, ТП-6)	-	Трансформаторная подстанция расположена во встроенном помещении 1950 года постройки. Состав оборудования подстанции не соответствует правилам технической эксплуатации, надежности и технике безопасности. Для обеспечения безопасных оперативных переключений по стороне 0,4кВ,	2020-2027 гг.	250,0

				бесперебойного электроснабжения потребителей, а так же селективности и резервирования объекта «Водозабор» требуется замена панелей ЩО-70. Мероприятие: замена панелей ЩО-70.		
9	Трансформатор ТМ-400 (мачтовая подстанция)	МКР Каринторф (район улицы Кирпичная, ТП-8)	-	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП-8 (400кВА)) находится в населенном пункте Кирпичный, расположенном в 7-8 км от мкр.Каринторф. Подстанция расположена в труднодоступном месте (практически полное отсутствие дорог и отходящая линия ВЛ-6кВ до Кирпичного проходит по заболоченной лесистой местности с многочисленными мелиоративными каналами, пересекающими трассу). Мощность подстанции не соответствует уровню потребления (необходима подстанция меньшей мощности). Мероприятие: замена существующей трансформаторной подстанции на трансформаторную подстанцию с обратной связью по GSM и возможностью дистанционного опроса.	2020-2027 гг.	1 200,0
10	Сооружение	МКР Каринторф	1470 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 15 опор.	2020-2027 гг.	345,0
11	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	5510 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 40 опор.	2020-2027 гг.	920,0
12	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	2580 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии - замена 25 опор.	2020-2027 гг.	575,0

13	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	450 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
14	Сооружение	МКР Каринторф, д. б/н	4140 м	Мероприятие: реконструкция воздушной линии замена 40 опор.	2020-2027 гг.	920,0
15	Линия электропередачи (ул. Ленинская)	МКР Каринторф	1750 м	Инвестиционные мероприятия не требуются.		
ИТОГО инвестиционные обязательства по Имуществу:						7 070,0

На перспективу намечены следующие направления развития электросетей города Кирово-Чепецка силами ОАО «Коммунэнерго»:

-перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»),

-строительство нескольких мощных связных ТП напряжением 6/10 кВ для организации резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ,

-строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул.Парковой (будущее название - ПС «Парковая») с подключением к проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ,

-оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ,

-организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-19 до ТП-46,

-реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммунэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ,

-прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммунэнерго».

В целях развития электрических сетей 110 кВ и ниже силами ООО «Гало Полимер Кирово-Чепецк» планируется строительство 5,8 км двухцепной КВЛ 110 кВ Чепецк - ГПП III, IV в рамках технологического присоединения

энергопринимающих устройств ООО «Гало Полимер Кирово-Чепецк» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

В результате реализации данных мероприятий будет обеспечен рост эффективности использования потенциала электроэнергетики для социально-экономического развития муниципального образования, стабильное и эффективное удовлетворение потребностей экономики и населения в электрической энергии.

При принятии решения о продаже оставшихся в муниципальной собственности объектов электросетевого хозяйства, необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

1. Фидер № 1 6 кВ, фидер №2 6 кВ от ПС «Каринторф» 35/6 Кв (1962 год ввода в эксплуатацию, протяженностью: фидер № 1 ВЛ 3087 м, фидер № 2 ВЛ 616,0 м., фидер № 2 КЛ 140 м), адрес объекта г. Кирово-Чепецк, микрорайон Каринторф, соор. 6 – эксплуатационные обязательства и реконструкция всех участков сетей.

2. Трансформаторная подстанция № 5, адрес объекта г. Кирово-Чепецк, микрорайон Каринторф, соор. 7. - эксплуатационные обязательства и модернизация трансформаторной подстанции.

2.2. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

2.2.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 9:

Таблица 9

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Выработка теплоэнергии в том числе сетевая вода на горячее водоснабжение)	Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» (Кировская ТЭЦ-3)		
Выработка теплоэнергии	ООО «Тепловент-Про»		
Передача теплоэнергии, обслуживание сетей, сбыт тепловой энергии	ПАО «Т Плюс»*	Прямые договоры	Прямые договоры
Горячее водоснабжение	ПАО «Т Плюс»*	Прямые договоры	Прямые договоры

*- АО «Кировская теплоснабжающая компания» реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс».

2.2.2. Характеристики системы теплоснабжения (основные технические характеристики источников теплоснабжения, сетей и других объектов).

Анализ технического состояния оборудования основного источника теплоснабжения города Кирово-Чепецка - Кировской ТЭЦ-3, приведен в пункте 2.1.2 настоящего раздела.

Структура основного оборудования газовой котельной микрорайона Каринторф приведена в таблице 10:

Таблица 10

Наименование предприятия	Основное энергетическое оборудование				
	Марка котла	Станционный номер	Количество котлов	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода
Котельная микрорайона Каринторф БМК-8,0	КВаГн "Вулкан"VK-1500	№1	1	1,5	2007
	КВаГн "Вулкан"VK-2000	№2	1	2,0	2007
	КВаГн "Вулкан"VK-2000	№3	1	2,0	2007
	КВаГн "Вулкан"VK-1500	№4	1	1,5	2007

Парковый ресурс основного оборудования котельной будет исчерпан не ранее 2023 года. После 2023 года парковый ресурс основного оборудования котельной может быть продлен.

По источникам тепловой энергии в системе теплоснабжения города Кирово-Чепецка имеются проблемы, влияющие на надежность энергообеспечения, связанные с моральным старением котельного оборудования, а по котельной мкр.Каринторф - в связи с отсутствием резервного топлива.

Все существующие насосные станции системы теплоснабжения города находятся в рабочем состоянии и обеспечивают гидравлические режимы работы схемы теплоснабжения. Группы сетевых насосов, находящиеся на источнике тепловой энергии, полностью обеспечивают гидравлические режимы работы схемы теплоснабжения города Кирово-Чепецка в настоящее время и при подключении перспективных тепловых нагрузок в период 2014 – 2030 гг. В настоящий момент на НПС-1 и НПС-2 проводится

наладка вновь установленных средств автоматизации с применением ЧПР и дистанционного управления.

Перечень теплоснабжающих организаций с указанием принадлежности и протяженности тепловых сетей представлен в таблице 11:

Таблица 11

Принадлежность	Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, в 2-х трубном исчислении			Материальная характеристика, м ²	Доля сетей по мат. характеристике, %
	Магистральные сети, пм	Распределительные сети, пм	Всего, пм		
Собственные сети ПАО «Т Плюс»	34480,22	57244,61	91724,83	51586,7	77,9%
Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области (в концессии)	0	9629,2	9629,2	2334,6	3,5%
Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области (в концессии)	121	7363,91	7484,91	1143,1	1,7%
Бесхозные сети	42,04	415,36	457,4 *	634,8	1,0%
Потребитель	3868,42	42287,35	46155,77	10501,8	15,9%
Итого:	38511,68	116940,43	155452,11	66201,0	
мкр.Каринторф	-	-	6572,0	4344,0	100,0%

Основная доля тепловых сетей города Кирово-Чепецка в зоне действия Кировской ТЭЦ-3 – 86% введена в эксплуатацию до 1988 года, 13% тепловых сетей введены в эксплуатацию в 1988-1997 годы, все они характеризуются высоким уровнем износа: 56% квартальных сетей и 59,5% магистральных тепловых сетей эксплуатируются более 25 лет (по 30-50 лет).

Основная часть существующих магистральных и квартальных сетей микрорайона Каринторф введена в эксплуатацию с 1972 по 1981 год. По техническому состоянию подлежат перекладке 5,1 км тепловых сетей данного микрорайона.

Доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 30 лет составляет 70%.

Преобладающий тип прокладки тепловых сетей – подземная канальная, а в микрорайоне Каринторф - наполовину подземная и надземная.

Приведенный анализ состояния тепловых сетей показывает, что неизбежно нарастание дефектов на тепловых сетях. Превышенный срок эксплуатации трубопроводов влечет следующие негативные последствия:

-снижение надежности системы теплоснабжения и увеличение количества аварий,

-увеличение потерь тепловой энергии.

2.2.3.Балансы мощности и ресурса системы теплоснабжения.

Установленная тепловая мощность Кировской ТЭЦ-3 составляет 949 Гкал/ч. Суммарная тепловая нагрузка Кировской ТЭЦ-3 в паре и горячей воде, согласно заключенным договорам, составляет 559,6 Гкал/ч, что свидетельствует о значительном резерве тепловой мощности порядка 250 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность блочной газовой котельной микрорайона Каринторф составляет 7 Гкал/ч. Суммарная тепловая нагрузка потребителей котельной составляет 4,04 Гкал/ч, что свидетельствует о резерве тепловой мощности в размере не менее 1,32 Гкал/ч.

2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

Доля поставки тепловой энергии по приборам учета в общем объеме потребления тепловой энергии по состоянию на 01.01.2016 составляет 43,22%.

Доля объема отпуска горячей воды, счета за который выставлены по показаниям приборов учета, по состоянию на 01.01.2016 составляет 42,35%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета тепловой энергии составляет 70%, уровень оснащенности индивидуальными (квартирными) приборами учета горячей воды составляет 62%.

2.2.5.Зона действия источников теплоснабжения.

Доля централизованного теплоснабжения в границах муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области составляет около 97%. За последние 5 лет доля централизованного теплоснабжения не изменялась. В городе имеются зоны действия четырех систем (зон) теплоснабжения:

1) система (зона) теплоснабжения Кировской ТЭЦ-3 (Кировская ТЭЦ-3 принадлежит по праву собственности ПАО «Т Плюс»);

2) система (зона) теплоснабжения котельной в микрорайоне Каринторф (находится в собственности ООО «Рубеж», передана в аренду ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»);

3) система (зона) теплоснабжения котельной ИК-11 г. Кирово-Чепецк (котельная ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»);

4) система (зона) теплоснабжения котельной «Уралхим» (котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в г. Кирово-Чепецке).

Основным источником теплоснабжения в г. Кирово-Чепецке является Кировская ТЭЦ-3 филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс». На ее долю приходится основной объем тепловой энергии в городе, отпускаемой на нужды отопления, горячего водоснабжения и вентиляции населению, муниципальным предприятиям и организациям. Поставку тепловой энергии (мощности) конечным потребителям осуществляют ПАО «Т Плюс» и ООО «Галополимер Кирово-Чепецк». Установленная тепловая мощность станции составляет 816 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка абонентов – 327,3 Гкал/ч. Основной вид топлива – природный газ, как и для всех прочих источников тепловой энергии г. Кирово-Чепецка.

Котельная микрорайона Каринторф отпускает тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления жилого сектора, административных, культурно-бытовых зданий и промышленности микрорайона Каринторф, входящего в состав г. Кирово-Чепецка. Сети в зоне действия котельной находятся в муниципальной собственности. Установленная тепловая мощность котельной микрорайона Каринторф – 7 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность – 5,5 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка – 4,04 Гкал/ч. Основной вид используемого топлива – природный газ.

Котельная ИК-11 г. Кирово-Чепецк ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области» отпускает тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения административных, культурно-бытовых зданий, расположенных на территории исправительной колонии, находящейся в границах г. Кирово-Чепецка. Сети в зоне действия котельной находятся в ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области». Установленная тепловая мощность – 4 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность – 3,5 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка – 1,45 Гкал/ч. Основной вид используемого топлива – природный газ.

Котельная «Уралхим» филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в г. Кирово-Чепецке в основном отпускает тепловую энергию в сетевой воде и паре на нужды филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в г. Кирово-Чепецке и прочим промышленным потребителям. Сети в зоне действия котельной находятся в филиале «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в г. Кирово-Чепецке. Установленная тепловая мощность – 717,1 Гкал/ч.

Подключенная тепловая нагрузка – 281 Гкал/ч. Основной вид используемого топлива – природный газ.

Таким образом, в городе функционируют четыре единые теплоснабжающие организации в рамках четырёх систем теплоснабжения:

Система теплоснабжения	Утвержденная единая теплоснабжающая организация
001	ПАО «Т Плюс»
002	ПАО «Т Плюс»
003	ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»
004	Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников теплоснабжения.

Общий прирост перспективной тепловой нагрузки централизованного теплоснабжения города Кирово-Чепецка за счет нового строительства в период до 2030 года должен составить 14,29 Гкал/ч. На долю Кировской ТЭЦ-3 приходится 81,1% всей перспективной тепловой нагрузки. Остальные 18,9% приходятся на перспективные площади, которые не обеспечены источником централизованного теплоснабжения.

Перспективный прирост тепловой нагрузки по Кировской ТЭЦ-3 составляет 12,38 Гкал/ч.

Из сопоставления баланса установленной и располагаемой тепловой мощности (нетто) и перспективной тепловой нагрузки следует вывод о том, что дефицит установленной тепловой мощности Кировской ТЭЦ-3 на конец прогнозного периода (2030 год) отсутствует. Резерв тепловой мощности станции составит 83,2 Гкал (с учетом оптимизации котельного оборудования).

В перспективный период до 2030 года рост тепловой нагрузки по котельной микрорайона Каринторф будет происходить только за счет прироста нагрузки на горячее водоснабжение (после ввода системы горячего водоснабжения). Перспективный прирост тепловой нагрузки за счет нового строительства не планируется, поскольку генеральным планом города Кирово-Чепецка на расчетный период предусмотрено по микрорайону Каринторф только индивидуальное коттеджное строительство.

Суммарный прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения по микрорайону Каринторф составит 0,61 Гкал/ч, соответственно общая тепловая нагрузка потребителей достигнет величины 4,61 Гкал/ч, при этом резерв тепловой мощности котельной составит 0,72 Гкал/ч

2.2.7.Надежность работы системы теплоснабжения.

В системе теплоснабжения города Кирово-Чепецка применяется закольцованная система теплосетей: между магистральными выводами имеются перемычки, в случае аварии на одном из трубопроводов есть возможность осуществлять теплоснабжение от другой тепломагистрали. Трубопроводы резервных участков тепловых сетей имеют запас по пропускной способности, позволяющей обеспечить тепловой энергией потребителей. Однако в Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка система теплоснабжения муниципального образования характеризуется как низко надежная по следующим причинам:

-значительная величина нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) как для магистральных сетей, так и для разводящих к отдельному потребителю или тепловому пункту;

-отсутствие резервных трубопроводов между радиальными теплопроводами;

-недостаточная пропускная способность участков сетей для пропуска теплоты при выходе одной из магистралей (нет возможности обеспечения необходимых располагаемых напоров в системе теплоснабжения при выходе из работы значительного количества участков магистральных сетей);

-отсутствие стройной программы замены конкретных участков тепловых сетей, отработавших свой ресурс или не обеспечивающих необходимый объём передачи тепла в аварийных режимах на более надёжные, в том числе надземные или с прокладкой в тоннелях;

-присоединение новых тепловых нагрузок без должного анализа соблюдения располагаемых напоров для потребителей в конечных точках сети обусловленных выданными им техническими условиями.

Выводы согласно Схемы теплоснабжения города Кирово-Чепецка:

- система теплоснабжения города Кирово-Чепецка не отвечает требованиям надёжности установленным СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п.п. 6.27 – 6.32);

- в системе теплоснабжения не обеспечен уровень резервирования для потребителей отнесённых СНиП 41-02-2003 к первой категории теплоснабжения;

- схема и конфигурация сетей города не обеспечивают требуемый уровень надёжности.

2.2.8.Качество поставляемого ресурса в системе теплоснабжения.

В зоне деятельности Кировской ТЭЦ-3 на территории муниципального образования применяется открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) – технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для

теплоснабжения и горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети.

Недостатком такой системы является не соответствие качества горячей воды санитарно-гигиеническим стандартам.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения (ГВС). Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- повышение качества горячей воды для потребителей;
- снижение расхода тепла на отопление за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком (обеспечивается при установке насоса подмешивания с системой автоматического регулирования в схеме отопления здания);
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду системы теплоснабжения.

Вопросы воздействия на окружающую среду объектами электроэнергетики при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии приведены в пункте 2.1.8 настоящего раздела и пункте 3.2.2.6 «Обосновывающих материалов».

В целях исключения рисков существенного неблагоприятного воздействия на окружающую среду на Кировской ТЭЦ-3 проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию экологических схем, направленных на повышение экологической безопасности.

В отношении тепловых сетей к экологическим аспектам относятся утечки воды, которые просачиваются в грунт через свищи и трещины в трубопроводах. Утечки теплоносителя вызывают нарушения теплового режима подземных вод, почв и верхней части грунтов, изменения химического и бактериального состава подземных вод.

2.2.10. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе теплоснабжения.

Государственная политика в сфере теплоснабжения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов).

При регулировании тарифов на тепловую энергию для ПАО «Т Плюс» с 2016 года применялся метод индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

Тарифы на передачу тепловой энергии утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3 утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.02.2021 № 279-р «Об отнесении муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области к ценовой зоне теплоснабжения» муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается Региональной службой по тарифам Кировской области для каждой системы теплоснабжения в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Информация об утвержденном предельном уровне цены на тепловую энергию (мощность) публикуется Региональной службой по тарифам Кировской области на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://www.rstkirov.ru>) в течение десяти дней с даты утверждения и направляется в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, высший орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органы местного самоуправления, единую теплоснабжающую организацию.

Единой теплоснабжающей организацией в системах теплоснабжения 001 и 002 является ПАО «Т Плюс».

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.

Основными проблемами в сфере теплоснабжения являются рост количества дефектов на тепловых сетях, выявляемых в процессе эксплуатации, а следовательно,

снижение надежности и качества теплоснабжения потребителей; сверхнормативные потери и общий рост потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, что является причиной убыточности теплосетевых организаций, влияет на качество теплоснабжения потребителей.

Тепловые сети в зоне действия Кировской ТЭЦ-3 имеют существенный моральный и физический износ: средний срок эксплуатации тепловых сетей 40,2 года. 77,31% тепловых сетей имеют превышение нормативного срока службы. Потери тепла с 2010 года к 2019 году выросли со 151 тыс. Гкал до 203 тыс. Гкал, что свидетельствует об ухудшающемся состоянии тепловых сетей.

Общая протяженность тепловых сетей в зоне теплоснабжения котельной микрорайона Каринторф 6574 пм. Основная часть существующих магистральных и квартальных трубопроводов тепловых сетей в микрорайоне Каринторф была введена в эксплуатацию с 1972 по 1981 гг. Таким образом, доля существующих тепловых сетей со сроком эксплуатации более 30 лет составляет порядка 100 %.

Для повышения качества, надежности и безопасности теплоснабжения потребителей в качестве первоочередных мер предусматривается перекладка более 20 км в однострубно́м исчислении тепловых сетей, в том числе в рамках концессионных соглашений.

Структура инвестиций будет определяться в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения исходя из анализа состояния источников тепловой энергии, тепловых сетей и внутридомовых систем теплоснабжения у потребителей.

2.3. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ.

2.3.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 21:

Таблица 21

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Холодное водоснабжение (включая подъем и очистку воды)	Гарантирующая организация-МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка	Прямые договоры	Прямые договоры
Водоотведение (включая прием)	Гарантирующая организация-ООО «Водно-канализационное	Прямые договоры	Прямые договоры

и очистку стоков)	хозяйство» г.Кирово-Чепецка		
Услуги в сфере водоснабжения и водоотведения	МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка	-	-

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения и водоотведения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов системы водоснабжения и водоотведения).

Сведения о техническом состоянии систем водоснабжения и водоотведения отражены в Схеме водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка.

Очистные сооружения водозабора города (ОСВ) Кирово-Чепецка состоят из двух очередей и эксплуатируются: 1-я очередь- с 1963 года, 2-я очередь – с 1987 года (50 и 30 лет соответственно).

Очистные сооружения канализации (ОСК) города Кирово-Чепецка состоят из двух очередей и эксплуатируются: 1-я очередь- с 1961 года, 2-я очередь – с 1974 года (55 и 40 лет соответственно).

Содержание загрязняющих веществ ОСК города Кирово-Чепецка после очистки на выпусках № 1 и № 2 в озеро Ивановское превышает установленные решением о предоставлении водного объекта в пользование.

Состояние объектов и оборудования очистных сооружений водозабора и канализации удовлетворительное, но оборудование морально устаревшее, кроме того применяемая технология очистки поднятой воды и сбрасываемых стоков не соответствует современным требованиям и не обеспечивает необходимый уровень очистки воды и стоков. Также необходимо повышение автоматизации и диспетчерского управления производственных процессов.

Очистные сооружения водозабора микрорайона Каринторф эксплуатируются с 1968 года (48 лет).

Согласно техническому обследованию, проведенному институтом «Гражданпроект» в 2007 году на очистных сооружениях водозабора микрорайона Каринторф требуется полная замена металлической начинки отстойника (повреждена коррозией), фильтры-дренажи требуют замены, реагентное хозяйство необходимо полностью реконструировать.

Очистные сооружения канализации микрорайона Каринторф эксплуатируются с 1988 года (28 лет), подвергались капремонту и реконструкции, переносу оборудования в другие здания в 1991-1995 годы в связи просадками, разрушениями, требуется дополнительное сооружение объектов доочистки канализационных стоков.

Содержание загрязняющих веществ ОСК микрорайона Каринторф после очистки на выпуске в реку Бузарка превышает установленные решением о предоставлении водного объекта в пользование.

Существующие очистные сооружения канализации муниципального образования не могут в полной мере справиться с объемом производимых сегодня жидких отходов, и отвечать существующим новым стандартам и нормативам в связи с тем, что большинство очистных установок работают по устаревшим и давно изжившим себя технологиям.

При существующей технологии очистки невозможно достичь нормативов рыбохозяйственных водоемов по всем показателям, поэтому сточные воды сбрасываемые со всех очистных сооружений города Кирово-Чепецка недостаточно очищенные.

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка использует также для водоснабжения потребителей микрорайона Каринторф воду из двух скважин №1 и №2.

Водозабор подземных вод из скважин № 1 и № 2 расположен в южной части микрорайона Каринторф, запасы подземных вод не утверждались. Лицензии на право пользования недрами, а также разрешительные документы на эксплуатацию артезианских скважин для питьевых целей не имеется из-за несоответствия качества воды требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по таким показателям как мутность, марганец, жесткость, железо. Зоны санитарной охраны не организованы.

Скважины № 1 и № 2 находятся в кирпичных павильонах. На устьях скважин герметизаторы, краны для отбора проб воды, пьезометрические трубки не установлены, вокруг устьев бетонированные воротники выполнены не в полном объеме.

На территории муниципального образования протяженность водопроводных сетей составляет 131,9 км в том числе: одиночное протяжение водоводов 33,6 км из них нуждается в замене 32,4 км, уличных водопроводных сетей 29,6 км из них нуждается в замене 19,5 км, внутриквартальных и внутридомовых сетей 68,7 км из них нуждается в замене 14,4 км.

Процент износа сетей водоснабжения составляет 87%.

Данные по распределению сетей водоснабжения по материалу труб приведены в таблице 22:

Таблица 22

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	60 226	42,3
сталь	80 611	56,6
полиэтилен	1818	1,1
Итого:	142 655	100

В соответствии с ВСН 58-88(р) продолжительность эксплуатации до капитального ремонта наружных водопроводных сетей из стальных труб-15 лет, из чугунных – 40 лет.

На территории муниципального образования протяженность канализационных сетей составляет 152,8 км в том числе: одиночное протяжение главных коллекторов 16,2 км, из них нуждается в замене 11,2 км, уличных канализационных сетей 39,6 км, из них нуждается в

замене 32,2 км, внутриквартальных и внутридомовых сетей 97,0 км, из них нуждается в замене 32,6 км. Процент износа сетей водоотведения составляет 87%.

Данные по распределению сетей водоотведения по материалу труб приведены в таблице 23:

Таблица 23

Материал труб	Протяженность сетей, м	Доля в общей протяженности %
чугун	39715	26,4
сталь	6 222	4,1
асбестоцемент	65 807	43,7
керамика	33 468,55	22,2
полиэтилен	5615,5	3,6
Итого:	150 828,05	100

В соответствии с ВСН 58-88(р) продолжительность эксплуатации до капитального ремонта наружных канализационных сетей из чугунных труб - 40 лет, из керамических и асбестоцементных труб – 30 лет.

Оценка технического состояния сетей характеризуется долей ветхих, подлежащих замене сетей, и определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{\text{экспл}} - S_c^{\text{ветх}}}{S_c^{\text{экспл}}}$$

где:

$S_c^{\text{экспл}}$ - протяженность сетей, находящихся в эксплуатации, км;

$S_c^{ветх}$ - протяженность ветхих сетей, находящихся в эксплуатации, км.

Указанный коэффициент для сетей водоснабжения и водоотведения города Кирово-Чепецка составляет 0,5 - это означает, что половина сетей нуждается в замене.

Основной причиной увеличения дефектов на сетях водоснабжения и водоотведения является их длительный срок эксплуатации.

2.3.3.Балансы мощности и ресурса в системе водоснабжения и водоотведения.

Общий баланс подачи и реализации воды за последние три года, включая потери воды при ее производстве и транспортировке по данным МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка представлен в таблице 24:

Таблица 24

	Целевое назначение водопотребления	Ед. изм.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	Поднято воды всего	тыс. м3	8099	7701	6802
	В том числе				
1.1.	Подано воды на собственные нужды	тыс. м3	2455	2228	1940
1.2	Подано воды в сеть	тыс. м3	5644	5473	4862
2	Потери	тыс. м3	1612	1652	1232
2.1	Потери	%	28,6	30,2	25,3
3	Реализовано потребителям	тыс. м3	4032	3821	3630

Общий баланс стоков за последние три года по данным МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка представлен в таблице 25:

Таблица 25

№ п/п	Целевое назначение системы водоотведения	2013 г.	2014 г.	2015 г.
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	7806	7380	7200

	в том числе:			
1.1	от населения	4488	4034	4059
1.2	от бюджетных организаций	546	506	426
1.3	от прочих потребителей	2666	2840	2715

Снижение объемов реализации воды и поступающих стоков за последние годы связано с оснащением многоквартирных домов индивидуальными (квартирными) приборами учета холодной и горячей воды, а также продолжающейся тенденцией снижения численности населения города Кирово-Чепецка.

Из-за неудовлетворительного состояния сетей, а также неучтенного расхода потери воды составляют 25-30% при норме 10-14%, что является убытком для водоснабжающей организации.

2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета в системе водоснабжения

Доля поставки холодной воды по приборам учета в общем объеме потребления холодной воды по состоянию на 01.01.2016 составляет 66,99%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащенности многоквартирных домов города Кирово-Чепецка общедомовыми приборами учета холодной воды составляет 31,5%, уровень оснащенности индивидуальными (квартирными) приборами учета холодной воды составляет 67%.

2.3.5. Зона действия источников ресурсов в системе водоснабжения.

Город Кирово-Чепецк находится в зоне действия источников водоснабжения – реки Чепца, реки Вятка и реки Бузарка.

Рациональным является исключение реки Бузарка как источника водоснабжения микрорайона Каринторф в связи с планируемым строительством двух водоводов в микрорайон Каринторф от очистных сооружений водозабора города (кв.Утробино) с водозабором из реки Чепца.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов, в системе водоснабжения и водоотведения.

Проектная производительность очистных сооружений водозабора города Кирово-Чепецка (кв.Утробино) составляет 70,5 тыс.куб.м/сут., однако с учетом выведенного из эксплуатации оборудования в связи с его не востребованностью по

объему фактического потребления, расчетная производительность в Схеме водоснабжения муниципального образования принята в размере 58 тыс.куб.м/сут.

Сравнительные данные по имеющимся в муниципальном образовании мощностям очистных сооружений водозабора (ОСВ) для очистки необходимого объема воды и фактическим объемом потребления приведены в таблице 26:

Таблица 26

Система водоснабжения	Проектная мощность существующих сооружений		Водопотребление		(+ Резерв/ (-) дефицит			
			Макс.сут	Годов.	Макс. суточ.		Годовое	
	тыс.м ³ сут.	тыс. м ³ год	тыс.м ³ сут	тыс. м ³ год	тыс.м ³ сут.	%	тыс. м ³ год	%
ОСВ кв. Утробино г. Кирово-Чепецк	58,0	21170,0	28,3	7952,8	29,7	51,2	+13217,2	+62,4
ОСВ мкр. Каринторф	0,7	255,5	0,52	146,4	0,18	25,7	+109,1	+42,7

Указанные данные свидетельствуют о том, что очистные сооружения водозаборов города Кирово-Чепецка имеют резервы мощности.

Несмотря на достаточный запас по производительности (согласно проектным данным – 70,5 тыс.м³/сут, а фактическая – 25-30 тыс.м³/сут.) очистные сооружения водозабора, с учетом их состояния в настоящее время, не могут обеспечить подачу в город воды на уровне 40 тыс.м³/сут. Кроме того, эксплуатация сооружений, рассчитанных на большую производительность, а работающих при нагрузке в 2-2,5 раза меньше, не эффективна, при этом существенно увеличивает себестоимость очищаемой воды.

Данные по имеющимся в муниципальном образовании мощностям очистных сооружений канализации (ОСК) приведены в таблице 27:

Таблица 27

Система водо-отведения	Вид сточных вод (хоз. бытовые,	Наличие локальных очистных сооружений	Количество отводимых сточных вод <u>тыс.м³/сут</u>	Мощность очистных сооружений, <u>тыс.м³/сут</u> тыс.м ³ /год	(+)Резерв мощности/ (-) дефицит мощности

	промыш- ленные, ливневые)	абонента, <u>тыс.м3/сут</u> тыс.м3/год	тыс.м3/год		<u>тыс.м3/сут</u> тыс.м3/год	%
ОСК город Кирово- Чепецк	хоз. бытовые	нет	<u>38,0</u> 7704,1	<u>52,0</u> 18980	<u>+14,0</u> +11275,9	<u>+26</u> +59,4
ОСК мкр. Каринторф	хоз. бытовые	нет	<u>0,48</u> 102,0	<u>0,7</u> 255,5	<u>+0,22</u> +153,5	<u>+31,4</u> +60,0

Технологическая эффективность работы всех очистных сооружений канализации в сложившихся условиях эксплуатации при фактическом режиме водоотведения соответствует проектным характеристикам и имеет резерв мощности: в городе Кирово-Чепецке более 26 %, в микрорайоне Каринторф более 30 %.

Итоговые данные по прогнозу перспективного потребления холодной и горячей воды потребителями города Кирово-Чепецка до 2030 год и сопоставление с имеющейся мощностью водозаборных сооружений приведены в таблице 28:

Таблица 28

Целевое назначение водопотребления	Мощность ОСВ г.Кирово-Чепецка куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	Объем перспективного водопотребления куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	Расчет дефицита/резерва мощности ОСВ	
			(-) дефицит	(+) резерв
			куб.м. /сут. тыс.куб.м/год	%
Поднято воды из реки Чепца	58 000	55 000	+3 000	+5
потери		18 250	+2 930	+13,8
	21 170	7310	-	-
		2555		
Реализовано потребителям		47 690	+10 310	+17,8
		15 695	+5475	+25,9

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, а также при уменьшении потерь и неучтенных расходов при транспортировке воды, при существующих мощностях ОСВ имеется достаточный резерв по производительностям основного технологического оборудования. Имеющийся резерв гарантирует устойчивую, надежную работу всего комплекса систем водоснабжения и

получение воды в количестве необходимом для обеспечения жителей и предприятий город Кирово-Чепецка.

Итоговые данные по прогнозу водоотведения на перспективу до 2030 года в сопоставлении с имеющимися мощностями очистных сооружений канализации приведены в таблице 29:

Таблица 29

Целевое назначение централизованной системы водоотведения	Мощность существующих очистных сооружений		Поступление сточных вод на расчетный срок 2030 год				
	тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	(-) Дефицит/(+)Резев		
					тыс. м3 сутки	тыс.м3 год	%
Очистка сточных вод г.Кирово-Чепецк	52,0	18980,0	42,7	15585,5	+9,3	+3394,5	17,8
Очистка сточных вод мкр. Каринторф	0,7	255,5	0,48	102,0	0,22	153,5	31,4

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях ОСК имеется достаточный резерв по производительностям основного технологического оборудования очистных сооружений канализации. При этом следует учесть, что для достижения проектной производительности 40 тыс.куб.м/сут. на ОСК города Кирово-Чепецка необходимо построить дополнительно 4 новых аэротенка и 4 вторичных отстойника, поскольку средняя фактическая производительность ОСК составляет 38 тыс.куб.м/сут.

2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения и водоотведения.

Удельная повреждаемость сетей водоснабжения и водоотведения неуклонно растет и в период с 2007 по 2014 годы увеличилась с 0,4 до 0,6 технологических нарушений на 1 км.

Динамика роста повреждаемости сетей в период с 2010 по 2014 годы приведена в таблице 30:

Таблица 30

Наименование сетей	Количество повреждений сетей				
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Водоснабжение	84	71	112	113	120

Канализация	48	58	64	35	51
-------------	----	----	----	----	----

В производственной программе МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, утвержденной Региональной службой по тарифам Кировской области 20.11.2015 решением №44/28-кс-2016 на 2016-2018 годы, фактические показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения за 2014 год следующие:

- количество перерывов в подаче питьевой воды, возникших в результате аварий, повреждений на объектах централизованной системы водоснабжения в год – 0,24 ед./км (31 ед.: 131,9 км),

- количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год – 0,06 ед./км (9 ед.: 152,8 км).

Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения на 2016 – 2018 годы в указанной производственной программе не установлены.

В целях повышения надежности в системе водоснабжения и водоотведения требуется проведение реконструкции и модернизации сетей водоснабжения и водоотведения с заменой аварийных, ветхих участков.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса в системе водоснабжения.

По городу Кирово-Чепецку среднегодовые показатели качества воды питьевой воды как по микробиологическим, так и по санитарно-химическим показателям за последние годы стабильные, соответствуют требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» и ГН 2.1.5.1315-03.

По поверхностному и подземному источникам микрорайона Каринторф наиболее часто фиксируется превышения по марганцу и железу в нарушение требованиям ГН 2.1.5.1315-03 «ПДК химических веществ в воде и водных объектах хозяйственно-питьевого назначения и культурно- бытового водопользования» и СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод». Питьевая вода по микробиологическим показателям соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01, по санитарно-химическим (марганец, мутность, цветность) не соответствует санитарным нормам.

Существующая система очистки воды на очистных сооружений водозабора микрорайона Каринторф не предусматривает очистку воды от специфических загрязнений - железа, марганца, солей жесткости.

Для обеспечения населения микрорайона Каринторф холодной водой установленного качества планируется строительство двух водоводов от очистных сооружений водозабора (кв.Утробино) города Кирово-Чепецка с прямым подключением к сетям микрорайона Каринторф.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду в системе водоснабжения и водоотведения.

Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» к одному из видов негативного воздействия отнесены сбросы загрязняющих веществ, микроорганизмов, иных веществ в поверхностные водные объекты. Максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных водах не должно превышать показателей, установленных решением о водопользовании.

До 2015 года МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производило сброс производственных (промывных) сточных вод после промывки оборудования очистных сооружений водозабора (кв.Утробино) в реку Чепца по действующим выпускам №5 и №6. Согласно данных лабораторного анализа сточных вод предприятия в составе сбрасываемого стока наблюдалось превышение предельно-допустимой концентрации загрязняющих веществ по алюминию (в 1,4 раза) и взвешенным веществам (в 8-9 раз), что является нарушением Водного кодекса Российской Федерации и решения о предоставлении водного объекта в пользование. В 2015 году предприятием введены в эксплуатацию очистные сооружения механической очистки (песколовки), в 2016 году дополнительно должен быть построен грязевик для предварительной механической очистки сточных вод, что позволит осуществлять сброс производственных сточных вод через объединенный выпуск №6 со снижением уровня загрязнений. С учетом проведенных мероприятий срок водопользования рекой Чепца продлен для МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка до 28.02.2021.

Для прекращения ненормативного сброса в реку Чепца, которая является водным объектом рыбохозяйственного значения высшей категории, необходимо строительство устройств оборотного цикла промывных вод очистных сооружений водозабора (кв.Утробино).

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производит сброс сточных вод после очистных сооружений биологической очистки в озеро Ивановское – пойменное озеро реки Вятки, имеющее сообщение с рекой Вяткой через сбросной канал.

Водопользование осуществляется в границах второго пояса зоны санитарной охраны источника питьевого и хозяйственного водоснабжения г.Кирова.

В соответствии с результатами производственного контроля очистные сооружения канализации не в полной мере обеспечивают очистку сточных вод до установленных нормативов, указанных в решении о предоставлении водного объекта в пользование. Согласно предписаний Росприроднадзора для прекращения ненормативного сброса в озеро Ивановское необходимо выполнить реконструкцию с переводом биохимических очистных сооружений на полную биологическую очистку по азоту и фосфору по технологии нитри-денитрификации-дефосфатации с перестройкой контактного резервуара в биореактор доочистки и введение дополнительного блока микрофльтрации для доведения качества очищенных вод до норм на сброс в водоем рыбохозяйственного назначения первой категории.

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка производит сброс сточных вод после очистных сооружений биологической очистки микрорайона Каринторф в реку Бузарка за чертой населенного пункта микрорайона Каринторф. В соответствии с результатами производственного контроля очистные сооружения канализации микрорайона Каринторф не обеспечивают очистку сточных вод до установленных нормативов допустимых сбросов согласно решению о предоставлении водного объекта в пользование. Для прекращения ненормативного сброса в реку Бузарка необходимо выполнить реконструкцию очистных сооружений канализации микрорайона Каринторф со строительством объектов доочистки сточных вод.

2.3.10. Тарифы в системе водоснабжения и водоотведения.

Государственная политика в сфере водоснабжения и водоотведения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов). Регулирование тарифов для организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и федеральными нормативными правовыми актами.

Особенностью тарифной политики на 2016 год является отсутствие ограничений на федеральном уровне в части утверждения предельного уровня тарифов для субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

С 2016 года устанавливаются долгосрочные тарифы на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, при этом при формировании тарифов на первый

год долгосрочного периода регулирования операционные расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных расходов, на последующие периоды применен метод индексации.

Тарифы на водоснабжение и водоотведение для гарантирующих организаций, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Несмотря на рост тарифов МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка испытывают сильный дефицит средств, необходимых для ремонта и модернизации стареющего оборудования, основных средств.

Инвестиционные программы МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка не разработаны. Реализация мероприятий по капитальному ремонту и модернизации сетевого хозяйства, оборудования МУП «Водоканал» осуществляется за счет собственных средств и средств, предусмотренных в муниципальных программах в пределах объемов бюджетного финансирования.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения и водоотведения.

Для обеспечения надежного функционирования и развития системы водоснабжения и водоотведения на период действия программы необходимо проведение следующих мероприятий:

- реконструкция очистных сооружений водозабора (кв. Утробино),
- реконструкция очистных сооружений канализации с дополнительным строительством новых аэротенков и вторичных отстойников,
- реконструкция очистных сооружений канализации микрорайона Каринторф со строительством объектов доочистки сточных вод,
- строительство двух водоводов от очистных сооружений водозабора (кв. Утробино) до микрорайона Каринторф,
- перекладка водоводов – 3 км,
- замена аварийных участков сетей водоснабжения согласно статистике инцидентов – 12,7 км,
- строительство сетей водоснабжения в районах новой застройки- 26,6 км,
- реконструкция сетей водоотведения – 8,2 км,
- капитальный ремонт коллекторов – 1,6 км,
- замена аварийных участков сетей водоотведения согласно статистике инцидентов – 3,1 км,

-строительство сетей водоотведения в районах новой застройки – 9,33 км.

2.4. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.

2.4.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 32:

Таблица 32

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Транспорт природного газа, обслуживание сетей	АО «Газпром газораспределение Киров»	-	-
Реализация газа	ООО «Газпром межрегионгаз Киров»	Прямые договоры	Прямые договоры

2.4.2.Характеристика системы газоснабжения (основные технические характеристики источников, сетей и других объектов в сфере газоснабжения).

Источник газоснабжения муниципального образования- газопровод-отвод «Оханск-Киров» (1978 года постройки), находится в стадии реконструкции.

Газораспределительная система города Кирово-Чепецка трехступенчатая, представляет собой комплекс сооружений, состоящих из газопроводов высокого и низкого давления, пунктов редуцирования природного газа (ГРП, ГРС). Газоснабжение города Кирово-Чепецка осуществляется с ГРС-3, газоснабжение микрорайона Каринторф с ГРС-9.

Газ высокого давления подается с ГРС на головной ГРП, где давление понижается до среднего, по газопроводам среднего давления газ поступает на ГРП микрорайонов, с которых по газопроводам низкого давления подается потребителям.

Количество газовых сетей по городу Кирово-Чепецку находящихся на обслуживании филиала АО «Газпром газораспределение Киров»: всего - 137,49 км газопроводов, в том числе 16,22 км – высокого давления, 22,52 км – среднего давления и 98,75 км – низкого давления.

Газовые сети муниципального образования находятся в эксплуатации 40-50 лет. В соответствии ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» в отношении газопроводов эксплуатационной организацией проводится текущая оценка технического состояния с установленной периодичностью, первая плановая оценка технического состояния стальных подземных газопроводов проводится через 30 лет, а полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов через 40 лет после ввода их в эксплуатацию. С целью установления предельного срока эксплуатации проводятся работы по диагностированию, по истечении установленного по результатам технического диагностирования предельного срока эксплуатации объекта прекращается.

АО «Газпром газораспределение Киров» обеспечивает надлежащее содержание и эксплуатацию газораспределительных сетей, а также аварийно-диспетчерское обслуживание газового хозяйства города Кирово-Чепецка.

Уровень газификации города Кирово-Чепецка составляет 96,4%.

Население города Кирово-Чепецка, проживающее в 128-ми частных домовладений и 46-ти двухквартирных домах (4,6% от общей численности) обеспечиваются сжиженным газом с использованием 5 и 50 литровых газовых баллонов.

В соответствии со схемами газоснабжения города Кирово-Чепецка планируется перевод указанных домовладений на природный газ.

2.4.3. Балансы мощности и ресурса в системе газоснабжения.

Годовой объем потребления природного газа в Кирово-Чепецке составляет около 2 млрд.куб.м, в том числе ОАО «Кирово-Чепецкий химкомбинат» (1,53 млрд.куб.м – 76,5%), Кировская ТЭЦ-3 (0,33 млрд.куб.м – 16,5%), население и прочие потребители (0,14 млрд.куб.м - 7%).

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета в системе газоснабжения.

Доля поставки природного газа по приборам учета в общем объеме потребления природного газа по данным областной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кировской области» на 2010-2020 годы составляла по Кировской области 98,5%.

По состоянию на 01.01.2016 уровень оснащённости многоквартирных домов города Кирово-Чепецка индивидуальными (квартирными) приборами учета газа

составляет 42%, количество абонентов в индивидуальных жилых домах, оснащенных приборами учета газа – 224.

2.4.5. Зона действия источников ресурсов в сфере газоснабжения.

Источником газоснабжения города Кирово-Чепецка является газопровод «Оханск – Киров» - отвод от магистральных газопроводов «Пермь – Горький I, II» и «Ямбург – Тула I, II», по которому снабжается большая часть населения Кировской области.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов.

Дефицит поставляемого ресурса – природного газа в зоне действия источника по городу Кирово-Чепецку не выявлен.

2.4.7. Надежность работы системы газоснабжения.

В целях снятия ограничений по давлению и пропускной способности (из-за большого количества дефектов трубы и общего технического состояния линейной части) с 2012 года в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром» ведется реконструкция газопровода-отвода «Оханск-Киров» (1978 года постройки), что позволит увеличить пропускную способность газопровода, повысить надежность газоснабжения Кировской области.

Для предотвращения и ликвидации аварийных ситуаций в АО «Газпром газораспределение Киров» создана центральная диспетчерская служба и аварийно-диспетчерские службы в филиалах, в том числе в городе Кирово-Чепецке, которые осуществляют круглосуточное дежурство. Аварийные бригады укомплектованы личным составом и необходимой техникой.

На случай непредвиденных ситуаций с поставками природного газа АО «Газпром газораспределение Киров» согласовываются и утверждаются Министерством промышленности и энергетики Кировской области графики перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива при похолоданиях и графики ограничений снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при авариях.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 №1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменений в

постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. №1021» плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в соответствии с утвержденной методикой. Газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, представляют в установленные сроки в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ежегодно, начиная с 2017 года, публикуются на сайтах регулирующих органов в сети «Интернет».

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется обобщенным (суммарным) показателем, который рассчитывается с учетом коэффициентов значимости каждого показателя и не может быть больше единицы.

Информация о плановых значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям газораспределительных организаций Кировской области на 2016 – 2018 годы, установленных в решении Региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2015 № 5769-66-01-09 представлена в таблице 33:

Таблица 33

Наименование газораспределительной организации	Период, год	Плановое значения показателя надежности оказываемых услуг	Плановое значения показателя качества оказываемых услуг	Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг
АО «Газпром газораспределение Киров»	2016	0,98595	1	0,99017
	2017	0,98694	1	0,99086
	2018	0,98793	1	0,99155
ООО «ЭСО КЧХК»	2016	1	1	1
	2017	1	1	1
	2-18	1	1	1

2.4.8. Качество поставляемого ресурса в сфере газоснабжения.

Качество поставляемого природного газа на выходе с газораспределительных станций должно соответствовать ГОСТ 4442-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Определение физико-химических свойств газа осуществляется в аналитических лабораториях поставщика, по результатам анализа проб природного газа ежемесячно составляются паспорта качества газа.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду в сфере газоснабжения.

Уменьшение отрицательных воздействий на окружающую среду в период строительства и ремонта газопроводов в значительной степени зависит от соблюдения правил технологии строительства и ремонта в газовом хозяйстве.

При эксплуатации газораспределительных станций допускаются выбросы природного газа (включающие одорант, если газ поступает одорированным), величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов. В проектах нормативов предельно допустимых выбросов дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

Аварийные выбросы не нормируются. Организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год, включаемых в годовую отчетность по форме № 2-ТП (воздух). Для их предотвращения эксплуатирующими организациями разрабатываются и проводятся профилактические мероприятия. Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

2.4.10. Тарифы, плата (тарифы) на подключение (присоединение) в системе газоснабжения.

Государственная политика в сфере газоснабжения предусматривает установление регулируемых цен (тарифов).

В соответствии с постановлением 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» выпадающие доходы от применения платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности, и потребителей с максимальным расходом газа не превышающим 5 куб.метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, подлежат компенсации за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, но не более 70% средств, полученных за счет специальной надбавки.

Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению определяются исходя из установленных ФСТ России оптовой цены на газ, реализуемый населению, тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, платы за снабженческо-сбытовые услуги.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Киров» и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области устанавливаются приказами ФСТ России от 31.03.2015 №61-э/6.

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Предельные максимальные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.

Проблемами в сфере газоснабжения муниципального образования являются:

-отсутствие закольцованного (резервного) газопровода, необходимого для устойчивого газоснабжения жилищно-коммунального сектора,

-необходимость проведения модернизации и технического переоснащения сооружений и оборудования газового хозяйства,

-наличие индивидуального жилищного фонда, не обеспеченного природным газом,

-для газоснабжения новой застройки потребуется строительство газопровода среднего давления со строительством ГРП.

2.5. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ.

2.5.1 Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) представлена в таблице 37:

Таблица 37

Вид ресурса, услуги	Организация-поставщик ресурса, исполнитель услуги	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в многоквартирных домах	Система расчетов с населением за ресурс, услугу в индивидуальных домах
Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов	Полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» (номер объекта 43-00029-3-00592-250914 ГРОРО). Полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиялево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл. (номер объекта 43-00071-3-00255-240517 ГРОРО)	-	-
Региональный оператор (сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов)	АО «Куприт»	Прямые договоры	Прямые договоры
Сбор, транспортирование твердых коммунальных отходов	ООО «Вятская Экологическая Компания» ООО «ЧистоГрад»	-	-

2.5.2. Характеристика и схема системы обращения с твердыми коммунальными отходами.

с 1 января 2019 года муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области перешло на новую систему обращения с твердыми коммунальными

отходами (далее - ТКО). Эта реформа направлена на создание новых объектов, обеспечивающих безопасное обращение с отходами, прекращение захоронения таких полезных фракций, как стекло, бумага, пластик, а также должна привести к ликвидации свалок.

С этой даты для всех жителей появляется новая коммунальная услуга – обращение с ТКО. Оказывает коммунальную услугу региональный оператор – Акционерное общество «Куприт», отобранный на конкурсной основе сроком на 10 лет. Вывоз твердых коммунальных отходов от города Кирово-Чепецка осуществляется ООО «ЧистоГрад» по договору с ООО «Вятская Экологическая Компания» на полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» и полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл.

Твердые коммунальные отходы, крупногабаритные отходы, отходы производства и потребления должны собираться для временного накопления в контейнеры и бункеры, которые устанавливаются на контейнерные площадки в необходимом количестве в соответствии с расчетным объемом. Расчетный объем контейнеров и бункеров должен соответствовать фактическому накоплению отходов в периоды наибольшего их образования.

Для сбора твердых коммунальных отходов, крупногабаритных отходов, отходов производства и потребления должны применяться контейнеры и бункеры, отвечающие санитарным требованиям.

В муниципальном образовании отдельный сбор отходов, предусматривающий разделение по видам и составу в целях дальнейшей утилизации (использования) от объектов жилищного фонда не осуществляется, мусороперерабатывающее (мусоросортировочное) предприятие отсутствует.

2.5.3. Резервы и дефициты в системе обращения с твердыми коммунальными отходами.

Перечень полигонов ПО и ТБО, на которые осуществляется транспортировка отходов:

- полигон ПО и ТБО г. Зуевка, Зуевский район, ООО «РемЖилСервис» (номер объекта 43-00029-3-00592-250914 ГРОРО);
- полигон ТБО в Просницком С/П, урочище Шиляево, Кирово-Чепецкого района Кировской обл. (номер объекта 43-00071-3-00255-240517 ГРОРО).

Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального

хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

2.5.4. Воздействие на окружающую среду.

Полигоны твердых бытовых отходов представляют комплекс природоохранительных сооружений, предназначенных для складирования, изоляции и обезвреживания отходов, обеспечивающий защиту от загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных, грунтовых вод, препятствующий распространению грызунов, насекомых и болезнетворных микроорганизмов.

Организации, эксплуатирующие полигоны, разрабатывают регламент и режим работы полигона, инструкции по приему твердых бытовых отходов с учетом требований производственной санитарии для работающих на полигоне, обеспечивают контроль за состоянием поступающих отходов, их распределением, ведут учет поступающих отходов и обеспечивают технологический цикл изоляции отходов, осуществляют эксплуатацию полигона с учетом требований действующего законодательства в сфере природопользования и охраны окружающей среды.

Эксплуатация полигонов твердых бытовых отходов и перечень контролируемых химических показателей регламентируется нормативным документом «СанПиН СП 2.1.7.1038-01. Устройство и содержание полигонов для ТБО». В этих целях предполагается контроль загрязнения почвы, атмосферного воздуха, подземных вод в наблюдательных скважинах.

В целях осуществления указанного контроля специалистами КОГБУ «Областной природоохранной центр» проводятся исследования полигонов и свалок ТБО Кировской области в соответствии с заданием Министерства экологии и природопользования Кировской области, а именно: осуществляется химико-аналитический контроль почвы с карты полигона, с санитарно-защитной зоны и фоновой пробы, отобранной вне территории полигона, проводится биотестирование почвенных образцов, контроль воды из наблюдательных скважин полигонов и ближайших водных объектов.

На территории муниципального образования действующие полигоны отсутствуют.

2.5.5. Тарифы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, утверждаются решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, утверждается решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области и размещаются в общедоступных источниках (<https://www.rstkirov.ru>).

2.5.6. Технические и технологические проблемы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

В целях улучшения системы накопления твердых коммунальных отходов необходимо осуществление мероприятий по реорганизации мест временного хранения твердых коммунальных отходов с установкой контейнеров объемом 1,1 куб.метра с унифицированными захватами для мусоровозов с задней загрузкой и подпружиненными крышками.

Отсутствие системы раздельного сбора ценных компонентов бытовых отходов и, как следствие, их переработки приводит к сокращению срока эксплуатации полигонов, увеличению объема отходов, поступающих на захоронение, потере ценных вторичных материальных ресурсов и загрязнению окружающей среды. Сократить поток отходов на объекты их захоронения можно только одним способом – масштабным и своевременным выделением из твердых коммунальных отходов ресурсов, пригодных для вторичного использования, строительством мусоросортировочных комплексов и заводов по переработке мусора.

Проблемами в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами являются: необходимость выполнения природоохранных мероприятий по рекультивации мест размещения ТБО с целью минимизации их негативного воздействия на население и окружающую среду, а для экологически безопасного и экономически эффективного решения на длительную перспективу необходимы как новые технологии, так и новые производственные инфраструктуры и новая схема управления отходами.

2.6. КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

2.6.1. Информация по утвержденной программе энергоресурсосбережения.

В целях реализации Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности", постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской

области» от 04.08.2016 № 852 утверждена программа муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» (далее- Программа).

Ресурсное обеспечение задач Программы осуществляется за счет внебюджетных источников: средств собственников жилых домов, собственников помещений в многоквартирных домах, средств ресурсоснабжающих организаций и предприятий, муниципальных учреждений, средств бюджета муниципального образования, предусмотренных в иных муниципальных программах.

Средства бюджета муниципального образования, предусмотренных в иных муниципальных программах, направляются на софинансирование мероприятий по оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления коммунальных ресурсов в части доли муниципального образования в общем имуществе многоквартирного дома.

Обобщенная характеристика мероприятий программы приведена в таблице 39:

Таблица 39

Решаемая задача	Перечень мероприятий
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в жилищном фонде города</p>	<p>Организационные мероприятия, направленные на повышение уровня оснащенности общедомовыми и поквартирными приборами учета использования энергетических ресурсов и воды:</p> <ul style="list-style-type: none"> -информирование потребителей в жилищном фонде о требованиях по оснащению приборами учета, автоматизации расчетов, внедрения систем дистанционного снятия показаний приборов учета, -сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов, -выявление фактов вывода из строя, не осуществления эксплуатации и коммерческих расчетов по общедомовым приборам учета с принятием мер
	<p>Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в многоквартирных домах:</p> <ul style="list-style-type: none"> -мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства, -тепловая изоляция трубопроводов и

	<p>тепловых пунктов в составе общего имущества, -автоматизация тепловых пунктов, -повышение тепловой защиты мест общего пользования, -оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета энергоресурсов</p>
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в системах коммунальной инфраструктуры города</p>	<p>Организационные мероприятия: -анализ предоставления качества услуг тепло-, водоснабжения, -оценка аварийности и потерь в тепловых и водопроводных сетях</p>
	<p>Технические мероприятия: -выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемого для передачи энергоресурсов, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет, признание права муниципальной собственности, - организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов с момента выявления таких объектов, -проведение энергетического аудита</p>
	<p>Технологические мероприятия: -внедрение частотно-регулируемых приводов насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой,</p>
<p>Обеспечение повышения эффективности использования энергоресурсов в бюджетной сфере города</p>	<p>Организационные мероприятия: -разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности бюджетными учреждениями, -сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений, сооружений, находящихся в ведении организаций бюджетной сферы города, -содействие заключению энергосервисных договоров, проведению энергетических обследований зданий, строений, сооружений, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию, -установление лимитов потребления энергоресурсов в натуральных показателях для бюджетных учреждений города</p>
<p>Информационное обеспечение мероприятий по энеросбережению и повышению энергетической эффективности</p>	<p>Информирование населения по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности в средствах массовой информации города.</p>

	Организация участия заинтересованных лиц в семинарах, выставках, конкурсах по энергосбережению.
	Информирование руководителей муниципальных учреждений и предприятий о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров, особенностях их заключения
	Предоставление аналитических отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
	Формирование аналитических отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учета осуществляется силами ресурсоснабжающих организаций: ОАО «Кировская теплоснабжающая компания», МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, ОАО «Коммуэнерго» с последующим возмещением затрат собственниками помещений в многоквартирном доме.

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществляется в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами.

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов муниципальных объектов, находящихся в хозяйственном ведении муниципальных унитарных предприятий осуществляется в рамках мероприятий по энергоресурсосбережению данных предприятий за счет собственных средств.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2016 № 1853-р утвержден план мероприятий («дорожная карта») по повышению энергетической эффективности зданий, строений и сооружений, контрольными показателями которого являются (таблица 40):

Таблица 40

Контрольный	Единица	Значение	
-------------	---------	----------	--

показатель	измерения	базового периода 2015 года	Плановый период		
			2018 год	2020 год	2025 год
Уменьшение удельного годового расхода тепловой и электрической энергии на 1 кв.метр всех площадей в многоквартирных домах на территории Российской Федерации	процентов	100	95	85	75
Уменьшение удельного годового расхода тепловой и электрической энергии на в административных и общественных зданиях на территории Российской Федерации	процентов	100	95	85	75

Проблемами по данному направлению являются: отсутствие системы стимулирования в целях повышения энергетической эффективности зданий, необходимость совершенствования системы контроля и принуждения за соблюдением требований и показателей энергетической эффективности зданий, необходимость развития методологии, информационного обеспечения, пропаганды и обучения в области повышения энергетической эффективности зданий.

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

Данные об установке общедомовых приборов учета коммунальных ресурсов в многоквартирных домах (МКД) муниципального образования по состоянию на 01.01.2016 приведены в таблице 41:

Таблица 41

Наименование коммунального ресурса	Количество МКД, в которых должны быть установлены общедомовые приборы учета, ед.	Количество МКД, в которых установлены общедомовые приборы учета, ед.	Количество МКД, в которых необходимо установить общедомовые приборы учета, ед.
Холодная вода	422	133	289
Тепловая энергия, горячая вода	373	261	112
Электрическая энергия	544	460	84

Уровень оснащённости общедомовыми приборами учета многоквартирных домов соответственно следующий:

- по холодной воде –31,5%
- по тепловой энергии и горячей воде -70%,
- по электроэнергии - 84,5%.

Не все многоквартирные дома города Кирово-Чепецка по техническим показателям могут быть оснащены общедомовыми приборами учета без проведения работ по их реконструкции, поэтому объем потребления коммунальных ресурсов в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются по приборам учета, на перспективу не превысит: по теплоснабжению 60%, по водоснабжению 70%, по электроснабжению 95%.

Сведения о ходе установки индивидуальных (квартирных) приборов учета коммунальных ресурсов в многоквартирных домах муниципального образования приведены в таблице 42:

Таблица 42

Наименование коммунального ресурса	Подлежит оснащению приборами учета, квартир	Фактически оснащено приборами учета, квартир	Уровень оснащённости приборами учета, %
Холодная вода, горячая вода	33869	20874	62
Электричество	33316	32313	97
Природный газ	32709	13809	42

Сбор информации по энергоресурсосбережению и формирование отчетов по муниципальному образованию для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляет муниципальное казенное учреждение «Техцентр» города Кирово-Чепецка.

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.

3.1. КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ :

3.1.1. Динамика численности населения.

За последние пятнадцать лет наблюдается явно выраженная тенденция к сокращению численности населения города Кирово-Чепецка. Сокращение происходит за счет естественной убыли и за счет миграционного оттока. Данные по изменению численности населения приведены в таблице 43:

Таблица 43

Годы	Среднегодовая численность населения, тыс.чел.	Темп сокращения среднегодовой численности населения в % к предыдущему году
2000	91,75	-
2001	90,90	0,93
2002	90,30	0,66
2003	89,70	0,66
2004	88,80	1,00
2005	87,75	1,18
2006	86,60	1,31
2007	85,45	1,32
2008	84,40	1,23
2009	82,75	1,95
2010	81,15	1,93
2011	79,65	1,85
2012	77,9	2,20
2013	76,6	1,67
2014	75,5	1,43
2015	74,6	1,19

Численность населения города Кирово-Чепецка на конец 2015 - начало 2016 года составила 74,1 тыс.чел.

Прогнозируемая численность населения города Кирово-Чепецка на период до 2019 года определена в Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (см. таблицу 44).

В Генеральном плане города Кирово-Чепецка прогнозируемое снижение численности населения города к 2015 году составляет 80,9 тыс.чел. и прогнозируется увеличение численности до 85,0 тыс.чел. к 2030 году. Однако по фактическим данным среднегодовая численность населения в 2015 году составила 74,6 тыс.чел., в Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов численность на превышает 72,7, 71,6 и 70,7 тыс.чел. соответственно.

Для программы приняты и представлены в таблице 44 следующие данные о перспективной численности населения города Кирово-Чепецка:

Таблица 44

Годы	Прогноз численности, тыс.чел.
2017	72,7
2018	71,6
2019	70,7

2020	69,73
2021- 2025	74,32
2026-2030	81,95

3.1.2.Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов.

Общая площадь жилищного фонда города Кирово-Чепецка за 2015 год составила 1 823,88 тыс. кв.метров, что в пересчете на душу населения составляет 24,5 кв.метра на человека. На 2017-2019 годы прогнозируется рост площадей жилых помещений, приходящихся в среднем на одного жителя.

Большую часть жилищного фонда (93%) составляют многоквартирные дома. На территории города расположено 694 многоквартирных дома общей площадью 1 711,8 тыс. кв.метров. Доля муниципальных жилых помещений в многоквартирных домах на 01.01.2016 составила 5,1%.

По состоянию на 01.01.2016 признаны в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу в связи с физическим износом в процессе эксплуатации 23 многоквартирных дома общей площадью 10 954 кв.метра.

Капитальный ремонт жилищного фонда осуществляется в соответствии с областной программой «Капитальный ремонт общего имущества многоквартирных домов в Кировской области» со сроком действия 2014-2043 годы, в которую включено 598 многоквартирных домов города Кирово-Чепецка.

Площадки первоочередного строительства на территории города Кирово-Чепецка приведены в таблице 45:

Таблица 45

№ п/п	Наименование	Площадь земельных участков, га
1	Микрорайон 10 (ул. Победы) - среднеэтажное и многоэтажное жилищное строительство	35,0
2	Микрорайон 15 (квартал «Северюхи») - индивидуальное жилищное строительство	80,0
3	Микрорайон 23 – среднеэтажное и индивидуальное жилищное строительство	22,6
4	Микрорайон 5 (незастроенная часть проспекта Россия) - многоэтажное жилищное строительство	0,02
5	д. Лобань Кирово-Чепецкий район (строительство нового кладбища и автомобильной дороги к нему)	40,0
6	Микрорайоны 23 и 15 - строительство объектов коммунальной инфраструктуры	-

Администрацией города Кирово-Чепецка разработаны и утверждены проекты планировки на перспективные к застройке городские территории – микрорайоны 10, 15 и 23 (для размещения многоэтажного и малоэтажного жилищного строительства). Многодетным семьям уже предоставлено 354 земельных участка для малоэтажного жилищного строительства на территории указанных микрорайонов.

В муниципальном образовании имеются два элемента территориального деления, каждый из которых имеет только один источник тепла и воды:

- территории в зоне действия Кировской ТЭЦ-3,

- территории в зоне действия котельной микрорайона Каринторф.

Данные элементы территориального деления не граничат друг с другом, разделены рекой Чепца и имеют различные прогнозы развития застройки.

В соответствии с Генеральным планом города Кирово-Чепецка мероприятия по развитию функционально-планировочной структуры, в том числе жилищному строительству, предусмотрены для территорий, находящихся в зоне действия Кировской ТЭЦ-3. В отношении микрорайона Каринторф предусмотрено только индивидуальное (коттеджное) жилищное строительство. Основными планировочными мероприятиями по Генеральному плану города Кирово-Чепецка являются:

- новое многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство в жилых микрорайонах 23, 10;

- новое малоэтажное строительство в микрорайонах 23 и 15;

- застройка свободных участков в существующих микрорайонах в пределах действующих нормативов в микрорайонах 4, 5, 21;

- поэтапная ликвидация аварийного жилого фонда,

В отношении микрорайона Каринторф в соответствии с Программой социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2012-2020 годы развитие жилищного строительства будет осуществляться по мере сноса ветхих жилых домов путем строительства малоэтажных зданий (блокированной застройки), при этом целесообразность развития строительства связана с условием строительства капитального моста через реку Чепца и дороги к нему и в микрорайон.

Прогнозируемая динамика изменения площади жилищного фонда муниципального образования с учетом прогнозов Обосновывающих материалов программы по вводу жилья на период действия программы представлена в таблице 46:

Таблица 46

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 - 2023 годы	2024 – 2028 годы	2029 – 2030 годы
Площадь жилищного фонда, тыс.кв.м	1823,88	1830,96	1844,56	1856,15	1910,19	1950,30	1967,99
Ввод жилых помещений, кв.м	7078	13600	12500	12900	45550,0	43850,0	19416,0
Снос жилых помещений, кв.м	-	-	911,0	3300,0	8321,4,	3738,15	1721,4

Согласно прогнозным данным в Генеральном плане города Кирово-Чепецка при прогнозируемой численности населения города на 2030 год – 85 тыс.чел. и планируемой жилищной обеспеченности – 23,0 кв.м на чел., площадь жилищного фонда города на 2030 год прогнозируется в размере 1955 тыс.кв.м

3.1.3.Динамика частной жилой застройки.

Проектами планировки на перспективные к застройке городские территории – микрорайоны 10, 15 и 23 предусмотрено размещение как многоэтажного, так и малоэтажного жилищного строительства, в том числе строительство индивидуального жилищного фонда (данные по площадям земельных участков представлены в таблице 45).

3.1.4.Динамика площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.

В Генеральном плане города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по созданию сети культурно-бытовых учреждений и развитию системы общественных центров, в том числе коммерческого назначения:

- строительство дополнительного числа детских дошкольных учреждений в районах существующей застройки, а также в новых районах,
- строительство общеобразовательных учреждений в новых районах,
- строительство зданий средних специальных учебных заведений в области машиностроения и деревообработки,
- строительство спортивных залов, плоскостных спортивных сооружений,
- строительство общежитий и зданий гостиничного типа для размещения студентов и персонала средних специальных и высших учебных заведений, а также временного проживания молодых специалистов,
- строительство новых объектов сети учреждений здравоохранения,
- создание развитой торговой сети, общественно-деловых зон.

В отношении существующих объектов бюджетных организаций, общественного и коммерческого назначения предусматривается своевременное проведение мероприятий по ремонту, а также реконструкция и модернизация с повышением их технической оснащенности.

Высвобождающиеся площади общеобразовательных учреждений в районах существующей застройки должны эффективно использоваться путем перепрофилирования (снос не предусматривается).

Объем перспективной общественно-деловой застройки муниципального образования на период действия программы, определенный по данным Генерального плана города Кирово-Чепецка, данным управления архитектуры и градостроительства администрации города Кирово-Чепецка по реестрам территорий комплексного освоения застройки, по схемам территориального развития города, приведен в таблице 47:

Таблица 47

наименование	2017 год	2018 год	2019-2023 годы	2024-2028 годы	2029- 2030 годы
Площадь перспективной общественно-деловой застройки, кв.м	4307	2850	13380	19830	7936

3.1.5.Прогнозируемые изменения в промышленности.

В структуре промышленности города Кирово-Чепецка и Кировской области одно из ведущих мест занимают предприятия химической промышленности. В общем объеме производимой в Кировской области химической продукции доля предприятий города Кирово-Чепецка достигает более 70%. Продукция химического производства обеспечивает в последние годы порядка половины объема регионального экспорта.

Ведущее место в промышленности города Кирово-Чепецка по объему производства занимают:

- химическое производство - 75,5 %;
- производство мебели - 8,4%;
- производство пищевых продуктов - 6,2%;
- производство резиновых и пластмассовых изделий - 2,7%;
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды - 1,9%;
- производство машин и оборудования - 1,8%;
- производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования - 1,7%;
- производство транспортных средств и оборудования - 0,3%;

- целлюлозно-бумажное производство, издательская и полиграфическая деятельность - 0,6%;

- прочие виды деятельности - 0,9%.

В сложившейся структуре объемов выпуска промышленной продукции наиболее значимые доли принадлежат предприятиям химического производства, машиностроительной, мебельной и пищевой промышленности, а также предприятиям, осуществляющим производство резиновых и пластмассовых изделий.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.07.2014 №1398-р город Кирово-Чепецк относится к третьей категории монопрофильных муниципальных образований Российской Федерации (моногородов).

В городе Кирово-Чепецке осуществляют свою деятельность около 160 крупных и средних организаций и предприятий, на которых трудятся более 38 тыс. человек. Основную долю выпускаемой продукции занимают предприятия, базой экономического развития является промышленность, которая специализируется на химическом производстве.

Основными предприятиями, ориентированными на рост промышленного производства являются:

- ОАО «ЗМУ», входящее в холдинг ОХК «Уралхим» - один из основных в России производителей минеральных удобрений, стратегия которого предусматривает достижение максимального объема выпуска продукции на имеющихся мощностях,

-ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», которое входит в холдинг «ГалоПолимер» - монополист по производству отдельных марок фторполимеров и фторированных смазок, в планах предприятия модернизация производства,

-ООО «Кирово-Чепецкий завод Агрехимикат» -один из лидирующих российских производителей высокоэффективных химических средств защиты растений,

-ОАО «ВЭЛКОНТ», производящее электрическое, электронное и оптическое оборудование с перспективой роста производства продукции машиностроения в рамках импортозамещения,

-ОАО «Городской молочный завод», ОАО «Хлебокомбинат», осуществляющие стабильное производство в пищевой промышленности,

ООО «МЦ5 Групп» - производство мебели.

Неотъемлемой частью социально-экономической системы муниципального образования является малый бизнес, обеспечивающий развитие рыночных отношений. Малый бизнес присутствует практически во всех видах деятельности. Наибольший удельный вес оборота субъектов малого предпринимательства наблюдается в

торговле -60,5%, в строительстве- 9,3%, транспорте и связи – 4,4%, пищевом производстве – 3,0%, прочие виды деятельности – 22,8%.

Увеличение объемов производства в долгосрочной перспективе на предприятиях города Кирово-Чепецка маловероятно, потребность в трудовых ресурсах даже при сохранении текущих объемов производства будет неуклонно сокращаться за счет интенсификации, механизации и автоматизации технологических процессов.

Сценарий социально-экономического развития до 2019 года основан на предпосылках и условиях, которые предполагают продолжение действия негативных последствий технологических и финансовых экономических санкций в среднесрочном периоде.

В условиях сохранения геополитической напряженности значительно повышается неопределенность траектории дальнейшего экономического развития на долгосрочную перспективу действия программы.

3.2.ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ .

3.2.1.По электроэнергии.

Прогноз потребления электроэнергии в разрезе групп потребителей согласно Обосновывающих материалов программы приведен в таблице 48:

Таблица 48

Отпуск электроэнергии	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 годы	2026-2030 годы
Общий годовой объем отпуска (тыс..кВтч), в том числе:	92556	92287	92192	92096	92001	91905	91940	91990
бюджетные организации	6838	6820	6810	6800	6790	6780	6780	6780
прочие потребители	36219	36117	36082	36046	36011	35975	35990	36010
население всего, в том числе:	49499	49350	49305	49260	49215	49170	49170	49200
в многоквартирных домах	48143	47980	47982	47983	47984	47985	48015	48035

3.2.2. По теплу на отопление.

Прогнозные данные по объему потребления тепловой энергии с учетом перспективного прироста теплопотребления за счет нового строительства с учетом

сноса ветхого жилья на период действия программы согласно Обосновывающих материалов программы приведен в таблице 49

Таблица 49
(тыс.Гкал в год)

Наименование источника	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 2025 гг.	2026 2030 гг.
Кировская ТЭЦ-3, в том числе:	1363,3	1366,0	1367,8	1369,6	1377,7	1385,8
население	479,0	481,1	482,6	484,1	490,4	496,7
прочие	884,2	884,9	885,2	885,5	887,3	889,1
Газовая котельная мкр.Каринторф в том числе:	14,9	14,9	13,9	12,9	11,9	12,3
население	9,7	9,7	8,7	7,7	6,7	7,1
прочие	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2

3.2.3. По холодной воде и горячей воде.

Расчетные прогнозные балансы потребления горячей воды, холодной воды на расчетный срок до 2030 года по муниципальному образованию согласно Обосновывающих материалов программы представлены в таблице 50:

Таблица 50

Потребители	Водопотребление								
	Горячая вода			Холодная вода			Всего		
	сред. сут. куб.м/ сут.	годо- вое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/ сут.	сред. сут. куб.м/ сут.	годо- ое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/ сут.	сред. сут. куб.м/ сут.	годо- вое тыс. куб.м	макс. сут. куб.м/ сут.
Население	9153,9	3341,2	11900	11426	4170,5	14854	20580	7511,7	26754
Производственные нужды промышленных предприятий (в том числе собственные нужды МУП «Водоканал»)	4772,6	1742,0	4772,6	12599	4598,5	12599	17371,6	6340,5	17371,6
Бюджетные организации	2098,6	766	2098,6	2240	817,6	2240	4338,6	1583,6	4338,6
Полив земельных участков	0	0	0	5400	259,2	5400	5400	259,2	5400
Итого:	16025,5	5849,2	18771,6	31665	9845,8	35093	47690,6	15695	53864

К 2030 году суммарная потребность в питьевой воде составит порядка 47,7 тыс.куб.м в сутки или 15695 тыс.куб.метров в год.

Сведения о фактической и ожидаемой потребности холодной воды в централизованной системе водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 51:

Таблица 51

Населенный пункт	Периоды	
	Фактические показатели за 2015 год, тыс. м3/ год	Расчетный срок до 2030 года, тыс. м3/год
г. Кирово-Чепецк	4869	15695

3.2.4. По водоотведению.

Перспективные показатели объема водоотведения города с учетом установленных нормативов потребления, перспективы развития (застройки) в соответствии с Генеральным планом города Кирово-Чепецка и планируемой численности населения (увеличение до 85 тыс.чел. к 2030 году) по категориям потребителей согласно Обосновывающих материалов программы представлены в таблице 52:

Таблица 52

	Целевое назначение водопотребления	Ед. изм.	Расчетный срок 2030 год	
			В сутки максимального водопотребления тыс.м3/сут	Годовое потребление тыс.м3 год
Технологическая зона город Кирово-Чепецк				
1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	тыс. м3	42,7	15585,5
	в том числе:			
1.1	от населения	тыс. м3	20,6	7511,71
1.2	от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м3	4,3	1583,36
1.3	от прочих организаций	тыс. м3	17,8	6490,43
Технологическая зона мкр. Каринторф				

1	Пропущено сточных вод – всего по МО «Город Кирово-Чепецк»	тыс. м3	0,48	102,0
	в том числе:			
1.1	от населения	тыс. м3	0,18	38,7
1.2	от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м3	0,004	0,9
1.3	от прочих организаций	тыс. м3	0,3	62,4

Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод централизованную систему водоотведения муниципального образования на расчетный срок действия программы представлены в таблице 53:

Таблица 53

Населенный пункт	Периоды	
	Фактические показатели за 2015 год, тыс. м3/ год	Расчетный срок до 2030 года, тыс. м3/год
г. Кирово-Чепецк	7200,0	15585,5

3.2.5. По газу.

Прогнозные расходы природного газа по жилищному фонду в соответствии с Обосновывающими материалами программы представлены в таблице 54:

Таблица 54

Наименование	2015 год		2017 год		2018 год		2019 год	
	Расход газа, млн. куб. м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб.м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб.м	Численность, тыс. чел.	Расход газа, млн. куб.м	Численность, тыс. чел.
Пищеприготовление и коммунально-бытовые нужды, в том числе								
индивидуальный жилищный фонд	0,85	3,4	0,60	3,34	0,59	3,29	0,58	3,25
многоквартирные дома	7,07	70,7	8,32	69,36	8,20	68,31	8,09	67,45
Отопление индивидуаль	10,9	-	11,45		12,0		12,55	

ный жилищный фонд								
Итого:	18,82	74,1	20,37	72,7	20,79	71,6	21,22	70,7

Продолжение таблицы 54

Наименование	2020 год		2021-2025 годы		2026 – 2030 годы	
	Расход газа, млн. куб.м	Числен- ность. тыс.чел.	Расход газа, млн. куб.м	Числен- ность. тыс.чел.	Расход газа, млн. куб.м	Числен- ность. тыс.чел.
Пищеприготовление и коммунально-бытовые нужды, в том числе						
индивидуальный жилищный фонд	0,58	3,21	0,62	3,43	0,68	3,77
Многоквартирные дома	7,98	66,52	8,51	70,90	9,38	78,18
Отопление индивидуальный жилищный фонд	13,1		13,65		14,2	
Итого:	21,66	69,73	22,78	74,32	24,26	81,95

Прогнозное годовое потребление природного газа по жилищному фонду муниципального образования с учетом отопления районов индивидуального жилищного строительства индивидуальными котлами на газовом топливе к 2030 году составит 24,3 млн.куб.м.

Общий объем потребления природного газа по городу Кирово-Чепецку за 2015 год составил 2,053 млрд.куб.м (включая потребление промышленных предприятий).

3.2.6. По твердым коммунальным отходам.

Утверждение нормативов накопления твердых коммунальных отходов относится к полномочиям субъекта РФ. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области утверждены распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.01.2018 № 1 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Кировской области».

3.3. ПРИСОЕДИНЕННАЯ НАГРУЗКА С ДЕТАЛИЗАЦИЕЙ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ВЕСЬ ПЕРИОД РАЗРАБОТКИ ПРОГРАММЫ

3.3.1. По электрической нагрузке.

Максимальная электрическая на расчетный срок реализации программы согласно Обосновывающих материалов программы приведена в таблице 56:

Таблица 56

Наименование	Электрическая нагрузка, МВт	
	2015 год	2030 год
Жилищно-коммунальный сектор	17,0	35,0
Промышленность и прочие потребители	20,0	25,0
Итого:	37,0	60,0
То же с учетом коэффициента одновременности (0.85)	31,45	51,0

3.3.2. По отопительной нагрузке.

Прогнозная тепловая нагрузка (Гкал/ч) по муниципальному образованию с учетом перспективного прироста теплотребления за счет нового строительства согласно Обосновывающих материалов программы приведена в таблице 57:

Таблица 57

Наименование источника	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 2025 гг.	2026 2030 гг.
Кировская ТЭЦ-3, в том числе:	264,98	265,44	266,0	266,56	269,36	272,0
-жилищный фонд	169,59	170,25	170,68	171,11	172,4	174,1
-общественно-деловая застройка	63,59	63,79	63,92	64,05	65,56	66,5
-промышленный сектор	31,41	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
Газовая котельная мкр.Каринторф	4,14	4,14	4,1	4,1	4,1	4,1

3.3.3. По газу.

При расчете нагрузки по газоснабжению жилищного фонда на перспективу принимаются укрупненные показатели потребления газа в соответствии со СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», согласно которому при составлении проектов генеральных планов городов и других поселений допускается принимать укрупненные показатели потребления газа, куб.м/год на 1 чел., при теплоте сгорания газа 34 МДж/куб.м (8000 ккал/куб.м). Для расчетов прогнозных расходов газа приняты укрупненные показатели потребления газа: 180 куб. м/год для потребителей индивидуального жилищного фонда (при отсутствии всяких видов

горячего водоснабжения) и 120 куб.м/год для потребителей в многоквартирных домах (при наличии централизованного горячего водоснабжения).

3.3.4. По горячему и холодному водоснабжению, водоотведению.

Данные по прогнозной нагрузке по горячему водоснабжению, холодному водоснабжению, водоотведению (куб.м в сутки) приведены в таблицах 50,52 программы.

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1. КРИТЕРИИ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ.

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 32 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, при расчете индексов по субъектам Российской Федерации и проверке предложений субъектов Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитывает особенности топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации и руководствуется необходимостью устранения имеющихся дисбалансов при регулировании тарифов, включая ликвидацию перекрестного субсидирования и доведения уровня оплаты коммунальных услуг населением до 100% установленных экономически обоснованных тарифов, реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований субъекта Российской Федерации, положений заключенных концессионных соглашений, утвержденных инвестиционных и производственных программ, направленных на повышение надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг, увеличения

объема привлекаемых инвестиций в теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение и электроснабжение субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденных приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

4.2. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.

Перечень целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры с указанием нормативов - индикаторов приведен в таблице 58:

Таблица 58

№ п/п	Целевые показатели	Наименование нормативов - индикаторов
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, % Уровень обеспеченности услугами электроснабжения, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн. кВт·ч Присоединенная нагрузка, кВт Величина новых нагрузок, кВт
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме

		электроэнергии, потребляемой МКД, % Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, % Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед. Перебои в снабжении потребителей, час/чел. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения. Повышение эффективности работы систем электроснабжения. Эффективность потребления электроэнергии.	Уровень потерь электрической энергии, % Удельный расход электроэнергии на 1 кв.м, на 1 чел. по многоквартирным домам. Удельный расход электроэнергии бюджетными учреждениями – на 1 чел.
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению Обеспечение услугами теплоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, % Уровень обеспеченности услугами теплоснабжения, %
2.2	Спрос на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал Присоединенная нагрузка, Гкал/ч Величина новых нагрузок, Гкал/ч Уровень использования производственных мощностей, %
2.3.	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»)
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой МКД, % Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %

		Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета, %
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, % Удельный расход электроэнергии, кВт·ч/Гкал Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплоснабжение населения, Гкал/м ²
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Снижение объем выбросов, повышение уровня очистки стоков (по ТЭЦ-3).
3	Система водоснабжения и водоотведения	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), % Индекс нового строительства сетей, % Уровень обеспеченности услугами водоснабжения и водоотведения, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения, водоотведения	Потребление воды (водоотведение), тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /сут. Величина новых нагрузок, м ³ /сут. Уровень использования производственных мощностей, %
3.3.	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов

	промышленного назначения	учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, % Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, % Уровень оснащенности общедомовыми приборами учета, %
3.5	Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения Повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
3.6	Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения Повышение эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения	Уровень потерь и неучтенных расходов воды, % Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт·ч/м ³ Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт·ч/м ³
3.7	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребления м ³ /чел./мес. Удельное водоотведение м ³ /чел./мес
3.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитов на сбросы %
4	Система газоснабжения	
4.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, % Индекс нового строительства сетей, % Уровень обеспеченности услугами газоснабжения, %
4.2	Спрос на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности системы газоснабжения	Потребление газа, тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /ч Величина новых нагрузок, м ³ /ч У Уровень использования производственных мощностей, %
4.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, % Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за

	газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, % Уровень оснащенности индивидуальными (квартирными) приборами учета, %
4.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
4.5	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м3 /чел./мес
4.6	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Снижение объема выбросов.

Важнейшие целевые показатели (индикаторы) Программы приведены в таблице 59:

Таблица 59

Наименование показателя	Существующее значение норматива-индикатора	Значение по результатам реализации программы
Спрос на коммунальные услуги. Обеспечение коммунальными услугами новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень обеспеченности услугами: :водоснабжение – 98% водоотведение – 97 %, горячее водоснабжение – 95% теплоснабжение – 98% газоснабжение – 96%	Уровень обеспеченности услугами: водоснабжение – 99% водоотведение – 99 %, горячее водоснабжение – 97% теплоснабжение – 98% газоснабжение – 97%
Надежность систем коммунальной инфраструктуры	Износ сетей водоснабжения - 87% Износ сетей водоотведения - 87% Износ сетей теплоснабжения - 70% Количество сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжение – 66,3 км, -водоотведение – 76 км, -теплоснабжение - 69 км Количество аварий в год: -в системе водоснабжения- 32, -в системе водоотведения - 9	Износ сетей водоснабжения - 63% Износ сетей водоотведения - 64,4% Износ сетей теплоснабжения - 60% Количество сетей, нуждающихся в замене: -водоснабжение – 48 км, -водоотведение – 56,2 км, -теплоснабжение - 41 км Количество аварий в год: -в системе водоснабжения- 10, -в системе водоотведения - 3
Охват потребителей приборами учета	Уровень оснащенности общедомовыми (за	Уровень оснащенности общедомовыми (за

коммунальных ресурсов	исключением газа) приборами учета потребителей (население): -водоснабжение – 31% -теплоснабжение-70% -электроснабжение-84% -газоснабжение-42% (квартирные приборы учета)	исключением газа) приборами учета потребителей (население): -водоснабжение – 100% -теплоснабжение-100% -электроснабжение-100% -газоснабжение-100% (квартирные приборы учета)
Ресурсная эффективность систем коммунальной инфраструктуры	Уровень потерь коммунальных ресурсов: -тепловой энергии – 23-25%, -воды – 28,6 – 30%	Уровень потерь коммунальных ресурсов: -тепловой энергии – 7,5 - 8,5%, -воды – 14%
Качество поставляемых коммунальных услуг	Доля проб воды, соответствующей нормативным требованиям: -питьевая вода (за исключением мкр.Каринторф) – 98%, -питьевая вода мкр.Каринторф – 60%, -горячая вода – 60% Доля проб сточных вод, соответствующих нормативным требованиям-70%	Доля проб воды, соответствующей нормативным требованиям: -питьевая вода (за исключением мкр.Каринторф) – 100%, -питьевая вода мкр.Каринторф – 100%, -горячая вода – 100%. Доля проб сточных вод, соответствующих нормативным требованиям-100%

5.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

5.1.ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий в сфере электроснабжения представлен в таблице 60:

Таблица 60

№ п/п	Наименование мероприятий	Исполнитель
1	Перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»),	ОАО «Коммуэнерго»
2	Строительство нескольких мощных связных ТП напряжением 6/10 кВ для организации резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ, -приемка на баланс ОАО «Коммуэнерго» существующей ПС «Береговая» 35/6 кВ,	

3	Строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул.Парковой (будущее название - ПС «Парковая») с подключением к проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ)	
4	Оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ,	
5	Организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-19 до ТП-46,	
6	Прокладка дополнительной КЛ-6 кВ от ТП-46 до РУ-6 кВ ПС «Береговая» с перекладкой части существующих кабельных линий между трансформаторными подстанциями,	
7	Реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммунэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ,	
8	Прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммунэнерго».	
9	Строительство КВЛ 100 кВ Чепецк- ГПП III цепь, КВЛ 110 кВ Чепецк – ГПП IV цепь	ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»

5.2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере теплоснабжения приведен в таблице 61:

Таблица 61

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3							

Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11					177000		177000
Модернизация оборудования КиП и А			17800	17769	38900	28100	102569
Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов	10900	7600		4244			22744
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК					4246		4246
Модернизация оборудования КиП и А ГРП					15569		15569
Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	29500						29500
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11						64900	64900
Реконструкция системы водоснабжения					59000		59000
Реконструкция бойлера					29500		29500
Итого в ценах 2012 года	40400	7600	17800	22013	324215	93000	505028
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							800900
Мероприятия (проекты) нового строительства тепловых сетей в районах перспективной застройки (общественной)							
Строительство тепловой сети в зоне №1 (общественная застройка)	299,2						299,2
Строительство тепловой сети в зоне №2 (общественная застройка)	1452,1	172,7	899,8		*	*	2524,6
Строительство тепловой сети в зоне №3 (общественная застройка)	2021,7						2021,7
Строительство тепловой сети в зоне №4 (общественная застройка)						*	*
Строительство тепловой сети в зоне №5 (общественная застройка)	299,2				*		299,2
Строительство тепловой сети в зоне №7 (общественная застройка)			6764,3				6764,3
Итого в ценах 2012 года	4072,2	172,7	7664,1		*	*	11909
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							17671,8

Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения							
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	81563	17680	90729				189 972
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов	10312	35805	24840				70 957
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации			466069	466069	*	*	932 138
Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:						*	*
-строительство перемычки от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу	72307						72 307
-реконструкция перемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	50527						50 527
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	12532						12 532
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	5482	4476	2113	2458	*	*	14 529
Итого в ценах 2012 года	232723	57961	583751	468527	*	*	1 342 962
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							1 910 766
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности тепловых сетей и обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки							
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности			177291	177291			354 582
Итого в ценах 2012 года			177291	177291	*		354 582

Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							529 302
Мероприятия (проекты) по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения							
Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3	35964	36271	33220	34000	28221		167 676
Итого в ценах 2012 года	35964	36271	33220	34000	28221		167 676
Итого стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							215 042
Всего в ценах 2012 года	313166	192005	819726	701818	908199	356596	3 201 510
Всего стоимость реализации мероприятий в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ							4 608 155

* - мероприятия, планируемые к реализации после 2020 года, скорректированы в связи с отнесением муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области к ценовой зоне теплоснабжения.

Характеристика мероприятий (проектов) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3 приведена в таблице 62:

Таблица 62

Наименование мероприятия	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11	13,86	Снижение расхода топлива
Модернизация оборудования КиП и А	15,89	Снижение расхода топлива
Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов	17,8	Снижение расхода топлива
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК	9,75	Снижение расхода топлива
Модернизация оборудования КиП и А ГРП	12,55	Снижение расхода топлива

Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	17,26	Снижение расхода топлива
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11	11,91	Снижение расхода топлива
Реконструкция системы водоснабжения	13,33	Снижение расхода воды
Реконструкция бойлера	17,0	Снижение потребления электроэнергии

Характеристика мероприятий (проектов) нового строительства тепловых сетей в районах перспективной застройки (общественной) приведена в таблице 63:

Таблица 63

Наименование мероприятия	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство тепловой сети в зоне №1 (общественная застройка)	диам.70 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №2 (общественная застройка), в том числе:			
ул.Свердлова 2 – проект.ТК№1	диам.100 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК-16-3 -проект.ТК №»	диам.80 мм, длина 100м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 4-23-3 – объект теплоснабжения	диам.50 мм, длина 40м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
пр.Россия 31-1 – объект теплоснабжения	диам.50 мм, длина 60м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 22-4 -проект.ТК №3	диам.100 мм, длина 130м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Узел Г/КБ-24 – проект. ТК №4	диам.50 мм, длина 100м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 22-1-1 –проект.ТК №5	диам.100 мм, длина 230м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых			

сетей в зоне №3 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 7-10 – проект. ТК	диам.80 мм, длина 300м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №4 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 9-20 – проект.ТК	диам.70 мм, длина 150м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне № 5 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 10-8 –проект. ТК №1	диам.70 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 12-9 – проект. ТК №2	диам.70 мм, длина 70м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
ТК 12-7 – проект. ТК №3	диам.100 мм, длина 50м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Строительство тепловых сетей в зоне №7 (общественная застройка), в том числе:			
ТК 5-20А – проект. ТК №1	диам.200 мм, длина 600м, подземная бесканальная	менее года	Подключение к теплоснабжению объектов
Итого:	1980 м		

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения приведена в таблице 64:

Таблица 64

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	диам.100-150 мм, длина -471 м диам.200-400 мм, длина -523 м диам.500 мм,	1 вариант – более 15 лет 2 вариант – 16,57	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий

	<p>длина -1115 м, подземная канальная</p> <p>диам.500 мм, длина -2255 м диам.600 мм, длина -683 м, надземная Всего: 5047 м</p>		
<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов</p>	<p>диам.40-80 мм, длина -642 м, диам.100-150 мм, длина -2706 м, диам.200-400 мм, длина -2918 м, подземная канальная</p> <p>диам.40- 70 мм, длина -430 м, надземная Всего: 5576 м</p>	<p>1 вариант – более 15 лет 2 вариант – 15,29</p>	<p>Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий</p>
<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации</p>	<p>диам.25 - 80 мм, длина 28 187м,, диам.100-150 мм, длина -17 401 м диам.200-450 мм, длина -14 045 м диам.500 -600 мм, длина -6 187 м, подземная в непроходных каналах</p> <p>диам.25 - 80 мм, длина 18 124м,, диам.100-150 мм, длина -6 809 м диам.200-400 мм, длина -9 764 м диам.500 -600 мм, длина -6 729 м, надземная Всего: 107 246 м</p>	<p>1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 13,59</p>	<p>Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий</p>
<p>Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:</p>	<p>Всего – 3275 м</p>	<p>1 вариант –более 30 лет 2 вариант – 14,12</p>	
<p>-строительство перемычки от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу</p>	<p>диам.500 мм, длина 1700м, подземная бесканальная</p>		<p>Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий</p>

-реконструкция перемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	диам.600 мм, длина 1205м, подземная бесканальная		Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	диам.300 мм, длина 370м, подземная бесканальная		Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	диам.80 - 150 мм, длина 2376м,, диам.200-300 мм, длина -437 м подземная в непроходных каналах диам.80 - 200 мм, длина 2320м,, надземная Всего: 5133 м	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 12,24	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности тепловых сетей и обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки приведена в таблице 65:

Таблица 65

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности, в том числе:	Всего:-7504 км	1 вариант – более 30 лет 2 вариант – 14,12	Повышение надежности и живучести системы теплоснабжения, снижение расходов на ликвидацию аварий
-перекладка сети диам.700 мм до ТК 7-12	диам.1000 мм, длина -3554 м, надземная, диам.1000 мм, длина -999 м, подземная канальная Всего: 4553 м		
-перекладка сети диам. 350 мм ТЗЦ – Уз. ТК 3-47	диам.200-350 мм, длина -592 м, диам.500 мм, длина -389 м, подземная канальная диам.200 мм, длина -287 м,		

	надземная Всего: 1268 м		
-переклада сети диам. 600 мм до ТК 3-32 через Черемушки	диам.200-250 мм, длина -1564 м, подземная канальная диам.250 мм, длина -119 м, надземная Всего: 1683 м		

Характеристика мероприятий (проектов) по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения приведена в таблице 66:

Таблица 66

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3	Устройство индивидуальных тепловых пунктов в МКД и общественных зданиях с установкой теплообменников	8,68	Снижение расхода тепла на отопление за счет перевода на качественно-количественное регулирование. Снижение расхода электроэнергии на перекачивание горячей воды. Повышение качества горячей воды в соответствии с санитарно-гигиеническими требованиями.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.02.2021 № 279-р «Об отнесении муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области к ценовой зоне теплоснабжения» муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

ПАО «Т Плюс» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в системах теплоснабжения 001 и 002.

В отношении муниципальных тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующую организацию, между администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области и ПАО «Т Плюс» заключены концессионные соглашения.

В случае предоставления государственной корпорацией – Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства финансирования за счёт средств,

полученных из Фонда национального благосостояния, в 2023-2024 годах ПАО «Т Плюс» планируется реализация проекта «Модернизация теплосетевой инфраструктуры г. Кирово-Чепецка с целью обеспечения надежности, качества теплоснабжения и возможности подключения вновь строящихся объектов» общей стоимостью 350 млн. руб. без НДС (величина заёмного капитала составит 80% от стоимости проекта).

Возврат заёмных средств из Фонда национального благосостояния предполагается за счет утверждённого предельного уровня цены в ценовой зоне теплоснабжения, а также эффекта от реализации мероприятий.

В 2021 году между администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области и едиными теплоснабжающими организациями заключены соглашения об исполнении схемы теплоснабжения.

14.05.2021 года актуализирована схема теплоснабжения. Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, планируемые к реализации в ценовой зоне теплоснабжения.

Перечень мероприятий на объектах теплоснабжения г. Кирово-Чепецка, включенных в схему теплоснабжения и запланированных к реализации ПАО «Т Плюс», представлен в таблице 66.1.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности), включенных в схему теплоснабжения, представлен в таблице 66.2.

Таблица 66.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											дополнительно	дополнительно	дополнительно	ИТО ГО 2021-2023
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030					
1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
1.1	Строительство новой блочно-модульно газовой котельной для теплоснабжения промышленной зоны "База ОРС"	ПАО «Т Плюс»	2021	2022			2 829	67 788											70 617		
1.2	Строительство тепловой сети от ТК 2-08 и ТК 2-09 до ТК 2-17-2: 2Ду76 -80 м.п. с выводом из работы тепловой сети от ТК 2-17 до ТК 2-17-2: 2Ду70-160 м.п.	ПАО «Т Плюс»	2022	2023	70	160,0		200	2 527										2 727		
1.3	Строительство переемычки между существующими участками тепловых сетей в районе Пав 1А и ТК 7-06а	ПАО «Т Плюс»	2022	2024	400/250	8,0		283	2 559										2 842		
2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
2.1. Реконструкция существующих тепловых сетей																					
2.1.1	Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 443:42:000000:702, 43:42:000000:896, 43:42:000000:662,	МО «Город Кирово - Чепецк» (аренда)	2022	2022	32/45/50/70/80/100/125/150	11 970		6 000											6 000		

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											дополнительно	дополнительно	дополнительно	ИТО ГО 2021-2023
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030					
	43:42:000000:905, 43:42:000000:593, 43:42:000000:608, 43:42:000000:616, 43:42:000000:701, 43:42:000000:700, 43:42:000000:699, 43:42:000000:1758, 43:42:000000:697, 43:42:000000:618, 43:42:000000:609, 43:42:000000:655, 43:42:000000:639, 43:42:000000:621, 43:42:000000:632, 43:42:000000:643, 43:42:000000:594, 43:42:000000:607, 43:42:000000:570, 43:42:000000:571 (ПИР))																			
2.1.2	Реконструкция объектов концессионного соглашения с кадастровым номером 443:42:000000:702, 43:42:000000:896, 43:42:000000:662, 43:42:000000:905, 43:42:000000:593, 43:42:000000:608 (СМР)	МО «Город Кирово - Чепецк» (концессия)	2023	2023	50/70/ 80/100 /125/2 00	1 909			36 000											36 000	
2.1.3	Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером	МО «Город Кирово -	2023	2023	45/50/ 70/80/ 100/12 5/150/	до 10061,2*			до 2000 00*											до 2000 00*	

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											дополнительно	дополнительно	дополнительно	ИТО ГО 2021-2033
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030					
	43:42:000000:616, 43:42:000000:701, 43:42:000000:700, 43:42:000000:699, 43:42:000000:1758, 43:42:000000:697, 43:42:000000:618, 43:42:000000:609, 43:42:000000:655, 43:42:000000:639, 43:42:000000:621, 43:42:000000:632, 43:42:000000:643, 43:42:000000:594, 43:42:000000:607, 43:42:000000:570, 43:42:000000:571 (СМР)	Чепецк » (концессия)			200																
2.1.4	Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:42:000000:572, 43:42:000000:573, 43:42:000000:574, 43:42:000000:575, 43:42:000000:577, 43:42:000000:578, 43:42:000000:579, 43:42:000000:580, 43:42:000000:581, 43:42:000000:582, 43:42:000000:583, 43:42:000000:584, 43:42:000000:585,	МО «Город Кирово - Чепецк» (концессия)	2022	2023	32/50/ 70/80/ 100/15 0/250/ 300	20 701		6 000													6 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.												
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	дополнительно	дополнительно	дополнительно
	43:42:000000:586, 43:42:000055:368, 43:42:000000:768, 43:42:000000:275, 43:12:000083:772, 43:12:000000:967, 43:12:000000:966, 43:12:000000:971, 43:12:000000:968, 43:42:000051:345 (ПИР) **																		
2.1.5	Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:42:000000:572, 43:42:000000:573, 43:42:000000:574, 43:42:000000:575, 43:42:000000:577, 43:42:000000:578, 43:42:000000:579, 43:42:000000:580, 43:42:000000:581, 43:42:000000:582, 43:42:000000:583, 43:42:000000:584, 43:42:000000:585, 43:42:000000:586, 43:42:000055:368, 43:42:000000:768, 43:42:000000:275, 43:12:000083:772, 43:42:000051:345 (СМР) **	МО «Город Кирово - Чепецк » (концес сия)	2022	2022	32/50/ 70/80/ 100/15 0/250	5 418													76 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ди, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											доп лни тель но	доп лни тель но	доп лни тель но	ИТО ГО 2021- 2023	
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030						
2.1.6	Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:42:000000:572, 43:42:000000:572,43:42:000000:573, 43:42:000000:574, 43:42:000000:575, 43:42:000000:577, 43:42:000000:578, 43:42:000000:579, 43:42:000000:580, 43:42:000000:581, 43:42:000000:582, 43:42:000000:583, 43:42:000000:586, 43:42:000000:768, 43:12:000083:772, 43:12:000000:967, 43:12:000000:966, 43:12:000000:971, 43:12:000000:968, 43:42:000051:345 (СМР) **	МО «Город Кирово - Чепецк » (концес сия)	2023	2023	32/50/ 70/80/ 100/15 0/250/ 300	до 15283 *														до 2000 00*		
2.1.7	Реконструкция тепловой сети от Пав 3 до пересечение с трассой тепличного комбината, устройств переемычки с трассой тепличного комбината: 2Ду500 протяженностью 349 м.п. с уменьшением диаметра до 200 мм (Проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы)	ПАО «Т Плюс»	2020	2024	200	698,0																18 350

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											дополнительно	дополнительно	дополнительно	ИТО ГО 2021-2023
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030					
2.1.8	Реконструкция тепловой сети ТК 4-19 – ТК 2-05: 2Ду250 - 344 м., 2Ду200 - 47м. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	200/250	782,0	21 875												21 875		
2.1.9	Реконструкция тепловой сети от ТК4-29 до ТК 23-5: 2Ду150 - 221 м., 2Ду200 - 253 м. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	150/200	948,0	20 020												20 020		
2.1.10	Реконструкция тепловой сети от ТК3-37 до ТК1-03 и до ТК1-05: 2Ду250 - 216м.п., 2Ду200 - 90,9 м.п. (СМР) с учётом отпаек к домам от ТК1-01 до жд Мира,16 от ТК1-02 до жд Мира,18, от ТК1-02 до жд Мира, 17,17а,19, Ленина,50, от ТК1-03 до жд Мира,20, от ТК1-04 до жд Мира,20а, от ТК1-05 до жд Мира,22, от ТК1-05 до уз. Мира,23, до домов ул. Мира, 21,23,25,27: 2Ду125 - 32м.п., 2Ду100 - 140м.п., 2Ду80 - 65м.п., 2Ду70 - 160м.п., 2Ду50 - 43м.п. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	50/70/80/100/125/250	1 061,8	24 628												24 628		
2.1.11	Реконструкция тепловой сети - отпайки к домам на участке магистрали ТК1-05 до ТК1-10: 2Ду 50-80, 102 п.м. (ПИР, СМР) с учётом отпаек к домам от ТК1-06 до жд Мира,24, от ТК1-07 до ул. Мира, 26, ул. Энгельса, 14, от ТК1-08 до ул. Мира, 30, ул. Первомайская, 14, 16, пер. Первомайский, 7, от ТК1-09 до жд	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	50/70/80/125	818,0	7 659												7 659		

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.													
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	дополнительно	дополнительно	дополнительно	ИТО ГО 2021-2023
	Мира,32, от ТК1-10 до жд Мира,34: 2Ду50 - 150м, 2Ду70 - 206 м, 2Ду80 - 53 м																			
2.1.12	Реконструкция тепловой сети от ТК 10-10 до ТК 10-11: 2Ду600 протяженностью 304,5 м.п.с установкой запорной арматуры в ТК 10-10	ПАО «Т Плюс»	2022	2024	600	609,0		850			36 583									37 433
2.1.13	Реконструкция тепловой сети от ТК А-1 до ТКА-1-1: 2Ду150 - 350 м., вынос на воздуш. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	150	700,0	12 063													12 063
2.1.14	Реконструкция тепловой сети от ТК2-15а до ТК2-19: 2Ду150 - 219 м. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	150	438,0	7 585													7 585
2.1.15	Реконструкция тепловой сети от ТК 4-20 до ТК 4-20-1: 2Ду200 - 73 м.п	ПАО «Т Плюс»	2022	2023	200	146,0		200	4 310											4 510
2.1.16	Реконструкция тепловой сети от ТК7-07 до Пав 3: 2Ду630 протяженностью 589 м.п. с уменьшением диаметра до 250-200 мм	ПАО «Т Плюс»	2022	2024	250/200	1 178,0		722			46 511									47 233
2.1.17	Реконструкция тепловой сети от ТК4-21-1 до ТК4-21-5: 2Ду150 протяженностью 246 м.п. (ПИР, СМР)	ПАО «Т Плюс»	2021	2021	150	492,0	8 605													8 605
2.1.18	Реконструкция тепловой сети от ТК9-01 до ТК 9-01-6: 2Ду150 -	ПАО «Т	2022	2025	150	922,0		565			24									24

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											ИТО ГО 2021-2023
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	дополнительно	
	461м.п.	Плюс»								172								737
2.1.19	Реконструкция тепловой сети от ТК 2-04-3 до школы № 2 (Ул.Терещенко,13): 2Ду80 - 181 м.п.	ПАО «Т Плюс»	2022	2024	80	362,0		200	4 500									4 700
2.1.20	Реконструкция тепловой сети от ТК4-28 до ТК2-19: 2Ду200 - 77 м.п.; 2Ду150 - 179 м.п.	ПАО «Т Плюс»	2022	2025	150/200	512,0		510		14 018								14 527
2.1.21	Реконструкция тепловой сети от ТК5-06 до ТК16-2: 2Ду300-370 м.п.	ПАО «Т Плюс»	2022	2024	300	740,0		600	29 574									30 174
2.1.22	Реконструкция тепловой сети от ТК5-07 до ТК5-12: 2Ду500-771 м.п, от ТК 2-34 до ТК 2-28 с отпайками на жилые дома пр.Мира,55,53,53Б; ул.Луначарского,16,14,12,10:2Ду150-119 м.п.; 2Ду125-321,5 м.п.; 2Ду70-62 м.п.; 2Ду50-67 м.п., от ТК5-06 до ТК16-2: 2Ду300-370 м.п.,от ТК16-2 до ТК16-4: 2Ду300-482 м.п., от ТК16-4 до ТК16-5: 2Ду250-128 м.п,от ТК4-28 до ТК2-19: 2Ду200 - 256 м.п, от ТК5-04 до ТК5-05: 2Ду500-67 м.п., от ТК 7-06 до ТК 7-07: 2Ду600-267 м.п.	ПАО «Т Плюс»	2024	2026	50/70/ 125/150/200/ 250/300/500/ 600	5 821,0			6 000	105 487	101 321							212 808
2.1.23	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2025	2026		5 781,2				5 000	50 000							55 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Принадлежность	реализации мероприятия	реализации мероприятия	Ди, мм	Длина, в 1-гр. исч., м	Капитальные затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.											доп ли тель но	доп ли тель но	доп ли тель но	ИТО ГО 2021- 2033
							2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030					
2.1.24	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2026	2027		5 721,8					5 349	178 287							183 636		
2.1.25	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2027	2028		5 731,5						9 726	194 519						204 245		
2.1.26	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2028	2029		5 738,8							10 048	200 957					211 005		
2.1.27	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2029	2030		5 728,5								10 380	207 608				217 988		
2.1.28	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2030	2031		5 733,3									10 724	214 477			225 201		
2.1.29	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2031	2032		5 736,1										11 081	221 615		232 696		
2.1.30	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2032	2033		5 737,1											11 408	228 160	239 568		
2.1.31	Реконструкция тепловой сети (ПИР, СМР)		2033	2034		5 736,6												12 576	12 576		
ИТОГО МЕРОПРИЯТИЯ РЕКОНТСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ КОНЦЕССИОНЕРА БЕЗ УЧЕТА ПОЛУЧЕНИЯ ПЛАТЫ КОНЦЕДЕНТА						тыс.р уб.	105 264	83 918	123 337	139 577	148 676	156 669	188 013	204 567	211 337	218 332	225 558	233 023	240 735	2 279 006	
ИТОГО МЕРОПРИЯТИЯ РЕКОНТСТРУКЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВУ, В СЛУЧАЕ ПОЛУЧЕНИЯ ПЛАТЫ КОНЦЕДЕНТА						тыс.р уб.	105 264	83 918	до 5233 37	139 577	148 676	156 669	188 013	204 567	211 337	218 332	225 558	233 023	240 735	до 2679 006	

Таблица 66.2.

Шифр проекта	Источник	Состав проекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС в ценах на дату реализации													
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	дополнительно	дополнительно	дополнительно
Подгруппа 01. "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																	
001.01.01.001	Новая БМК №1 "Цепели"	Строительство новой блочно-модульно газовой котельной для теплоснабжения промышленной зоны "База ОРСа"	Прибыль, направленная на инвестиции		2 829,0	73 788,0											76 617,0
ИТОГО по подгруппе 01.					2 829,0	73 788,0											76 617,0
<i>ПАО «Т Плюс»</i>					<i>2 829,0</i>	<i>73 788,0</i>											<i>76 617,0</i>
Подгруппа 02. "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																	
001.01.02.002	Кировская ТЭЦ-3 (НБЛЧ)	Реконструкция дымовой трубы №4 Н=180м	Амортизация	23 293,8	28 019,0	22 542,9											77 889,8
001.01.02.003	Кировская ТЭЦ-3 (НБЛЧ)	Приведение ХОПО Кировской ТЭЦ-3 в соответствии с требованиями ФНиП	Прибыль, направленная на инвестиции		869,0		19 479,0										20 384,0
001.01.02.004	Кировская ТЭЦ-3 (ПГУ)	Приведение ХОПО Кировской ТЭЦ-3 в соответствии с требованиями ФНиП	Прибыль, направленная на инвестиции				5 740,0										5 740,0
002.01.02.001	Котельная мкр. Каринторф	Прокладка резервной линии электроснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции		100,0												100
002.01.02.002	Котельная мкр. Каринторф	Замена подпиточного насоса	Прибыль, направленная на инвестиции			100,0											100
002.01.02.003	Котельная мкр. Каринторф	Замена накопительного бака №1, 50 куб. м	Прибыль, направленная на инвестиции				300,0										300
002.01.02.004	Котельная мкр. Каринторф	Замена накопительного бака №2, 50 куб. м	Прибыль, направленная на инвестиции						300,0								300
002.01.02.005	Котельная мкр. Каринторф	Замена узла учета тепловой энергии, ДУ150	Прибыль, направленная на инвестиции									100,0					100
002.01.02.006	Котельная мкр. Каринторф	Монтаж емкости резервного топлива с приобретением и установкой горелки дизель/газ	Прибыль, направленная на инвестиции										400,0				400
ИТОГО по подгруппе 02.				23 293,8	28 988,0	22 642,9	25 519,0			300,0		100,0	400,0				101 243,7
<i>ПАО "Т Плюс"</i>				<i>23 293,8</i>	<i>28 888,0</i>	<i>22 542,9</i>	<i>25 219,0</i>										<i>99 943,7</i>

Шифр проекта	Источник	Состав проекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС в ценах на дату реализации														
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	дополнительно	дополнительно	дополнительно	ВСЕГО
		<i>ООО «Тепловент-Про»</i>			100,0	100,0	300,0			300,0			100,0	400,0				1 300,0
Подгруппа 03. "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																		
001.01.03.005	Кировская ТЭЦ-3 (ПГУ)	Установка кантователя ротора газовой турбины	Прибыль, направленная на инвестиции	81,3		2 706,1												2 787,4
001.01.03.006	Кировская ТЭЦ-3 (НБЛЧ)	Аттестация лабораторий	Прибыль, направленная на инвестиции		100,0													100,0
001.01.03.007	Кировская ТЭЦ-3 (ПГУ)	Внесение изменений в описание типа средств измерений АИИСКУЭ	Прибыль, направленная на инвестиции		400,0													400,0
ИТОГО по подгруппе 03.				81,3	500,0	2 706,1												3 287,4
		<i>ПАО "Т Плюс"</i>		<i>81,3</i>	<i>500,0</i>	<i>2 706,1</i>												<i>3 287,4</i>
Подгруппа 04. "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																		
003.01.04.001	Котельная ИК-11	Замена котла КВр 1,74 на газовый котел КВ 2,0	Амортизация						1 500,0									1 500,0
ИТОГО по подгруппе 04.									1 500,0									1 500,0
		<i>ПАО "Т Плюс"</i>																
		<i>ФКУ "БМТнВС УФСИН по Кировской области"</i>							<i>1 500,0</i>									<i>1 500,0</i>
ИТОГО по всем группам проектов ВСЕГО по ТСО				<i>23 375,1</i>	<i>32 317,0</i>	<i>99 137,0</i>	<i>25 519,0</i>		<i>1 500,0</i>	<i>300,0</i>			<i>100,0</i>	<i>400,0</i>				<i>182 648,1</i>
		<i>ПАО "Т Плюс"</i>		<i>23 375,1</i>	<i>32 217,0</i>	<i>99 037,0</i>	<i>25 219,0</i>											<i>179 848,1</i>
		<i>ООО «Тепловент-Про»</i>			<i>100,0</i>	<i>100,0</i>	<i>300,0</i>			<i>300,0</i>			<i>100,0</i>	<i>400,0</i>				<i>1 300,0</i>
		<i>ФКУ "БМТнВС УФСИН по Кировской области"</i>							<i>1 500,0</i>									<i>1 500,0</i>

5.3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере водоснабжения приведен в таблице 67:

Таблица 67

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по развитию головных объектов системы водоснабжения (водозабор, очистные сооружения водозабора), а также мероприятий исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов							
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40 тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»						1172739	1 172 739
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка						2000	2 000
Обустройство водозаборных сооружений для подачи воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»: -«Большая Просница», -«Плоски – Бердяга»		600				40000	40 600
Итого в ценах 2014 года		600				1214739	1 215 339
Мероприятия (проекты) по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей							
Строительство сетей водоснабжения					73560	6120	79 680
Итого в ценах 2014 года					73560	6120	79 680
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения и качества питьевой воды							

Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»		113825					113 825
Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой	14652						14 652
Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная		2816					2 816
Перекладка водовода от территории ТЭЦ-3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Киров-энерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»			6044				6 044
Резерв перекладки водоводов на основе статистики инцидентов			2860	2860	14280		20 000
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка						38000	38 000
Итого в ценах 2014 года	14652	116641	8904	2860	14280	38000	195 337
Всего в ценах 2014 года	14652	117241	8904	76420	20400	1252739	1 490 356

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию головных объектов системы водоснабжения (водозабор, очистные сооружения водозабора), а также мероприятий исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов приведена в таблице 67:

Таблица 67

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40 тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных	Строительство здания микрофильтрации и дозации реагентов, блока горизонтальных отстойников, здания скорых фильтров, цеха сгустителей осадка, блока резервуаров	Не установлен	Бесперебойное снабжение потребителей города Кирово-Чепецка водой питьевого качества в любое время года в связи с обеспечением проектной производительности – 40 твс.куб.м/сутки,

сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»	промывной воды и насосной станции системы водооборота, цеха механического обезвоживания		прекращение сброса сточных и дренажных вод в зону санитарной охраны хозяйственно-питьевого водозабора г.Кирова(2 –й пояс), снижение затрат в связи с модернизацией оборудования, внедрением новых технологий, .
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка	1 ед.	Не установлен	Бесперебойное водоснабжения в связи с обеспечением промывки резервуаров питьевой воды
Обустройство водозаборных сооружений для подачи воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»: -«Большая Просница», -«Плоски – Бердяга»	Запас воды: 5,4 тыс.куб.м/сутки 5,7 тыс.куб.м/сутки	Не установлен	Обеспечение жителей муниципального образования питьевой в случае возникновения чрезвычайной ситуации из защищенного от загрязнения подземного водного источника

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей приведена в таблице 68:

Таблицы 68

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство сетей водоснабжения	26,6 км	Не установлен	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения и качества питьевой воды приведена в таблице 69:

Таблица 69

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»	17,708 км	Более 30 лет	Обеспечение питьевой водой, соответствующей требованиям законодательства по качеству, потребителей микрорайона Каринторф, снижение затрат в связи с закрытием очистных сооружений водозабора микрорайона Каринторф и консервацией подземных скважин №1 и №2
Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой	диам.300 мм длина -550 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная	диам.200 мм длина- 250 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Перекладка водовода от территории ТЭЦ-3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Киров-энерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	диам.400 мм длина -220 м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Резерв перекладки водоводов на основе статистики инцидентов	длина -2000м	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка	Замена аварийных участков, имеющих малую пропускную способность с увеличением диаметра труб и их замене на полиэтиленовые(12,7 км)	Не установлен	Обеспечение надежного водоснабжения потребителей, сокращение потерь воды при транспортировке, снижение затрат на устранение аварий

5.4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ.

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере водоотведения представлен в таблице 70:

Таблица 70

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Мероприятия (проекты) по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения							
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке						429800	429 800
Реконструкция очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринт-торф города Кирово-Чепецка						500	500
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций						1200	1 200
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города					2100		2 100
Итого в ценах 2014 года					2100	431500	433 600
Мероприятия (проекты) по развитию системы водоотведения для подключения перспективных потребителей							
Строительство системы водоотведения в районах новой застройки					25650	25650	51 300
Итого в ценах 2014 года					25650	25650	51 300
Мероприятия (проекты) по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы водоотведения							
Реконструкция системы водоотведения						44950	44 950
Реконструкция коллектора диам.800 вдоль ОАО «Вэлконт» с переходом ул.Ленина	7237	7236					14 473
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до					17855		17 855

ул.Ал.Некрасова							
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому					7193		7 193
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов						17296	17 296
Итого в ценах 2014 года	7237	7236			25048	62246	101 767
Всего в ценах 2014 года							586 667

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству и реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения приведена в таблице 71:

Таблица 71

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке	Модернизация с внедрением технологии глубокого удаления биогенных элементов, замена всего оборудования, строительство сооружений доочистки	Не установлен	Обеспечение надежности работы и достижение требований, предъявляемых к сбросу в водоемы рыбохозяйственного значения (снижение негативного воздействия на водные объекты)
Реконструкция очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринтторф города Кирово-Чепецка	Восстановление Трубопровода к иловым площадкам, замена системы аэрации, восстановление иловых карт	Не установлен	Обеспечение надежности работы и достижение требований, предъявляемых к сбросу в водоемы рыбохозяйственного значения (снижение негативного воздействия на водные объекты)
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций	Замена морально и физически устаревшего оборудования, диспетчеризация и телеуправление оборудованием	Не установлен	Повышение надежности работы оборудования, снижение затрат
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города	3 ед.	Не установлен	Обеспечение водоотведения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по развитию системы водоотведения для подключения перспективных потребителей, приведены в таблице 72:

Таблица 72

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Строительство системы водоотведения в районах новой застройки	9,33 км	Не установлен	Обеспечение водоотведения объектов перспективной застройки города Кирово-Чепецка

Характеристика мероприятий (проектов) по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы водоотведения приведены в таблице 73:

Таблица 73

Наименование мероприятия (проекта)	Технические параметры проекта	Срок окупаемости проекта (лет)	Ожидаемый эффект
Реконструкция системы водоотведения	8,17 км Замена участков, имеющих малую пропускную способность с увеличением диаметра труб и их заменой на полиэтиленовые	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Реконструкция коллектора диам.800 вдоль ОАО «Вэлконт» с переходом ул.Ленина	диам. 800 мм длина -650 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова	диам. 400 мм длина -650 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому	диам. 300 мм длина – 270 м	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов	3,1 км	Не установлен	Повышение надежности, снижение количества отказов системы

5.5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере газоснабжения представлен в таблице 74:

Таблица 74

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия	Ожидаемый эффект
------------------------------------	-----------------------	------------------

	в тыс.руб.	
Мероприятия (проекты) по развитию системы газоснабжения для подключения перспективных потребителей города Кирово-Чепецка		
Газопровод к жилым домам по ул.Горького, ул.Зверева, ул.Ленина,,ул.Калинина, ул.Энгельса,ул.Созонтова, ул.Карла Маркса, ул.Первомайская г.Кирово-Чепецка	19 441	Подключение к газоснабжению природным газом существующих 128 частных домовладений и 46 двухквартирных жилых домов (более 550 чел)
Газопровод к жилым домам по ул.Кооперативная, пер.Котельный, ул.Загородная, ул.Пролетарская, ул.Песчаная, ул.Ст.Халтурина,,ул.Первомайская, ул.Колхозная, ул.Чепецкая,, пер.Садовый, ул.Речная, ул.Молодежная, пер.Майский, пер.Новостроевский, ул.Красноармейская, ул.Жданова, ул.Рудницкого г.Кирово-Чепецка	43 245	
Схема газоснабжения МКР.23 г.Кирово-Чепецка	89 283	Обеспечение газоснабжения природным газом 2300 чел.
Схема газоснабжения МКР-15 г.Кирово-Чепецка	632 406	Обеспечение газоснабжения природным газом 1725 чел.
Итого:	784 375	

5.6. ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.

Финансирование мероприятий по оснащению многоквартирных домов общедомовыми приборами учета осуществляется собственниками помещений в многоквартирных домах, доля расходов бюджета муниципального образования составляет не более 2994 тыс.руб. (5% в соответствии с долей в общей площади многоквартирных домов).

Оснащение приборами учета коммунальных ресурсов объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществлено в период 2012-2014 годы в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами. Уровень оснащенности составляет 100%.

Прогнозные расчеты стоимости оснащения многоквартирных домов (МКД) муниципального образования общедомовыми приборами учета согласно Обосновывающих материалов программы приведены в таблице 75:

Таблица 75

Наименование проекта	Количественные показатели (ед.)	Загрты на реализацию проекта (тыс.руб.)	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Простойсрок Окупаемостипроекта

Оснащение МКД общедомовыми приборами учета:			2017-2020 годы	Снижение потребления ресурсов, Снижение потерь ресурсо-снабжающих организаций	Рассчитывается по каждому зданию и ресурсу
-тепловой энергии	112	35504			
-холодной воды	289	23120			
-электроэнергии	84	1260			

5.7. ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ.

Реализация энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах муниципального образования осуществляется путем проведения за счет средств собственников помещений в многоквартирных домах, оплачиваемых за содержание общего имущества многоквартирных домов, следующих технических и технологических мероприятий:

- по повышению энергетической эффективности внутридомовых систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства,
- по замене и восстановлению тепловой изоляции трубопроводов и тепловых пунктов в составе общего имущества,
- повышение тепловой защиты мест общего пользования (замена оконных блоков),
- по автоматизации тепловых пунктов.

Реализация энергосберегающих мероприятий объектов бюджетной сферы муниципального образования осуществляется в рамках бюджетного финансирования муниципальных учреждений в соответствии с утвержденными сметами и программами энергосбережения муниципальных учреждений.

В муниципальном образовании наружное освещение обеспечивают 77,95 км кабельных и 84,6 км воздушных линий электропередачи с 3234 светильниками уличного освещения. В целях реализации энергосберегающих мероприятий в сфере наружного освещения необходима замена существующих светильников наружного освещения на энергосберегающие. Прогнозная информация по данному мероприятию представлена в таблице 76:

Таблица 76

Наименование проекта	Количес- твенные	Затраты на	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок
----------------------	---------------------	---------------	--------------------	----------------------	-----------------

	показатели	реализацию проекта (млн.руб.)	проекта		окупаемости проекта
Заключение энергосервисного контракта по замене светильников наружного освещения на энергосберегающие	2413 ед.	10,9 (по цене электроэнергии в размере ее экономии - 2011 тыс кВтч.)	5 лет с момента заключения контракта	Экономия электроэнергии	10лет

5.8.ВЗАИМОСВЯЗАННОСТЬ ПРОЕКТОВ.

Взаимосвязанными проектами в системе развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования являются мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения, поскольку реализация данных мероприятий изменяет систему горячего водоснабжения и холодного водоснабжения города Кирово-Чепецка.

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ.

6.1. ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ.

6.1.1.Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере электроснабжения.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности в сфере электроснабжения представлены в таблице 77:

Таблица 77

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Перевод имеющихся электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»)	+	-	-	-	-	+	-
Строительство нескольких мощных связных ТП напряжением 6/10 кВ для организации	+	-	-	-	-	+	-

резервирования между сетями 6 кВ и 10 кВ,							
Строительство новой двух трансформаторной, двухсекционной ПС 35/6 кВ в районе ул.Парковой (будущее название - ПС «Парковая») с подключением к проходящей в непосредственной близости ВЛ-35 кВ «Слободская 1» или «Слободская 2» и «№9» (такое решение дополнит имеющиеся ВЛ-35 кВ «№15» и «№25» ПС «Кирово-Чепецкая» еще двумя ВЛ-35 кВ)	+	-	-	-	-	+	-
Оборудование ПС «Парковая» четырьмя резервными ячейками 6 кВ на перспективу развития системы: перевода близлежащих сетей 3 кВ (от ТЭЦ-3) на сети 6 кВ	+	-	-	-	-	+	-
Организация электрической связи между РУ-6 кВ ПС «Парковая» с РУ-6 кВ ПС «Береговая» путем прокладки КЛ-6 кВ от ПС «Парковая» до ТП-40 и далее через проходные ТП-6, ТП-24, тп-	+	-	-	-	-	+	-

19 до ТП-46							
Прокладка дополнительной КЛ-6 кВ от ТП-46 до РУ-6 кВ ПС «Береговая» с перекладкой части существующих кабельных линий между трансформаторными подстанциями	+	-	-	-	-	+	-
Реконструкция ТП №35,38,39 (принадлежат ОАО «Коммуэнерго» и ТП №44, 84, 96, 79, 23 (принадлежат сторонним потребителям) с заменой оборудования 3 кВ на 6 кВ	+	-	-	-	-	+	-
Прокладка двух новых резервных КЛ-6 кВ для переключения на ПС «Парковая» нагрузку очистных сооружений города (ТП-98) от сетей ОАО «КЧХК» на сети ОАО «Коммуэнерго».	+	-	-	-	-	+	-
Строительство КВЛ 100 кВ Чепецк-ГПП III цепь, КВЛ 110 кВ Чепецк – ГПП IV цепь	+	-	-	-	-	+	-

Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации системы электроснабжения муниципального образования будут вестись за счет собственных средств филиала «Кировэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в рамках инвестиционных программ данных организаций (в том числе за счет заемных средств).

6.1.2.Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сферетеплоснабжения.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности источника теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице 78.

Таблица 78

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет			
Реконструкция котлоагрегатов №№ 9-11	+	-	-	-	-	+	-	
Модернизация оборудования КиП и А	+	-	-	-	-	+	-	
Реконструкция вспомогательного оборудования котлоагрегатов	+	-	-	-	-	+	-	
Реконструкция оборудования КиП и А деаэраторов ПВК	+	-	-	-	-	+	-	
Модернизация оборудования КиП и А ГРП	+	-	-	-	-	+	-	
Внедрение регулируемого привода подпиточного насоса №10	+	-	-	-	-	+	-	
Реконструкция приводов-питателей котлов №№ 9-11	+	-	-	-	-	+	-	
Реконструкция системы водоснабжения	+	-	-	-	-	+	-	
Реконструкция бойлера	+	-	-	-	-	+	-	

Мероприятия (проекты) по реконструкции и модернизации оборудования Кировской ТЭЦ-3 будут вестись за счет собственных средств филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» в рамках инвестиционных программ данной организации (в том числе за счет заемных средств).

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам составляют 500 028 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 800 900 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере теплоснабжения представлены в таблице 79.

Таблица 79

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятия	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство тепловой сетив зонах «№1-№7 (общественная застройка)	-	+	-	-	-	-	-

Проектом предусматривается строительство тепловых сетей в районах новой застройки (зоны №1,2,3,4,5,7) согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником тепловых сетей станет АО «Кировская теплоснабжающая компания» - инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации составляют 15 422,7 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 22 886,4 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Строительство будет вестись с привлечением средств инвестора. Возврат средств инвестору будет осуществляться за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к тепловым сетям.

Расчет эффективности инвестиций осуществлен в Схеме теплоснабжения на основании стоимости мероприятий проекта и суммарного роста отпуска тепловой энергии потребителям в течении 2014-2033 года.

Размер платы за технологическое подключение к тепловым сетям на 1 Гкал/час (в руб. без НДС) по зонам застройки приведен в таблице 80.

Таблица 80

Наименование мероприятия (проекта)	Размер платы за технологическое подключение					
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030
Зона №1	1997,1					
Зона №2	863,14	412,87	1873,4		3318,7	1220,8
Зона №3	4714,35					
Зона №4	10592,24					
Зона №5	1727,08					

Зона №7	2363,98
---------	---------

Срок окупаемости инвестиционных проектов – менее года.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице 81.

Таблица 81

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
1. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов	+	-	-	+	-	+	-
2. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с высокой вероятностью возникновения дефектов	+	-	-	+	-	+	-
3. Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с превышенным сроком эксплуатации	+	-	-	+	-	+	-
4. Мероприятия по строительству магистральных тепловых сетей для обеспечения надежности системы теплоснабжения, в том числе:	+	-	-	+	-	+	-
- строительство перемычки от теплотрассы «БСИ» до теплотрассы на базу	+	-	-	+	-	+	-

-реконструкция перемычки между магистралью диам.350 мм и диам.700 мм с целью увеличения диаметра	+	-	-	+	-	+	-
-строительство закольцовки по ул.Бр.Васнецовых	+	-	-	+	-	+	-
5.Мероприятия по перекладке тепловых сетей в связи с максимально возможной вероятностью возникновения дефектов в микрорайоне Каринторф	+	-	-	+	-	+	-
6.Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для увеличения пропускной способности	+	-	-	+	-	+	-

Совокупные инвестиционные затраты АО «Кировская теплоснабжающая компания» по указанным проектам на период реализации программы составляют 2 513 405 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 3 569 327 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

В схеме теплоснабжения муниципального образования выполнен анализ финансирования указанных проектов за счет средств собственного капитала АО «Кировская теплоснабжающая компания».

Источник доходов АО «Кировская теплоснабжающая компания» рассмотрен по двум вариантам:

-вариант 1 - тарифы на тепловую энергию для потребителей, увеличивающиеся в соответствии с индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, предельным (максимальным) индексом изменения размера платы для населения за коммунальные услуги (далее- индексы),

-вариант 2 - тарифы на тепловую энергию для потребителей, обеспечивающие необходимую валовую выручку (НВВ) теплоснабжающей организации.

Анализ полученных результатов позволяет сделать следующие выводы.

При финансировании мероприятий (проектов) по пп.1, 2 таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, увеличивающиеся в соответствии с индексами, чистый дисконтированный доход теплоснабжающей организации меньше нуля, следовательно проекты считаются неустойчивыми, на каждый рубль инвестиций будет получено убытков от 59 до 79 коп., срок окупаемости более 15 лет, рентабельность инвестиций ниже темпов инфляции – проекты неэффективны.

При финансировании мероприятий (проектов) по пп.3, 4, 5, 6 таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, увеличивающиеся в соответствии с индексами, чистый дисконтированный доход теплоснабжающей организации меньше нуля, следовательно проекты считаются неустойчивыми, на каждый рубль инвестиций будет получено убытков от 26 до 99 коп., срок окупаемости более 30 лет, рентабельность инвестиций ниже темпов инфляции – проекты неэффективны.

При финансировании мероприятий (проектов) таблицы 81 за счет собственного капитала теплоснабжающей организации с источником доходов – тарифы, обеспечивающие НВВ, финансовое положение ресурсоснабжающей организации более устойчиво, срок окупаемости снижается до 12 – 14 лет.

Увеличение тарифа до значений, обеспечивающих НВВ теплоснабжающей организации покрывает дефицит собственных средств предприятия, при этом не является единственным источником погашения затрат на мероприятия: в расчетах использована прибыль предприятия, экономия тепловой энергии, амортизация основных средств, полученных в результате реконструкции тепловых сетей. Увеличение тарифа до значений, обеспечивающих НВВ, уменьшает срок окупаемости проектов и, следовательно, делает их привлекательными для внешних инвесторов.

В качестве альтернативного варианта к двум предыдущим можно рассматривать вариант финансирования: «заемный капитал + собственный капитал + увеличение тарифа».

Таким образом, предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы теплоснабжения муниципального образования вызовут увеличение стоимости тепловой энергии для потребителей в период действия программы, а также необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

В Схеме теплоснабжения муниципального образования расчет ценовых последствий увеличения стоимости тепловой энергии выполнен из условий финансирования мероприятия за счет собственного капитала теплоснабжающей организации и увеличения тарифа до значений, обеспечивающих необходимый НВВ организации. По результатам расчетов ежегодный рост такого тарифа составляет от 112 до 206 %.

Расчет прогнозируемого средневзвешенного тарифа на тепловую энергию в зоне действия Кировской ТЭЦ-3 по муниципальному образованию на период до 2030 года приведен в таблице 82.

Таблица 82

Наименование	Ед. изм.	Год реализации программы					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.	2030 г.
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию	руб./Гкал	1391,85	1441,20	1495,24	2214,2	2745,6	3353,7
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию по муниципальному образованию с учетом средневзвешенной инвестиционной составляющей к тарифу	руб./Гкал	1393,59	1545,5	1678,6	2911,7	3644,4	3353,7
Средневзвешенная инвестиционная надбавка к тарифу	руб./Гкал	0	0	181,34	697,5	898,8	0
Тариф альтернативной котельной	руб./Гкал	1853,1	1908,6	2118,6	3289,3	4442,2	5669,5

Привлечение масштабных инвестиций в сферу теплоснабжения, окупаемость которых практически невозможна в существующих условиях сдерживания роста регулируемых цен (тарифов), затруднено.

В части регулирования в сфере теплоснабжения Правительством Российской Федерации предложен ряд мер, направленных на повышение привлекательности этого рынка для инвесторов (введение тарифа альтернативной котельной, новое тарифное регулирование, долгосрочные договорные отношения на поставку тепловой энергии).

В соответствии с информацией Минэкономразвития Российской Федерации от 06.05.2016 в Сценарных условиях, основных параметрах прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровнях цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов предусмотрено – до конца 2016 года закончить формирование

нормативно-правовой основы для поэтапного перехода на новый метод регулирования рынка тепловой энергии на основе предельного уровня цены (альтернативной котельной).

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы теплоснабжения и качества услуг горячего водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 83.

Таблица 83

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Мероприятия по переводу потребителей муниципального образования с открытой на закрытую систему теплоснабжения в схеме теплоснабжения от Кировской ТЭЦ-3	+	-	-	-	-	-	+

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» решения о порядке и сроках прекращения горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения и об организации перевода абонентов, подключенных к таким системам, на иную систему горячего водоснабжения принимаются органом местного самоуправления. В таком решении должны быть указаны перечни мероприятий, лица, ответственные за их выполнение, источники финансирования таких мероприятий и сроки их выполнения. При этом, программы финансирования мероприятий по прекращению горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке в инвестиционные программы теплоснабжающих организаций при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых

сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных мероприятий учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения. В случае недоступности тарифов такой организации для абонентов органы местного самоуправления совместно с органами государственной власти субъекта Российской Федерации и организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, определяют иные источники финансирования инвестиционной программы.

В Схеме теплоснабжения муниципального образования для мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой системы на закрытую в качестве источников инвестиций рассмотрен вариант использования средства собственного капитала и заемные средства, а источники доходов – экономия тепловой энергии при переходе с открытой системы теплоснабжения на закрытую. Анализ полученных результатов расчета позволяет сделать вывод, что инвестиционный проект является устойчивым, срок окупаемости 8,68 лет.

Для перевода потребителей с открытой системы на закрытую предлагается строительство индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) в каждом из зданий.

Совокупные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации составляют 167 676 тыс.руб. (в ценах 2012 года) или 215 042 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации). Данные по объему финансовых затрат по группам потребителей приведены в таблице 84.

Таблица 84

Наименование групп потребителей	Расчетная нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/час	Стоимость мероприятий по строительству ИТП с узлами учета и автоматизации	Доля затрат, в %
Жилые здания	66,93	131 592	78,5
Муниципальные и общественные здания	12,27	24177	14,4
Промышленные здания и здания коммерческого назначения	6,01	11907	7,1
Итого:	84,91	167 676	100

6.1.3. Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сфере водоснабжения и водоотведения.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере водоснабжения представлены в таблице 85:

Таблица 85

Наименование проекта	Источники инвестиций			
	Собственны	Плата за	Кредит	Средства

	е средства предприятия	подключение (присоединение)	Бюджетные средства			ы	частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство сетей водоснабжения	+	+	+	-	-	-	-

Проектом предусматривается строительство сетей водоснабжения в районах новой застройки согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником водопроводных сетей станет муниципальное образование – инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты составляют 79 680 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 84 461 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- собственные средства предприятия,
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу,
- плата за подключение.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы водоснабжения муниципального образования представлены в таблице 86:

Таблица 86

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство дополнительного резервуара чистой воды на очистных сооружениях водозабора (ОСВ) города на территории очистных сооружений водозабора на юго-востоке города Кирово-Чепецка	+	-	+	+	-	-	+
Обустройство	+	-	+	+	-	-	-

водозаборных сооружений для подачи воды из зарезервированных в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на случай возникновения чрезвычайных ситуаций в целях обеспечения питьевой водой граждан города Кирово-Чепецка, участков месторождения подземных вод «Просницкое»: -«Большая Просница», -«Плоски – Бердяга»							
Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринтоорф города Кирово-Чепецка»	-	-	+	+	-	-	-
Перекладка водовода ул.Ленина от насосной станции III подъема до перекрестка с ул.Сосновой	+	-	+	+	-	-	+
Перекладка водовода ул.Речная от перекрестка с ул.Ленина до дома №23 ул.Речная	+	-	+	-+	-	-	+
Перекладка водовода от территории ТЭЦ-	+	-	+	+	-	-	+

3 (цех механического обезвоживания) до ПО «Южные электрические сети» филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»							
Резерв перекладки водоводов на основе статистики инцидентов	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция водоразборной сети на территории г.Кирово-Чепецка	+	-	+	+	-	-	+

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 237 937 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 252 213 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу.

Предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы водоснабжения муниципального образования вызовут увеличение стоимости холодной воды для потребителей в период действия программы, а также необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере водоотведения представлены в таблице 87:

Таблица 87

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство сетей	+	+	+	-	-	-	-

водоотведе- ния							
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города	+	+	+	-	-	-	-

Проектами предусматривается строительство сетей водоотведения и канализационных насосных станций в районах новой застройки согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка. Собственником канализационных сетей станет муниципальное образование – инвестор.

Совокупные инвестиционные затраты составляют 53 400 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 56 604 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- собственные средства предприятия,
- средства бюджета муниципального образования;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу,
- плата за подключение.

Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы водоотведения муниципального образования представлены в таблице 88:

Таблица 88

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов (концессионера)
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Реконструкция 7-ми существующих канализационных насосных станций	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция системы водоотведения	+	-	+	+	-	-	+
Реконструкция коллектора diam.800 от вдоль ОАО «Вэлконт»	с	-	-	-	-	-	+

переходом ул.Ленина							
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова	+	-	-	-	-	-	+
Реконструкция напорного коллектора от КНС-6 по переулку Садовому	+	-	-	-	-	-	+
Резерв перекладки коллекторов на основе статистики инцидентов	+	-	+	=	-	-	+

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 102 967 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 109 145 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования;
- средства концессионера;
- средства, полученные в части инвестиционной надбавки к тарифу.

Предполагаемые к реализации мероприятия (проекты) по повышению надежности системы водоотведения муниципального образования вызовут увеличение стоимости услуг водоотведения для потребителей в период действия программы, а также необходимость привлечения бюджетных средств при установлении тарифов, при которых совокупный платеж за коммунальные услуги превышает размер установленного индекса роста размера платы.

Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований в системах водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 89:

Таблица 89

Наименование проекта	Источники инвестиций						
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	Средства частных инвесторов
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Реконструкция водопроводных очистных сооружений производительностью 40	-	-	+	+	+	-	-

тыс.куб.м/сутки со строительством системы очистки стоков после промывки фильтров на территории очистных сооружений водозабора (ОСВ) МУП «Водоканал»							
Реконструкция городских очистных сооружений канализации производительностью 40 тыс.куб.м/сутки в г.Кирово-Чепецке	-	-	+	+	+	-	-
Реконструкция очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод в мкр.Каринтторф города Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам на период реализации программы составляют 1 603 039 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 1 699 221 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

Основными источниками финансирования являются:

- средства федерального бюджета.
- средства областного бюджета;
- средства бюджета муниципального образования.

6.1.4.Объемы и источники инвестиций мероприятий (проектов) в сферегазоснабжения.

Проекты, нацеленные на присоединение новых потребителей в сфере газоснабжения представлены в таблице 90:

Таблица 90

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятия	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Газопровод к жилым домам по ул.Горького, ул.Зверева, ул.Ленина, ул.Калинина, ул.Энгельса, ул.Созонтова, ул.Карла Маркса, ул.Первомайская г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-
Газопровод к жилым домам по ул.Кооперативная, пер.Котельный, ул.Загородная, ул.Пролетарская, ул.Песчаная, ул.Ст.Халтурина, ул.Первомайская, ул.Колхозная, ул.Чепецкая, пер.Садовый, ул.Речная, ул.Молодежная, пер.Майский, пер.Новостроевский, ул.Красноармейская, ул.Жданова, ул.Рудницкого г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-
Схема газоснабжения МКР.23 г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-
Схема газоснабжения МКР-15 г.Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-

Проектами предусматривается строительство газовых сетей в районах новой застройки (МКР 23, МКР 15) согласно Генеральному плану города Кирово-Чепецка и районах существующей жилой застройки (индивидуальные дома, двухквартирные коттеджи).

Строительство будет вестись за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета на развитие газификации муниципальных образований области. Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета составляет 99,99%,

софинансирование из местного бюджета – не менее 0,01%. Распределение и порядок предоставления субсидии определяется постановлением Правительства Кировской области.

Совокупные инвестиционные затраты по указанным проектам в сфере газоснабжения составляют 590 375 тыс.руб. (в ценах 2014 года) или 613 990 тыс.руб. (в ценах, приведенных к уровню цен в годы реализации).

6.1.5.Сводные данные по объему инвестиций.

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода программы в соответствии со схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования представлены в таблице 90.1.

Таблица 90.1

Наименование сферы ресурсоснабжения	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Сфера теплоснабжения	313159	102005	819726	701831	908215	356596	3 201 532
Сфера водоснабжения	14652	117241	8904	76420	20400	1252739	1 490 356
Сфера водоотведения	7237	7236			61946	510248	586 667
Сфера газоснабжения					784375		784375
Итого:	335048	226482	828630	778251	1774936	2119583	6 062 930

Из таблицы следует, что общая сумма инвестиций, предусмотренная программой, в развитие коммунальной инфраструктуры города Кирово-Чепецка составляет 6 062 930 тыс. руб. в ценах текущих лет.

С учетом ежегодной динамики совокупной потребности в капитальных вложениях общая сумма инвестиций составит 7 584 009 тыс.руб., в том числе:

- в сфере теплоснабжения – 4 608 155 тыс.руб. (в ценах приведенных к уровню цен в годы реализации с учетом индексов Минэкономразвития РФ -перерасчет выполнен в Схеме теплоснабжения),

- в сфере водоснабжения – 1 549 970 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04),

- в сфере водоотведения – 610 134 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04),

- в сфере газоснабжения – 815 750 тыс.руб. (с учетом индекса-дефлятора 1,04).

6.2.ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ .

6.2.1. Проекты, реализуемые действующими организациями.

Мероприятия (проекты), указанные в таблицах 77, 78, 79, 81, 84 программы реализуются действующими организациями: филиал «Кировэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс», ОАО «Кировская теплоснабжающая компания».

Мероприятия (проекты), указанные в таблицах 86, 87, 88 программы реализуются действующими организациями: МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка», МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка.

6.2.2. Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организаций или индивидуальных предпринимателей по договору коммерческой концессии).

Мероприятия (проекты) в сфере водоснабжения и водоотведения, указанные в таблицах 86,87 программы, в части перекладки и реконструкции сетей водоснабжения и водоотведения планируется осуществлять в рамках концессионных соглашений.

6.2.3. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

В программе не содержатся мероприятия для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

6.2.4. Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В программе не содержатся мероприятия для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

6.3. ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ (в ценах отчетного года на период разработки программы).

Динамика уровней тарифов для населения на период действия программы на основании тарифов (цен), установленных решениями Региональной службы по тарифам Кировской области на 2016-2018 годы, указанными в Обосновывающих материалах программы, с учетом прогноза роста тарифов на товары (услуги) инфраструктурных компаний для населения и тарифов на услуги организаций жилищно-коммунального хозяйства в Прогнозе долгосрочного социально-

экономического развития российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации, представлены в таблицах 91 – 97.

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по электроэнергии:

Таблица 91

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				
Электроэнергия (руб. Квт/ч)	3,35	3,51	1,15	3,94	1,15	4,53

Продолжение таблицы 91

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2025 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,15	5,21	1,16	6,04	1,54	9,30	1,14	10,60

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по тепловой энергии, установленных по ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»:

Таблица 92

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1359,41	1424,30	1424,30	1458,17	1458,17	1532,31

Продолжение таблицы 92

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2025 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	1614,86	1,07	1727,90	1,28	2211,71	1,23	2720,40

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по тепловой энергии, установленных по МУП «Коммунальное хозяйство»:

Таблица 93

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1429,43	1487,27	1487,27	1547,45	1547,45	1606,69

Продолжение таблицы 93

Индекс	2019 год	Индекс	2020	Индекс	2021-	Индекс	2026-

роста		роста	год	роста	2025 гг.	роста	2030 гг.
1,08	1703,23	1,07	1822,461	1,28	2332,75	1,23	2869,28

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по горячей воде, установленных по ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»:

Таблица 94

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Тепловая энергия (руб./Гкал)	1359,41	1424,30	1424,30	1458,17	1458,17	1532,31
Сетевая вода (руб.куб.м)	14,99	15,61	15,61	16,33	16,33	16,96

Продолжение таблицы 94

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2025 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	1614,86	1,07	1727,90	1,28	2211,71	1,23	2720,40
1,08	17,97	1,07	19,23	-	61,34	-	75,45

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по холодной воде и стокам, установленных по МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка:

Таблица 95

Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Холодная вода (руб./куб.м)	32,07	36,92	36,92	38,83	38,83	40,25
Стоки (руб./куб.м)	18,55	21,65	21,65	22,76	22,76	23,80

Продолжение таблицы 95

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021-2025 гг.	Индекс роста	2026-2030 гг.
1,08	42,70	1,08	46,12	1,33	61,34	1,23	75,45
1,08	25,14	1,08	27,15	1,33	36,11	1,23	44,41

Прогнозная динамика уровня розничных цен для населения по природному газу, установленные по ОАО «Газпром межрегионгаз Киров»:

Таблица 96

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				

Природный газ (руб./куб.м)	7,15	7,49	1,15	8,42	1,15	9,68
-------------------------------	------	------	------	------	------	------

Продолжение таблицы 96

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021- 2025 гг.	Индекс роста	2026- 2030 гг.
1,15	11,13	1,16	12,91	1,24	16,00	1,23	19,68

Прогнозная динамика уровня тарифов для населения по утилизации твердых коммунальных отходов, установленных по МУП «Коммунальное хозяйство»:

Таблица 97

Наименование ресурса	2016 год		Индекс роста	2017 год	Индекс роста	2018 год
	1 полугодие	2 полугодие				
Утилизации твердых коммунальных отходов (руб./куб.м)	50,37	51,68	1,06	54,08	1,06	57,32

Продолжение таблицы 97

Индекс роста	2019 год	Индекс роста	2020 год	Индекс роста	2021- 2025 гг.	Индекс роста	2026- 2030 гг.
1,05	60,19	1,05	63,20	1,19	75,21	1,16	87,24

6.4. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.

Размер платы за коммунальные услуги (в руб. на 1 чел. в месяц) по каждому виду коммунальных услуг по прогнозным тарифам, указанным в таблицах 91-97 программы согласно расчетов в Обосновывающих материалах представлен в таблице 98:

Таблица 98

Наименование коммунальной услуги	декабрь 2016 года		декабрь 2017 года		декабрь 2018 года	
	Тариф, руб.	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты
Холодное водоснабжение	36,92	158,39	38,83	166,58	40,25	172,67
Водоотведение	21,65	163,67	22,76	172,06	23,80	179,93
Горячее водоснабжение	1424,3	102,26	1458,17	104,70	1532,31	110,02
	15,61	51,04	16,33	53,40	16,96	55,46
Отопление	1424,3	451,22	1458,17	461,95	1532,31	485,43
Газоснабжение	7,49	86,14	8,42	96,83	9,68	111,32
Электроснабжение	3,51	168,48	3,94	189,12	4,53	217,44
Утилизация твердых коммунальных	51,68	7,11	54,08	7,44	57,32	7,88

отходов(ТКО)						
Итого совокупный платеж:		1188,31		1252,08		1340,15

Продолжение таблицы 98

2019 год		2020 год		2021- 2025 годы		2026- 2030 годы	
Тариф, руб.	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты	тариф	размер оплаты
42,70	183,18	46,12	197,85	61,34	263,15	75,45	323,68
25,14	190,06	27,15	205,25	36,11	272,99	44,41	335,74
1614,86	115,95	1727,90	124,06	2211,71	158,80	2720,40	195,32
17,97	58,76	19,23	62,88	61,34	200,58	75,45	246,72
1614,86	511,59	1727,90	547,40	2211,71	700,67	2720,40	861,82
11,13	127,99	12,91	148,46	16,00	184,00	19,68	226,32
5,21	250,08	6,04	289,92	9,30	446,40	10,60	508,80
60,19	8,28	63,20	8,69	75,21	10,34	87,24	11,99
Итого совокупный платеж:	1445,89		1584,51		2236,93		2710,39

6.5. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ.

Ключевым регуляторным механизмом в сфере коммунального хозяйства с 2016 года становится установление Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа граждан за коммунальные услуги. Ориентация на уровень инфляции, как индикатора предельного изменения платы граждан за коммунальные услуги будет сохраняться с учетом прогнозируемого изменения платежеспособности населения.

В соответствии с Указом Губернатора Кировской области от 27.11.2015 №278 по муниципальному образованию утвержден предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 0, на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 104,8%.

Система предельных индексов изменения размера платы для населения за коммунальные услуги требует возмещения ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в сравнении с утвержденными тарифами – выплаты субсидии за счет средств субъекта Российской Федерации. Прогнозный уровень расчетов размера данного возмещения представлен в таблице 99:

Таблица 99

Наименование платежа	2016год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.
Совокупный платеж за коммунальные услуги по прогнозным тарифам, руб./чел. в месяц	1188,31	1252,08	1340,15	1445,89	1584,51	2236,93	2710,39
Совокупный платеж за коммунальные услуги в соответствии с индексами роста размера платы руб./чел. в месяц	1188,31	1235,99	1297,30	1359,57	1424,83	1477,55	1517,40
Разница в платежах:	-	16,09	42,85	86,32	159,68	759,38	1192,99
Прогнозная численность населения, чел.:	-	72700	71600	70700	69730	74320	81950
Размер возмещения ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в связи с приведением платы граждан за коммунальные услуги в соответствие с утвержденным в установленном порядке предельным индексом, тыс.руб. в год		14036,9	36816,7	73233,9	133613,8	135449,1	234637,3

Возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных средств в связи с применением предельных индексов осуществляется путем предоставления субсидии в соответствии с Порядком предоставления субсидии, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 20.03.2012 №155/146 «О предоставлении субсидий на возмещение части недополученных доходов ресурсоснабжающим и управляющим организациям в связи с пересмотром размера подлежащей внесению платы граждан за коммунальные услуги при приведении в соответствие с утвержденными в установленном порядке предельными индексами».

В целях социальной поддержки населения и обеспечения доступности для населения платы за жилищно-коммунальные услуги на территории Российской

Федерации гражданам предоставляются субсидии по оплате жилого помещения и коммунальных услуг.

В соответствии со статьей 159 Жилищного кодекса Российской Федерации субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг предоставляются гражданам в случае, если расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Финансирование расходов на предоставление субсидий осуществляется из бюджетов субъектов Российской Федерации.

В условиях действия предельных (максимальных) индексов изменения размера платы за коммунальные услуги для населения прогнозная потребность в социальной поддержке и размера субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи будет формироваться на основании фактических данных о размере необходимых бюджетных трансфертов для выплаты указанных субсидий по итогам финансового года, а также на основании областных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг для предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по муниципальным образованиям области.

По муниципальному образованию субвенция бюджету города Кирово-Чепецка на предоставление гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2015 году составила 44,8 млн.руб.

С 2016 года субвенции бюджету города Кирово-Чепецка на предоставление гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг не предусматриваются в рамках разграничения полномочий органов исполнительной власти (финансирование предусмотрено Кировскому областному государственному учреждению «Управление социальной защиты населения в Кирово-Чепецком районе»).

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения по данным Обосновывающих материалов программы представлено в таблице 100:

Таблица 100

Наименование платежа	2016год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021-2025 гг.	2026-2030 гг.
Совокупный платеж за коммунальные услуги, руб./чел. в месяц	1181,2	1228,60	1289,61	1351,51	1416,38	1468,79	1508,4
Утилизация твердых коммунальных отходов(ТКО), руб./чел. в месяц	7,11	7,39	7,69	8,06	8,45	8,76	9,00
Итого коммунальные услуги:	1188,31	1235,99	1297,30	1359,57	1424,83	1477,55	1517,40
Плата за жилое помещение руб./чел. в месяц	354,78	371,81	389,66	408,36	427,96	443,79	455,77
Взнос на капитальный ремонт руб./чел. в месяц	127,80	135,00	142,20	149,02	156,17	161,95	166,32
Итого жилищные услуги:	482,58	506,81	531,86	557,38	584,13	605,74	622,09
Всего жилищно-коммунальные услуги, в руб./чел. в месяц	1670,89	1742,80	1829,16	1916,95	2008,96	2083,29	2139,49
Прогнозные среднедушевые доходы населения в руб./чел. в месяц	23285	24146	25039	25965	26926	31907	37810
Доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе населения, в %	7,18	7,22	7,30	7,38	7,46	6,53	5,66

В соответствии со статьей 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 32 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400, при расчете индексов по субъектам Российской Федерации и проверке предложений субъектов Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов учитывает особенности топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации и руководствуется необходимостью устранения имеющихся дисбалансов при регулировании тарифов, включая ликвидацию перекрестного субсидирования и доведения уровня оплаты коммунальных услуг населением до 100% установленных экономически обоснованных тарифов, реализации программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований субъекта Российской Федерации, положений заключенных концессионных соглашений, утвержденных инвестиционных и производственных программ, направленных на повышение надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг, увеличения объема привлекаемых инвестиций в теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение и электроснабжение субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 «Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утвержденных приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального

образования. В соответствии с пунктом 21.1 данных методических указаний, если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению, а также выплату субсидий ресурсоснабжающим организациям.

В связи с введением системы предельных индексов изменения размера платы за коммунальные услуги фактически критерием, характеризующим экономическую доступность для потребителей услуг ресурсоснабжающих организаций, является соответствие или несоответствие роста тарифов на услуги этих организаций прогнозному предельному индексу.

На основании вышеизложенного можно сделать следующие выводы:

- исполнение инвестиционных программ в сфере коммунального хозяйства только за счет роста тарифов для потребителей невозможно в связи со сдерживанием платежей населения предельными индексами роста платы за коммунальные услуги,

-рост платы граждан муниципального образования за коммунальные услуги не будет превышать предельных (максимальных) индексов, установленных на федеральном и региональном уровнях, следовательно критерии доступности для населения платы за коммунальные услуги будут соблюдаться.

7.УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ.

7.1.ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ.

Ответственным за реализацию программы является МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка.

В целях эффективной реализации программы назначается состав ответственных лиц (состав рабочей группы), в который включаются:

-глава муниципального образования, основной функцией которого является координация деятельности органов местного самоуправления по реализации программы в рамках своих полномочий,

-представители отделов и управлений администрации муниципального образования, основной функцией которых является разработка проекта бюджета муниципального образования, а также включение в проект бюджета денежных средств на реализацию программы на очередной финансовый год,

-руководители ресурсоснабжающих организаций как лица, ответственные за реализацию мероприятий по соответствующим видам услуг (теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, утилизация твердых коммунальных отходов),

- представители МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка.

7.2.ПЛАН - ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ:

Сроки реализации инвестиционных программ, которые будут разрабатываться на основе данной программы, определяются в инвестиционных программах. Принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по концессионным договорам, осуществляются в соответствии с действующим законодательством.

План –график работ по реализации программы со сроками разработки инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, сроками утверждения тарифов, сроками принятия решений по выделению бюджетных средств представлен в таблице 101:

Таблица 101

№ п/п	Мероприятие	Ответственные исполнители	Срок реализации
1	Разработка и утверждение технического задания на разработку проекта инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Администрация муниципального образования	До 1 марта года, предшествующего году начала планируемого срока действия инвестиционной программы (не позднее 3 дней со дня утверждения направляется в регулирующую организацию для разработки инвестиционной программы)
2	Разработка проекта инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения	Организация, осуществляющая холодное водоснабжение, горячее водоснабжение и водоотведение	Рекомендуемый срок: от одного до трех месяцев с момента утверждения технического задания
3	Согласование проекта инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Органы местного самоуправления	В течении 30 дней со дня предоставления проекта инвестиционной программы на согласование
4	Утверждение инвестиционной программы организации,	Региональная служба по тарифам	В течении 37 дней с момента предос-

	осуществляющей холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение	Кировской области	тавления инвестиционной программы (в целом не позднее 01 декабря год, предшествующего году начала реализации инвестиционной программы)
5	Согласование проекта инвестиционной программы организации, осуществляющей регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения	Органы местного самоуправления	В течении 30 дней со дня получения проекта инвестиционной программы от Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
6	Утверждение инвестиционной программы организации, осуществляющей регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области	В течении 56 дней со дня регистрации в министерстве поданных заявителем документов по утверждению инвестиционной программы (в целом не позднее 30 октября года, предшествующего периоду начала реализации инвестиционной программы)
7	Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Министерство промышленности и энергетики Кировской области, Региональная служба по тарифам Кировской области (в соответствии с критериями объектов электросетевого хозяйства)	В срок не более 7 месяцев с установленной даты подачи заявления – 5 апреля года, предшествующего периоду реализации инвестиционной программы.
8	Формирование списка объектов для включения в проекты перечней отдельного мероприятия «Газификация Кировской области» государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2012 – 2020 годы	Кировское областное государственное казенное учреждение «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре»	Прием заявок от органов местного самоуправления не позднее 01 марта года, предшествующего году строительства объекта. Формирование списка объектов – до 01 мая года, предшествующего строительству объекта
9	Утверждение списка объектов	Правительство	По предоставлению

	для включения в проекты перечней отдельного мероприятия «Газификация Кировской области» государственной программы Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2012 – 2020 годы	Кировской области	от КОГКУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре»
10	Утверждение тарифов на коммунальные услуги	Ресурсоснабжающие организации. Региональная служба по тарифам Кировской области	Не позднее периода окончания действия утвержденного тарифа
11	Принятие решений по выделению бюджетных средств	Администрация муниципального образования, Правительство Кировской области	Ежегодно на очередной финансовый год в соответствии с муниципальными программами
12	Подготовка отчетов о реализации мероприятий (инвестиционных программ, разработанных на основе технических заданий) и достижении основных показателей программы	Ресурсоснабжающие организации. Администрация муниципального образования.	Ежегодно, до 1 марта года, следующего за отчетным
13	Подготовка предложений по корректировке (внесению изменений) в программу, связанной с изменением сроков реализации мероприятий, объема финансирования и т.п.	Ресурсоснабжающие организации. Администрация муниципального образования.	Ежегодно.
14	Внесение изменений в программу	Администрация муниципального образования. Кирово-Чепецкая городская Дума.	До 1 мая года, следующего за отчетным

7.3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий программы осуществляется в рамках мониторинга – контроля положения коммунального хозяйства муниципального образования и анализ выполнения мероприятий, предусмотренных программой.

Порядок отчетности по выполнению программы включает в себя следующие этапы:

- сбор справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации мероприятий программы ресурсоснабжающими организациями по запросам администрации муниципального образования, а также в рамках существующей отчетности и информации, размещаемой в открытом доступе в

рамках стандарта раскрытия информации на установленных сайтах в сети «Интернет»,

-подготовка специалистами администрации муниципального образования отчета о ходе реализации программы, анализа результатов выполненных мероприятий,

-рассмотрение отчета об исполнении программы Кирово-Чепецкой городской Думой.

Отчет рекомендуется проводить ежегодно, по истечении текущего финансового года.

7.4. ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ.

Организация корректировки программы осуществляется ответственным исполнителем программы, на основании данных анализа исполнения мероприятий программы и с учетом происходящих изменений в сфере коммунального хозяйства, прогнозов социально-экономического развития муниципального образования.

Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее, чем за две недели до утверждения данного проекта, а также размещается на официальном сайте муниципального образования в сети «Интернет». Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная откорректированная программа подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов и размещается на официальном сайте муниципального образования в сети «Интернет» в разделе «Городское хозяйство».