



**КИРОВО-ЧЕПЕЦКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА
ПЯТОГО СОЗЫВА**

РЕШЕНИЕ

от **30.08.2017**

№ **9/61**

г. Кирово-Чепецк

О внесении и утверждении изменений в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года

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», учитывая приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Кирово-Чепецкая городская Дума РЕШИЛА:

1. Внести и утвердить в Программу комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года, утвержденную решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 21.12.2016 № 5/22 (далее - Программа), следующие изменения:

1.1. Раздел «Оглавление» книги 1 Программы исключить.

1.2. Абзац первый раздела «Введение» книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.3. Раздел 1 «Паспорт программы» книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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,

	<p>энергетическую эффективность, снижение негативного воздействия на окружающую среду и повышение качества оказываемых потребителям коммунальных услуг.</p>
<p>Задачи Программы</p>	<p>Установление перечня мероприятий по строительству систем коммунальной инфраструктуры с определением затрат на их реализацию и источников инвестирования.</p> <p>Установление перечня мероприятий по реконструкции 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 на 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,</p>

	<p>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, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.</p>
Сроки и этапы реализации Программы	<p>Период реализации программы 2017-2030 годы</p> <p>1-й этап- 2017 - 2020 годы</p> <p>2-й этап – 2021 -2025 годы</p> <p>3-й этап – 2026-2030 годы</p>
Объемы и источники финансирования Программы	<p>Общий объем финансирования программы составляет 7 584 009 тыс.руб.,</p> <p>в том числе по источникам финансирования:</p> <p>-бюджетное финансирование- 2 848 952 тыс.руб.</p> <p>-собственные средства предприятий- 4 497 129 тыс.руб.</p> <p>-прочие источники финансирования- 237 928 тыс.руб.</p> <p>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.</p>
Ожидаемые результаты реализации программы	<p>Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования в коммунальных ресурсах -100%.</p> <p>Показатели надежности систем коммунальной инфраструктуры:</p> <p>а) снижение износа сетей:</p> <p>-водоснабжения с 87% до 63%,</p> <p>-водоотведения с 87% до 64,4%,</p> <p>-теплоснабжения с 70% до 60%</p> <p>б) снижение количества сетей, нуждающихся в замене:</p> <p>-водоснабжения с 66,3 км до 48 км,</p> <p>-водоотведения с 76 км до 56 км,</p> <p>-теплоснабжения с 69 км до 40 км</p> <p>в) снижение числа аварий в год:</p> <p>- в системе водоснабжения с 32 до 10,</p> <p>- в системе водоотведения с 9 до 3.</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: -электроэнергии – 100%,</p>

	<p>-тепловой энергии – 100%, -воды – 100%, -природного газа (индивидуальные) –100%</p> <p>б) снижение уровня потерь энерго- ресурсов: -тепловой энергии с 23-25% до 7,5-8,5%, -воды с 28,6% до 14%,</p> <p>в) снижение удельного расхода электроэнергии: - 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>
--	--

1.4. Абзац второй пункта 2.1.7 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.5. Абзац седьмой пункта 2.1.8 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«-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,».

1.6. Абзац двенадцатый пункта 2.1.8 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«-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,».

1.7. Абзац пятнадцатый пункта 2.1.8 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.»

1.8. Абзац шестнадцатый пункта 2.1.8 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.»

1.9. Пункт 2.1.9 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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, бытовые 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, бытовых 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 на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/1-ээ-2016, представлены в таблице 5:

Таблица 5

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,14617	0,15700
N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,16930	0,19804
N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	$СН_{до\ 150\ кВт} = 14,79\% * 0,76 * Ц_J^{(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,10\% * 0,83 * Ц_J^{(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,59\% * 0,76 * Ц_J^{(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,88\% * 0,83 * Ц_J^{(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 9,25\% * 0,76 * Ц_J^{(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 9,45\% * 0,83 * Ц_J^{(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,42\% * 0,76 * Ц_J^{(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,53\% * 0,83 * Ц_J^{(м)}$

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 6:

Таблица 6

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
		Всего	ВН-I (2)	ВН	СН-I	СН-II	НН
2	3	4	5	6	7	8	9
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	572 634,57	901 292,41	1 092 737,49	1 229 837,42
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	82,22	207,91	300,94	627,69
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	0,94727	1, 73195	2, 18361	3, 42255
Величина перекрестного субсидирования субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	Тыс. руб.	957 703,45	x	650 154,13	40 155,22	161 712,47	105 681,63
Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	273 157,60	x	331 745,99	349 069,60	200 010,23	169 716,20
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	623 805,40	978 921,23	1 182 229,67	1 506 301,66
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	87,15	203,77	314,48	655,94
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,05196	1,93917	2,43197	4,00972
Величина перекрестного субсидирования Учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 102 668,12	x	710 990,47	50 397,77	159 954,21	181 325,67
Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	313 117,01	x	369 057,13	378 702,79	199 498,88	274 644,47

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год, утвержденные решением правления

Региональной службы по тарифам Кировской области (далее- РСТ Кировской области)
от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 7:

Таблица 7

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>			

<p>собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p> <p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833

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 РСТ Кировской области, 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 на 2016 год представлены в таблице 8:

Таблица 8

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток :			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,2
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			

Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81

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.».

1.10. Пункт 2.2.2 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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

Источник теплоснабжения	Принадлежность источника	Тепловые сети, протяженность, км	Теплосетевая организация, эксплуатирующая тепловые сети	Принадлежность тепловых сетей
Кировская ТЭЦ-3	Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные, 45,0 км	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»
		Квартальные, 87,0 км		муниципальное образование
		Квартальные, 9,6 км		
Газовая котельная мкр.Каринторф	муниципальное образование	5,1 км	МУП «Коммунальное хозяйство»	муниципальное образование

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.».

1.11. Абзац четвертый пункта 2.2.10 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«Особенностью тарифного регулирования на 2016 год и долгосрочный период стало включение в тарифы теплоснабжающих организаций величины предпринимательской прибыли, расходование которой производится по усмотрению теплоснабжающей организации.».

1.12. В пункте 2.3.3 раздела 2 книги 1 Программы:

1.12.1. таблицу 25 считать таблицей 24;

1.12.2. таблицу 26 считать таблицей 25.

1.13. В пункте 2.3.6 раздела 2 книги 1 Программы:

1.13.1. таблицу 27 считать таблицей 26;

1.13.2. таблицу 28 считать таблицей 27;

1.13.3. таблицу 29 считать таблицей 28;

1.13.4. таблицу 30 считать таблицей 29.

1.14. Таблицу 31 пункта 2.3.7 раздела 2 книги 1 Программы считать таблицей 30.

1.15. Абзац пятый пункта 2.3.9 раздела 2 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.16. В пункте 2.3.10 раздела 2 книги 1 Программы таблицу 32 считать таблицей 31.

1.17. В пункте 2.4.1 раздела 2 книги 1 Программы таблицу 33 считать таблицей 32.

1.18. В пункте 2.4.7 раздела 2 книги 1 Программы таблицу 34 считать таблицей 33.

1.19. Таблицу 46 пункта 3.1.2 раздела 3 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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

1.20. Пункт 3.3.1 раздела 3 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями:

Водоснабжение города Кирово-Чепецка осуществляется по централизованной системе из поверхностного источника – реки Чепца и поверхностных (пруд реки Бузарка) и подземных источников (две скважины) в микрорайоне Каринторф.

Удельный вес площади жилищного фонда, оборудованного централизованным водоснабжением составляет 98,2%.

Частные жилые дома в кварталах Утробино, Боево, Северюхи, микрорайоне Каринторф, не охваченные централизованным водоснабжением, обеспечиваются водой из собственных скважин и колодцев.

Промышленные предприятия города Кирово-Чепецка: ООО Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината», ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» и Кировская ТЭЦ-3 имеют собственные источники и системы водоснабжения.

На территории города Кирово-Чепецка имеется централизованная хозяйственно-бытовая система водоотведения, обеспечивающая 95% жилищного фонда.

Частные жилые дома в кварталах Утробино, Боево, Северюхи, микрорайоне Каринторф, не охваченные централизованным водоотведением, сбор фекальных и иных жидких отходов производят в выгребные ямы, оборудованные при частных домах.

Имущественный комплекс систем централизованного водоснабжения и водоотведения (очистные сооружения, насосные станции, скважины, сети) является собственностью муниципального образования.

Содержание и обслуживание централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования осуществляет МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка, МУП «Водно-канализационное хозяйство» города Кирово-Чепецка, а горячего водоснабжения - ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» в рамках открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка является гарантирующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования.

В отношениях с потребителями – населением МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка является ресурсоснабжающей организацией, осуществляющей напрямую продажу потребителям холодной воды и осуществляющей прием и очистку канализационных стоков.

11.05.2017 администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области заключено концессионное соглашение в отношении объектов водоотведения: сетей канализации города Кирово-Чепецка протяженностью 128208,6 метров с ООО «Волго-вятские коммунальные системы» города Кирово-Чепецка.

Постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 15.05.2017 №492 «Об определении гарантирующих

организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области»:

- МУП «Водоканал» города Кирово-Чепецка определен гарантирующей организацией, осуществляющей водоснабжение на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области в соответствии с границами сетей и сооружений водоснабжения.

- ООО «Волго-Вятские коммунальные системы» города Кирово-Чепецка определено гарантирующей организацией, осуществляющей водоотведение на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области в соответствии с границами сетей и сооружений водоотведения.».

1.21. Таблицу 70 пункта 5.4 раздела 5 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

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.Карингторф 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						44950	44 950

водоотведения							
Реконструкция коллектора диам.800 вдоль ОАО «Вэлконт» с переходом ул.Ленина	7237	7236					14 473
Реконструкция напорного коллектора от КНС-10 до ул.Ал.Некрасова					17855		17 855
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

1.22. Таблицу 76 пункта 5.7 раздела 5 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 76

Наименование проекта	Количес- твенные показатели	Затраты на реализацию проекта (млн.руб.)	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Простой срок 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	10 лет

1.23. Пункт 6.1.3 раздела 6 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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					Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства				
			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						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			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						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства			Кредиты	
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство сетей водоотведения	+	+	+	-	-	-	-
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 диам.800 от вдоль ОАО «Вэлконт» 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.».

1.24. Абзац первый пункта 7.1 раздела 7 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«Ответственным за реализацию программы является МКУ «Техцентр» города Кирово-Чепецка (по согласованию).».

1.25. Абзац первый пункта 7.4 раздела 7 книги 1 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.26. Раздел «Оглавление» книги 2 Программы исключить.

1.27. Таблицу 10 раздела 1.4 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 10

№ п/п	Наименование объекта	Район размещения
Первая очередь		
1	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	4-й микрорайон, между проспектом Россия и ул.Кооперативной
2	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	пересечение ул.Ленина м ул.60 лет Октября (новый планируемый район)

3	Строительство учреждения общественного питания	ул.Ленина (юго-западнее интерната для престарелых)
4	Строительство учреждения общественного питания	восточнее пр.Мира, 200 м на юго-запад от пересечения пр.Мира и ул.Речной
5	Строительство учреждения общественного питания	в районе проектируемой застройки кв. Стародумово
6	Строительство кинотеатра на 300 мест (в составе торгового центра)	в районе Боево
7	Строительство торгового учреждения	участок Садового переулка и ул.Революции
8	Строительство торгово-развлекательного центра	ул.Ленина (к северо-западу от пересечения ул.Ленина и ул.Сосновая)
Расчетный срок		
1	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	10-й микрорайон (новая застройка)
2	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	12/1 микрорайон (новая застройка)
3	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	12/2 микрорайон (новая застройка)
4	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	13-й микрорайон (новая застройка)
5	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	13-й микрорайон (новая застройка)
6	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	14-й микрорайон (новая застройка)
7	Строительство детского дошкольного образовательного учреждения на 200 мест	15-й микрорайон (новая застройка)
8	Строительство школы на 800 мест	10-й микрорайон (новая застройка)
9	Строительство школы на 800 мест	12/1 микрорайон (новая застройка)
10	Строительство школы на 800 мест	12/2 микрорайон (новая застройка)
11	Строительство комплекса зданий начального профессионального и высшего образования	21-й микрорайон по ул.Бр.Васнецовых
12	Строительство гостиницы на 150 мест	13-й микрорайон (новая застройка)
13	Строительство гостиницы на 80 мест	15-й микрорайон (новая застройка)
14	Строительство больничного корпуса на 300 коек	территория Кирово-Чепецкой ЦРБ
15	Строительство дополнительного корпуса поликлиники на 400 посещений в смену	территория Кирово-Чепецкой ЦРБ
16	Строительство аквапаркового комплекса	место слияния рек Чепца и Вятки
17	Строительство учреждения общественного питания	ул.Ленина (восточнее ул.Ленина на северо-запад от МСЧ-52)
18	Строительство учреждения общественного питания	14-й микрорайон (новая застройка)
19	Строительство торгового центра	10-й микрорайон (новая застройка)
20	Строительство торгового центра	14-й микрорайон (новая застройка)
21	Строительство гостиницы на 150 мест	На пересечении ул.Сосновой и

		ул.Первомайской, 5-й микрорайон
22	Строительство торгово-развлекательного центра	ул.Терещенко
23	Строительство общежитий для средних -специальных и высших учебных заведений	21-й микрорайон по ул.Бр.Васнецовых

1.28. Таблицу 18 пункта 2.1. раздела 2 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 18

Период	Численность населения, тыс.чел.	Годовое потребление, млн.кВтч	Максимальная электрическая нагрузка, МВт
2030 год	85,0	184,5	34,9

1.29. Таблицу 31 пункта 2.4 раздела 2 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 31

Степень благоустройства МКД	Норматив по холодному (ХВС), горячему (ГВС) водоснабжению в жилых помещениях МКД на 1 человека в месяц			Кол -во чел.	Всего водоотведение*		
	ГВС	ХВС	всего		Сред. сут. куб.м/сут	Годовое тыс. куб.м	Макс. сут. куб.м/сут.
Многоквартирные дома с холодным и горячим водоснабжением, с централизованным водоотведением, оборудованные раковинами, мойками кухонными, унитазами, ваннами 1650-1700 мм, душем	3,27	4,29	7,56	36099	8877,39	3240,25	11540,6
Многоквартирные дома с холодным и горячим водоснабжением, с централизованным водоотведением, оборудованные раковинами, мойками кухонными, унитазами, ваннами 1500-1550 мм, душем	3,21	4,25	7,46	31586	7632,56	2785,89	9922,33
Многоквартирные дома с холодным и горячим водоснабжением, с централизованным водоотведением, оборудованные раковинами, мойками кухонными, унитазами, ваннами 1200 мм, душем	3,16	4,20	7,36	1222	290,47	106,02	377,61
Многоквартирные дома с холодным водоснабжением, с местной канализацией (в том числе выгребные ямы), оборудованные							

водонагревателями или без них, оборудованные раковинами, мойками кухонными, унитазами, ваннами без душа	-	3,90	-	2514	494,26	180,4	642,54
Многоквартирные дома с холодным водоснабжением, с местной канализацией (в том числе выгребные ямы), оборудованные водонагревателями или без них, оборудованные раковинами, мойками кухонными	-	3,15	-	299	19,56	7,14	25,43
Итого:				71720	17314,24	6319,7	22508,51

*расчетное удельное водоотведение бытовых сточных вод принимается равным расчетному водопотреблению (суммарно холодной и горячей воды).

1.30. Абзац первый пункта 3.1.2.6 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«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.»

1.31. Абзац семнадцатый пункта 3.1.2.6 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«В Схеме теплоснабжения города Кирово-Чепецка предусмотрены мероприятия по реконструкции и выводу из эксплуатации объектов котлового хозяйства, выработавшим парковый ресурс.»

1.32. Пункт 3.1.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.1.2.7. Анализ финансового состояния организаций электроснабжения, тарифов на электрическую энергию (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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 компании, сбытовые надбавки гарантирующего поставщика. В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.06.2003, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» тарифы на 2016 год утверждены Региональной службой по тарифам Кировской области.

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, бытовых надбавок гарантирующих поставщиков, расходов на услуги коммерческих операторов, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

На территории муниципального образования осуществляет деятельность один гарантирующий поставщик электрической энергии и мощности: Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» (на территории города Кирово-Чепецка - Кирово-Чепецкое отделение).

Бытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на территории Кировской области на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/1-ээ-2016, представлены в таблице 44:

Таблица 44

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,14617	0,15700

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1.	Открытое акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	0,16930	0,19804

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
1.	Открытое акционерное	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 14,79\% * 0,76^*$	$CH_{\text{до 150 кВт}} = 15,10\% * 0,83^*$

общество "ЭнергосбыТ Плюс"	$\text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$	$\text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$
	$\text{СН}_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,59\% * 0,76 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$	$\text{СН}_{\text{от 150 до 670 кВт}} = 13,88\% * 0,83 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$
	$\text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,25\% * 0,76 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$	$\text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = 9,45\% * 0,83 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$
	$\text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,42\% * 0,76 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$	$\text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}} = 5,53\% * 0,83 * \text{Ц}_j^{\text{э}} (\text{м})$

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-ээ-2016, приведены в таблице 45:

Таблица 45

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
		Всего	ВН-I (2)	ВН	СН-I	СН-II	НН
2	3	4	5	6	7	8	9
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	572 634,57	901 292,41	1 092 737,49	1 229 837,42
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	82,22	207,91	300,94	627,69
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	0,94727	1, 73195	2, 18361	3, 42255
Величина перекрестного субсидирования	Тыс. руб.	957 703,45	x	650 154,13	40 155,22	161 712,47	105 681,63
учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	273 157,60	x	331 745,99	349 069,60	200 010,23	169 716,20
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
Двухставочный тариф							
Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	623 805,40	978 921,23	1 182 229,67	1 506 301,66
Ставка на оплату техно-	руб./МВт.ч	x	x	87,15	203,77	314,48	655,94

логического расхода (потерь) в электрических сетях							
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,05196	1,93917	2,43197	4,00972
Величина перекрестного субсидирования Учетная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 102 668,12	x	710 990,47	50 397,77	159 954,21	181 325,67
Ставка перекрестного субсидирования	руб. МВт.ч	313 117,01	x	369 057,13	378 702,79	199 498,88	274 644,47

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год, утвержденные решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/13-эз-2016, приведены в таблице 46:

Таблица 46

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения			

<p>маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p> <p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,70699	0,70850
<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833
<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан</p>			

(гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,55445	1,59833

Котловые тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, установлены исходя из четырех типов тарифных напряжений:

-ВН - для потребителей энергопринимающие устройства которых подключены к сетям 110 кВ и выше;

-СН1 - для потребителей энергопринимающие устройства которых подключены к сетям 35 кВ;

-СН11 - для потребителей подключенных к сетям 6-20 кВ;

-НН - для потребителей подключенных к сетям 0,4 кВ.

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 Региональной службы по тарифам Кировской области, 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 на 2016 год представлены в таблице 47:

Таблица 47

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток :			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,2
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,35	2,46
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,70	2,83
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	3,06	3,20
полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,35	2,46
ночная зона	руб./кВт.ч	1,88	1,97
<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>			

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
Однотарифный тариф	руб./кВт.ч	3,35	3,51
Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:			
дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,85	4,03
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81
Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:			
пиковая зона	руб./кВт.ч	4,36	4,56
полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,35	3,51
ночная зона	руб./кВт.ч	2,68	2,81

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.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 48:

Таблица 48
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	66 186 808	63 350 233
Кредиторская задолженность	25 141 456	30 402 039
Заемные средства	35 901 491	88 935 431
Финансовые результаты		
Выручка:	200 438 218	77 851 475
Себестоимость продаж:	(188 266 509)	(73 416 116)
Валовая прибыль (убыток)	17 171 709	4 435 359
Коммерческие расходы	(1 867)	-
Прибыль (убыток) от продаж	17 169 842	4 435 359
Доходы от участия в других организациях	492 955	565
Проценты к получению	858 440	588 512
Проценты к уплате	(16 674 832)	(2 929 556)
Прочие доходы	44 409 590	10 075 253
Прочие расходы	(44 436 699)	(11 274 580)
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 819 717	793 307
Текущий налог на прибыль в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	- 931 667	461 558
Изменение отложенных налоговых обязательств	(789 553)	(2 195 172)
Изменения отложенных налоговых активов	(491 820)	1 449 529
Прочее	(257 203)	109 100
Чистая прибыль (убыток)	281 141	156 764

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Коммуэнерго» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 49:

Таблица 49
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	470 090	440 037
Кредиторская задолженность	594 412	476 594
Заемные средства	180 669	205 748
Финансовые результаты		
Выручка:	1 515 546	1 488 454
Себестоимость продаж:	(1 355 864)	(1 462 113)
Валовая прибыль (убыток)	159 792	26 341
Коммерческие расходы	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	159 792	26 341
Доходы от участия в других организациях	-	-
Проценты к получению	27 744	51 847
Проценты к уплате	(51 090)	(51 218)
Прочие доходы	57 675	532 550
Прочие расходы	(66 563)	(674 139)
Прибыль (убыток) до налогообложения	127 558	114 609
Текущий налог на прибыль в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	(19 650) 8 661	- 5 946
Изменение отложенных налоговых обязательств	13 209	7 062
Изменения отложенных налоговых активов	1 313	9 914
Прочее	(805)	2 377
Чистая прибыль (убыток)	92 581	95 256

Финансовое положение и результаты деятельности ОАО «Коммуэнерго» свидетельствуют об обеспечении организацией своего развития, при этом существенное влияние на его деятельность оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие региона. К числу факторов риска относятся несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения, неопределенность в образовании тарифов в рамках политики сдерживания роста тарифов на услуги естественных монополий, риск снижения фактического потребления электрической мощности по сравнению с запланированными значениями при утверждении тарифов на передачу электрической энергии, необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы подстанций, что может повлечь существенные дополнительные расходы.

Недостаточность собственного инвестиционного капитала в основном связано со сдерживанием роста тарифов на энергию при государственном регулировании (основной источник для финансирования инвестиционной деятельности - это

начисляемые амортизационные отчисления, что для реализации долгосрочных затратных проектов недостаточно, средства от начисленной амортизации позволяют лишь осуществлять реконструкцию имеющегося оборудования). Так, согласно отчету об источниках финансирования инвестиционных программ ОАО «Коммунэнерго» за 2015 год, на инвестиции направлено часть прибыли в виде инвестиционной составляющей в тарифе (46 млн.руб.) и амортизация, учтенная в тарифе (91,5 млн.руб.), кроме того профинансированы мероприятия по модернизации и реконструкции сверх инвестиционных программ за счет прибыли от технологического присоединения (41,5 млн.руб.).

Доля поставки электроэнергии населению в общем фактическом отпуске электрической энергии (мощности) потребителям по данным Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составляет не более 27%, при этом долги населения Кировской области за электроэнергию на конец 2015 года составили 320 млн.руб., в том числе по г.Кирову – 103 млн.руб., по г.Кирово-Чепецку – 27,5 млн.руб.».

1.33. Абзац девяносто восьмой пункта 3.2.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.34. Абзац сто шестой пункта 3.2.2.2 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«В микрорайоне Каринторф горячее водоснабжение отсутствует, население осуществляет несанкционированный слив теплоносителя из системы отопления многоквартирных домов, что приводит к резкому увеличению расхода воды на подпитку на котельной, при этом ресурсоснабжающая организация – МУП «Коммунальное хозяйство» терпит убытки. так как требуется постоянное пополнение системы отопления химочищенной водой. В качестве мер борьбы с несанкционированным водоразбором МУП «Коммунальное хозяйство» применяет метод подкрашивания теплоносителя химическими реагентами.».

1.35. Пункт 3.2.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.2.2.7. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения, тарифов на тепловую энергию (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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

С 01.01.2016 года осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоноситель на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов, или метода сравнения аналогов). Решение о выборе метода регулирования тарифов принимается органом регулирования с учетом предложения организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

В связи с этим Правительством Российской Федерации от 02.10.2014 №1949-р был утвержден план мероприятий («дорожная карта») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии». Названный план направлен на принципиальное изменение подхода к системе отношений и модели ценообразования в сфере теплоснабжения, создающее экономические стимулы для эффективного функционирования и развития централизованных систем теплоснабжения. В результате выполнения «дорожной карты» будет сформирована институциональная среда, предусматривающая:

-либерализацию отношений в сфере теплоснабжения, основанную на принципах конкуренции с альтернативными способами теплоснабжения потребителей тепловой энергии,

-переход от прямого ценового регулирования к регулированию правил организации отношений в сфере теплоснабжения и государственному контролю за деятельностью теплоснабжающих и теплосетевых организаций,

-снижение административного регуляторного давления на бизнес с повышением ответственности бизнеса перед потребителями тепловой энергии.

Целями «дорожной карты» являются:

-устранение технологического отставания от других стран в части развития систем централизованного теплоснабжения, стимулирование внедрения современных технологий в сфере теплоснабжения,

-повышение уровня удовлетворенности потребителей тепловой энергии качеством и стоимостью товаров и услуг в сфере теплоснабжения, в том числе через

совершенствование ценообразования и усиление ответственности теплоснабжающих организаций за обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей со встречным повышением ответственности потребителей тепловой энергии за выполнение договорных обязательств,

-предотвращение прогрессирующего физического и морального износа основных производственных фондов в сфере теплоснабжения,

-стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения,

-повышение управляемостью системами теплоснабжения,

-повышение инвестиционной привлекательности сферы теплоснабжения.

В связи с изменением законодательства Российской Федерации предельные максимальные уровни тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в среднем по субъектам Российской Федерации с 2016 года не устанавливаются.

При регулировании тарифов на тепловую энергию для филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» с 01.01.2016 применен метод индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2016-2018 годы.

Особенностью тарифного регулирования на 2016 год и долгосрочный период стало включение в тарифы теплоснабжающих организаций величины предпринимательской прибыли, расходование которой производится по усмотрению теплоснабжающей организации.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 №46/5-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» для формирования тарифов на передачу тепловой энергии с использованием метода индексации на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, приведена в таблицах 54 и 55 соответственно:

Таблица 54

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2016	45 474,2	-	0,50	-	-	-	-
2017	-	1	0,52	-	-	-	-
2018	-	1	0,52	-	-	-	-

Таблица 55

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Открытое акционерное общество "Кировская теплоснабжающая компания"	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	347,78	-
		с 01 июля по 31 декабря 2016 года	359,33	-
		с 01 января по 30 июня 2017 года	359,33	-
		с 01 июля по 31 декабря 2017 года	369,50	-
		с 01 января по 30 июня 2018 года	369,50	-
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	384,73	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/5-тэ-2016 тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» от ТЭЦ-3 ПАО «Т Плюс» на территории города Кирово-Чепецка, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям для исполнителей коммунальных услуг и собственников жилых помещений, приведена в таблицах 56 и 57 соответственно:

Таблица 56

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1152,0 4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1207,0 3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1207,0 3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1235,7 4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1235,7 4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1298,5 7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля	-	-	-	-	-	-

	по 31 декабря 2017 года						
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов)..

Таблица 57

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	Свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1359,41	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1424,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1424,30	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1458,17	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1458,17	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1532,31					

(Налог на добавленную стоимость сверх указанных величин тарифов не взимается).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/1-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности ПАО «Т Плюс» на территории города

Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, а также тарифам на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» по ТЭЦ-3, приведена в таблицах 58 и 59 соответственно:

Таблица 58

Год	Базовый уровень операционных расходов в	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2016	151639,08	-	0,25	-	-	-	-
2017	-	1	0,25	-	-	-	-
2018	-	1	0,25	-	-	-	-

Таблица 59

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	804,26	-	-	803,44	822,01	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	847,70	-	-	855,15	875,15	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	847,70	-	-	855,15	875,15	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	866,24	-	-	873,57	896,54	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	866,24	-	-	873,57	896,54	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	913,84	-	-	921,13	950,46	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-

	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-
--	-----------------------------------	---	---	---	---	---	---

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов, установленных для населения.).

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 41/44-тэ-2016 долгосрочным параметрам регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка для формирования тарифов с использованием метода индексации, а также тарифам на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка, приведена в таблицах 60 и 61 соответственно:

Таблица 60

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2016	2 033,1	-	0,0	-	-	-	-
2017	-	1	0,0	-	-	-	-
2018	-	1	0,0	-	-	-	-

Таблица 61

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 211,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1 260,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1 260,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1 311,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1 311,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1 361,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	429,33	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	487,27	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	547,45	-	-	-	-	-

	по 30 июня 2018 года	547,45					
	с 01 июля	1	-	-	-	-	-
	по 31 декабря 2018 года	606,69					

(Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на горячую воду.

Информация по утвержденным в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2015 № 46/7-гэ-2016 тарифам на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» на территории города Кирово-Чепецка, приведена в таблице 62:

Таблица 62

Наименование регулируемой организации	Период действия	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Прочие потребители			
ОАО "КТК"	с 01 января по 30 июня 2016 года	12,70	1152,04
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	13,23	1207,03
	с 01 января по 30 июня 2017 года	13,23	1207,03
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	13,84	1235,74
	с 01 января по 30 июня 2018 года	13,84	1235,74
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	14,37	1298,57
Исполнители коммунальных услуг и собственники жилых помещений (с учетом НДС)			
ОАО "КТК"	с 01 января по 30 июня 2016 года	14,99	1359,41
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	15,61	1424,30
	с 01 января по 30 июня 2017 года	15,61	1424,30
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	16,33	1458,17
	с 01 января по 30 июня 2018 года	16,33	1458,17
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	16,96	1532,31

Несмотря на рост тарифов теплоснабжающие организации испытывают сильный дефицит средств, необходимых для ремонта и модернизации стареющего оборудования, основных средств, а также для ввода новых мощностей.

Нормативными документами по ценообразованию в сферах ресурсоснабжения предусматривается, что капитальные вложения (инвестиции) включаются в необходимую валовую выручку (в тариф) на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» проводится работа по формированию инвестиционных программ, направленных на снижение затрат по

выработке и передаче тепловой энергии путем модернизации оборудования, внедрения энергоэффективных технологий и материалов.

Так, распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 26.11.2015 16-ип утверждена инвестиционная программа ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019 -2033 годы».

По городу Кирово-Чепецку инвестиционные программы ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» отсутствуют.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 63:

Таблица 63
(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	1 615 879	1 538 380
Кредиторская задолженность	2 569 908	2 664 270
Заемные средства	320 137	13 000
Финансовые результаты		
Выручка:	5 318 745	5 373 629
-от продажи теплоэнергии	5 240 215	5 270 167
-от продажи прочих товаров, работ, услуг	78 530	103 462
Себестоимость продаж:	(5 533 694)	5 633 747
-себестоимость теплоэнергии	(5 529 682)	5 604 133
-себестоимость прочих товаров, работ, услуг	(4 012)	29 614
Валовая прибыль (убыток)	(214 949)	(260 118)
Проценты к получению	10 174	12 247
Проценты к уплате	(137)	-
Прочие доходы	608 075	611 143
Прочие расходы	(677 458)	(798 087)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(274 295)	(434 815)
Текущий налог на прибыль	(24 204)	(24 944)
Изменение отложенных налоговых обязательств	(13 329)	(3 193)
Изменения отложенных налоговых активов	43 984	60 221
Прочее	-	4 994
Чистая прибыль (убыток)	(243 640)	(372 793)

Финансовые результаты деятельности ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» - основной теплоснабжающей организации на территории города Кирово-Чепецка, за последние два года нельзя признать удовлетворительными.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальное хозяйство» за 2014, 2015 годы приведены в таблице 64:

Таблица 64
(тыс.руб.)

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014
--------------	---------------	---------------

показателя		
Оборотный активы, краткосрочные обязательства		
Дебиторская задолженность	21 400	19 802
Кредиторская задолженность	56 361	44 679
Заемные средства	-	-
Финансовые результаты		
Выручка:	53 554	72 664
-от продажи теплоэнергии	14 500	15922
-от продажи прочих товаров, работ, услуг	39 054	56 742
Себестоимость продаж::	(63 385)	(93 718)
-себестоимость теплоэнергии	(15 602)	(15 884)
-себестоимость прочих товаров, работ, услуг	(47 783)	(77 834)
Валовая прибыль (убыток), в том числе от продажи теплоэнергии	(9 831)	(21 054)
	(1 102)	38
Проценты к получению	-	-
Проценты к уплате	-	-
Прочие доходы	4 160	6 940
Прочие расходы	(4 909)	(7 068)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(10 580)	(21 182)
Текущий налог на прибыль	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	-	-
Изменения отложенных налоговых активов	43 984	60 221
Прочее	(262)	(641)
Чистая прибыль (убыток)	(10 842)	(21 843)

За последние 5 лет деятельность МУП «Коммунальное хозяйство» является убыточной.

Определением арбитражного суда Кировской области от 02.11.2015 в отношении МУП «Коммунальное хозяйство» введено внешнее управление сроком на 18 месяцев в соответствии с законодательством о банкротстве (несостоятельности) юридических лиц.

Задолженность населения города Кирово-Чепецка за тепловую энергию по состоянию на 01.01.2016 составляет 143,8 млн.руб. Процент собираемости за жилищно-коммунальные услуги за 2015 год составил 96,6.».

1.36. Абзац второй пункта 3.3.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Очистные сооружения водозабора города 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).».

1.37. Абзац третий пункта 3.3.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Очистные сооружения канализации 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).».

1.38. Абзац одиннадцатый пункта 3.3.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Для обеспечения надежной работы очистных сооружений канализации микрорайона Каринторф и достижения требований, предъявляемых к сбросу в водоем рыбохозяйственного назначения необходимо провести реконструкцию очистных сооружений со строительством объектов доочистки сточных вод.».

1.39. Таблицу 74 пункта 3.3.2.4 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 74

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

1.40. Абзац шестой пункта 3.3.2.6. раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.41. Абзац четвертый пункта 3.4.2.1 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.42. Абзац первый пункта 3.4.2.5 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«В соответствии со ст.33 Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» организация – собственник опасного объекта системы газоснабжения обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:».

1.43. Пункт 3.4.2.7 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.4.2.7. Анализ финансового состояния организаций газоснабжения, тарифов на газ (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы.

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.

В соответствии с решением правления Региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2015 №47/7-г-2016 «Об установлении размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» определена экспертами в размере 83,07 руб./1000 куб.м газа.

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.

Оптовая цена на природный газ установлена приказом ФСТ России от 17.03.2015 №36-э/1 в размере 3286 руб./1000куб.м с 1 июля 2015 года.

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 установлены приказом ФСТ России от 31.03.2015 №61-э/6 с 1 июля 2015 года в следующих размерах:

-1255,51 руб./1000 куб.м – тариф на транспортировку газа по газораспределительным сетям по группе «население»,

- 305,67 руб./1000 куб.м -плата за снабженческо-сбытовые услуги по группе «население».

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 №23/1-г-2015 розничным ценам на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2015 по 30.06.2016 представлена в таблице 79:

Таблица 79

Направление потребления	Цена за 1 куб. м, руб. с НДС
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,15
На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,15
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	6,12
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,03
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящегося в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом	5,03

потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. куб. м включительно	4,80
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. куб. м	4,61

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 17.06.2016 №23/21-г-2016 розничным ценам на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Киров» населению в период с 01.07.2016 по 30.06.2017 представлена в таблице 80:

Таблица 80

Направление потребления	Цена за 1 куб. м, руб. с НДС
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,49
На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,49
На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	6,41
Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,27
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	5,27

Информация по установленным решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 №51/7-г-2016 предельным максимальным розничным ценам на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств (с учетом налога на добавленную стоимость) на 2016 год представлена в таблице 81:

Таблица 81

№ п/п	Наименование продукции	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2016 года	с 1 июля по 31 декабря 2016 года
1.	Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя (с НДС)	руб./кг	29,00	29,26
2.	Газ сжиженный в баллонах с места промежуточного хранения (склада)	руб./кг	34,58	34,84

Решением Региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 №4/1-г-2016 утверждена на 2016 год специальная надбавка к тарифам на услуги по

транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население», по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программ газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей в размере 83,07 руб./1000 куб. м (налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины специальной надбавки).

Для оценки финансового состояния газоснабжающей организации в таблице 82 приведена информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Киров» на 2015 год согласно приказу ФСТ России от 31.01.2011:

Таблица 82
тыс.руб.

Наименование показателей	Всего
Выручка от оказания регулируемых услуг	782 202
Себестоимость оказания услуг, в том числе:	760 482
Материальные расходы	65 377
Заработная плата с отчислениями	258 352
Амортизация	50 928
Арендная плата	310 983
Капитальный ремонт	2 685
Диагностика	367
Прочие расходы	62 788
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	750 ед.

В соответствии с годовой бухгалтерской отчетностью АО «Газпром газораспределение Киров» за 2015 год дебиторская задолженность составляет на конец отчетного периода 303 202 тыс.руб., кредиторская задолженность – 356 854 тыс.руб.. Специальная надбавка для компенсации выпадающих доходов от технологического присоединения составила за 2015 год (без учета НДС и налога на прибыль) – 22 993 тыс.руб., специальная надбавка для финансирования программ газификации (без учета НДС и налога на прибыль) составила : начисленная 71 565 тыс.руб., освоенная 65 618 тыс.руб. По итогам деятельности за 2015 год получена чистая прибыль в размере 97 867 тыс.руб.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности подтверждают факт отсутствия убытков у газораспределительной организации, что позволяет сделать вывод об обеспечении организацией необходимого количества ремонтов и развития.

Строительство, модернизация и реконструкция газораспределительных сетей осуществляется в соответствии с инвестиционными программами за счет специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров». Так, сумма инвестиций за последние 3 года составила:

- в 2013 году по ОАО «Кировоблгаз (позднее переименовано АО «Газпром газораспределение Киров») - 77,1 млн.руб, в том числе по городу Кирово-Чепецку выполнены работы по строительству газопровода среднего давления от 9-го микрорайона до ГРПБ -10, монтаж ГРПБ с ликвидацией ГРП-6а и ГРП-8,

- в 2014 году по ОАО «Газпром газораспределение Киров» - 64,7 млн.руб., в том числе по городу Кирово-Чепецку ГРПБ ул.Дзержинского,10,

- в 2015 году по АО «Газпром газораспределение Киров» - 83,4 млн.руб., в том числе по городу Кирово-Чепецку ГРПБ ул.Энгельса.

Задолженность потребителей за поставленный газ перед ООО «Газпром межрегионгаз Киров» составляет 29 млн.руб., уровень платежей населения - более 90%..».

1.44. Пункт 3.5.2.3. раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«3.5.2.3. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Полигоны твердых бытовых отходов представляют комплекс природоохранных 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 полигон, 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.

Полигон ТБО расположен в лесном массиве, расстояние до ближайших жилых домов пос.Перекоп составляет около 1 км, расстояние до реки Вятки – 3 км, ближайшим водоемом является река Волошка, расстояние до которой более 1 км.

Данная производственная площадка используется МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка для осуществления лицензируемого вида деятельности согласно лицензии на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I - V класса опасности от 13.05.2013.

Согласно плановой проверке Управлением Росприроднадзора по Кировской области от 28.09.2015 МУП «Коммунальное хозяйство» города Кирово-Чепецка, при

эксплуатации полигона ТБО выявлены следующие нарушения экологических требований:

-не установлены переносные сетчатые ограждения для задерживания легких фракций отходов,

-не осуществляется регулярный осмотр и не подвергается регулярной очистке от мусора пожарные водоемы, территория контрольно-пропускного пункта, подъездные пути, обводные каналы, не устроены подъезды к двум наблюдательным скважинам.

В 2016 году допущено возгорание полигона ТБО, причиной которого является нарушение технологического цикла по изоляции отходов.

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.

В 2010 году по полигону ТБО города Кирово-Чепецка проведен химико-аналитический контроль почв (6 проб, в том числе одна фоновая)) на присутствие следующих загрязнителей: свинец, медь, цинк, кадмий, никель, марганец, хром, механический состав, влажность, кислотность. В результате исследований установлено, что содержание тяжелых металлов в пробах почвы ниже предельно-допустимых концентраций (ПДК).

По результатам контроля полигона ТБО в 2013 году (мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг почв, подземных вод) установлено, что состояние окружающей среды вокруг объекта размещения отходов стабильно, в почве наблюдается незначительное превышение предельных концентраций по меди, свинцу, мышьяку, в поверхностной воде (из обводных канав) наблюдается превышение концентрации по железу, в отобранных образцах воды из скважин по различным

показателям наблюдается незначительное повышение концентрации по железу между фоновыми и наблюдательными скважинами.

По результатам контроля полигона ТБО в 2014 году отмечено следующее. Территория свалки огорожена, следов возгораний нет, на подъездной дороге и обводной канаве мусора нет, в точках отбора почвы постороннего мусора и иных включений нет. В почвенных образцах, отобранных на территории полигона и вдоль санитарно-защитной зоны, превышений ПДК не обнаружено. Скважины имеют свободные подходы, расчищены от порослей, мусора и прочих загрязнений, имеют крышки, бетонную отмостку. При прокачке скважин в воде наблюдательной скважины №1 обнаружено превышение ПДК окисляемости бихроматной в 1,6 раза, в воде наблюдательной скважины №2 превышение ПДК железа составляет 1,1 раза, в воде фоновой скважины (№3) превышение ПДК не обнаружено. В поверхностной воде сточной канавы, находящейся на территории полигона, окисляемость бихроматная в 2 раза превышает ПДК, содержание азота аммонийного в 5,1 раза превышает ПДК, содержание железа в 5,1 раза превышает ПДК. По результатам биотестирования почва относится к пятому классу опасности.

Неблагоприятное воздействие на окружающую среду оказывает несанкционированное размещение отходов на территории муниципального образования, уборка стихийных свалок мусора осуществляется за счет средств бюджета муниципального образования.

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.

21.03.2017 полигон ТБО был продан внешним управляющим МУП «Коммухоз» города Кирово-Чепецка частному инвестору (договор купли-продажи от 21.03.2017, переход права собственности зарегистрирован в Едином государственном реестре недвижимости 03.07.2017 года). Кроме того, определением Арбитражного суда Кировской области от 26.04.2017 в отношении МУП «Коммухоз» города Кирово-Чепецка открыто конкурсное производство.».

1.45. Абзац пятнадцатый пункта 3.5.2.3 раздела 3 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«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.».

1.46. Таблицу 86 пункта 4.1. раздела 4 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 86

Наименование коммунального ресурса	Количество МКД, подлежащих оснащению общедомовыми приборами учета, ед.	Прогноз стоимости оснащения многоквартирных домов общедомовыми приборами учета по годам (тыс.руб.)				Итого
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
Тепловая энергия	112	8876	8876	8876	8876	35504
Холодная вода	289	5780	5780	5780	5780	23120
Электроэнергия	84	315	315	315	315	1260
Итого:		14971	14971	14971	14971	59884

1.47. Абзац четырнадцатый, пятнадцатый и шестнадцатый пункта 5.1 раздела 5 книги 2 Программы исключить.

1.48. Пункт 5.2 раздела 5 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«5.2.Целевые показатели.»

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с «Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204:

- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки,
- величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе,
- показатели качества поставляемого ресурса,
- показатели степени охвата потребителей приборами учета (по многоквартирным домам и бюджетным организациям),
- показатели надежности поставки ресурсов,
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь),
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов (удельные расходы ресурсов на 1 кв.м на 1 чел.),
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании показателей состояния коммунальной инфраструктуры применяются показатели и индикаторы в соответствии с «Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Целевые показатели устанавливаются в соответствии с ранее разработанными схемами теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Перечень целевых показателей приведен в таблице 90:

Таблица 90

№ 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

		<p>Присоединенная нагрузка, кВт Величина новых нагрузок, кВт</p>
1.3	<p>Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>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, %</p>
1.4	<p>Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями</p>	<p>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, %</p>
1.5	<p>Ресурсная эффективность электроснабжения. Повышение эффективности работы систем электроснабжения. Эффективность потребления Электроэнергии.</p>	<p>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.</p>
2	Система теплоснабжения	
2.1	<p>Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению Обеспечение услугами теплоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, % Уровень обеспеченности услугами теплоснабжения, %</p>
2.2	<p>Спрос на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения</p>	<p>Потребление тепловой энергии, Гкал Присоединенная нагрузка, Гкал/ч Величина новых нагрузок, Гкал/ч Уровень использования производственных мощностей, %</p>
2.3.	<p>Качество услуг теплоснабжения</p>	<p>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»)</p>
2.4	<p>Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения</p>	<p>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, %</p>

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 и уменьшение неочищенных 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 промышленного назначения	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 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 водопотребление 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 газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, % Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за 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, м ³ /чел./мес
4.6	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Снижение объема выбросов.

*Рассчитывается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. №340».

**Рассчитывается в соответствии с Приказом Минстроя России от 04.04.2014 №162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе. Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива, уровнем потерь и неучтенных расходов.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта: – обеспечение бесперебойного электроснабжения, повышение качества и надежности электроснабжения, обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются: – обеспечение возможности подключения новых объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности; повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений; улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения; повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются: – обеспечение бесперебойной подачи

качественной воды от источника до потребителя, улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения, обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности; экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования являются: обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности, повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, уменьшение техногенного воздействия на среду обитания, улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта: обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения, обеспечение возможности подключения потребителей, не обеспеченных газоснабжением.

Важнейшие целевые показатели (индикаторы) Программы приведены в таблице 91:

Таблица 91

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 оснащённости общедомовыми (за	Уровень оснащённости общедомовыми (за исключением

коммунальных ресурсов	исключением газа) приборами учета потребителей (население): -водоснабжение – 31% -теплоснабжение-70% -электроснабжение-84% -газоснабжение-42% (квартирные приборы учета)	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%

1.49. Таблицу 100 пункта 8.1 раздела 8 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 100

Наименование мероприятия (проекта)	Стоимость мероприятия (тыс. руб.) и годы реализации						Итого, тыс.руб.
	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2030	
Строительство линейного объекта «Два трубопровода холодного водоснабжения от городских очистных сооружений водозабора до мкр.Каринторф 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 «Кировэнерго» 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

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.Каринторф 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 «Кировэнерго» 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

1.50. Таблицу 107 раздела 11 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«Таблица 107. Перечень инвестиционных мероприятий (проектов) в сфере водоснабжения.

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.Каринторф 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 «Кировэнерго» 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-						38000	38 000

Чепецка							
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

1.51. Таблицу 111 пункта 14.1 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 111

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

1.52. Таблицу 113 пункта 14.2 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 113

Наименование проекта	Источники инвестиций						Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	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	-	-	+	+	-	-	-

1.53. Таблицу 114 пункта 14.3 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 114

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

1.54. Таблицу 115 пункта 14.4 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 115

Наименование проекта	Источники инвестиций					Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства				
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Строительство сетей водоотведения	+	+	+	-	-	-	-
Строительство канализационных насосных станций и канализационных камер гашения в районах новой застройки города	+	+	+	-	-	-	-

1.55. Таблицу 116 пункта 14.5 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 116

Наименование проекта	Источники инвестиций					Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятий	Плата за Подключение (присоединение)	Бюджетные средства				
			Местный бюджет	Областной бюджет	Федеральный бюджет		
Перевод имеющихся	+	-	-	-	-	+	-

электросетевых объектов 3 кВ (от ТЭЦ-3) на 6 кВ (ПС «Кирово-Чепецкая»)							
Строительство нескольких мощных связанных 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 трансформаторным и 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	+	-	-	-	-	+	-

1.56. Таблицу 117 пункта 14.6 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 117

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	+	-	-	-	-	+	-

1.57. Таблицу 118 пункта 14.7 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 118

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	+	-	-	+	-	+	-

			бюджет		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.Каринторф 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	+	-	+	+	-	-	+

1.60. Пункт 14.10 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«14.10. Проекты, обеспечивающие повышение надежности системы водоотведения муниципального образования представлены в таблице 123:

Таблица 123

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 диам.800 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.

1.61. Таблицу 124 пункта 14.11 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 124

Наименование проекта	Источники инвестиций						Кредиты	Средства частных инвесторов
	Собственные средства предприятия	Плата за подключение (присоединение)	Бюджетные средства					
			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.Каринторф города Кирово-Чепецка	-	-	+	+	-	-	-

1.62. Таблицу 125 пункта 14.12 раздела 14 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

Таблица 125

Наименование проекта	Количественные показатели	Затраты на реализацию проекта (млн.руб.)	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Простой срок 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	10 лет

1.63. Наименование пункта 15.1 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«15.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса и тарифов без учета льгот и субсидий.»

1.64. Пункт 15.2 раздела 15 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«15.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения .

Доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения отражены в таблице 144 и определена исходя из:

- совокупного размера платы за коммунальные услуги для населения муниципального образования по данным таблиц 135 - 140;

-прогнозного размера платы за жилое помещение населением муниципального образования по данным таблицы 142,

- прогнозных данных по среднему денежному доходу населения муниципального образования, указанным в таблице 16 программы.

Таблица 144

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 средние денежные доходы населения в руб./чел. в месяц	23285	24146	25039	25965	26926	31907	37810
Доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднем доходе населения, в %	7,18	7,22	7,30	7,38	7,46	6,53	5,66

В соответствии с постановлением Правительства Кировской области от 08.11.2005 № 47/258 «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» областной стандарт максимально допустимой доли

собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи составляет 22%. Приведенные в таблице 135 расчеты свидетельствуют об отсутствии превышения установленного стандарта по данному показателю при оценке критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги.

В соответствии с пунктом 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодную воду, горячую воду, электрическую энергию, тепловую энергию, газ, за отведение сточных вод, обращение с твердыми коммунальными отходами.

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.

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»).

Расходы на социальную поддержку и субсидии населению определяются с учетом следующих действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг:

-постановление Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 №761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» (Правила предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг),

-приказ Минстроя России №1037/пр, Минтруда России N 857 от 30.12.2016 «Об утверждении Методических рекомендаций по применению Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2005 г. N 761»,

-Федеральный закон от 05.04.2003 № 44-ФЗ «О порядке учета доходов и расчета среднедушевого дохода семьи и одиноко проживающего гражданина для признания их малоимущими и оказания им государственной социальной помощи»,

-постановление Правительства Российской Федерации от 20.08.2003 № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчете среднедушевого дохода семьи и

дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи»,

-Закон Кировской области от 17.09.2005 № 362-ЗО «Об установлении областного стандарта нормативной площади жилого помещения»,

- постановление Правительства Кировской области от 08.11.2005 № 47/258 «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»,

- постановление Правительства Кировской области от 07.12.2004 № 23/258 «О предоставлении гражданам субсидий на оплату жилья и коммунальных услуг»,

-постановление Правительства Кировской области от 16.02.2016 № 85/57 «Об установлении областного стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по муниципальным образованиям области на 2016 год».

Предоставление субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг отдельным категориям граждан является одной из функций государства, направленной на поддержание и (или) повышение уровня их денежных доходов.».

1.65. Пункт 16.2. «Перечень использованных законодательных документов, нормативно-правовых актов:» раздела 16 книги 2 Программы изложить в следующей редакции:

«16.2. Перечень использованных законодательных документов, нормативно-правовых актов:

- Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

- Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

- Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

-Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

-Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

-Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

-Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2014 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

-План мероприятий («дорожная карта») внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.10.2014 № 1949-р.

-Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 №903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

-Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

- Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

-Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

-Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (разработан Минэкономразвития России).

-Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (разработан Минэкономразвития России).

- Указ Губернатора Кировской области от 22.04.2016 № 115 «О Программе развития электроэнергетики Кировской области на 2017 – 2021 годы».

-Постановление Правительства Кировской области от 11.11.2010 № 77/549 «О мерах по развитию газификации в Кировской области».

-Постановление Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79 «Об Административном регламенте предоставления министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления».

-Постановление Правительства Кировской области от 09.02.2015 № 24/69 «Об утверждении Административного регламента предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение».

-Постановление Правительства Кировской области от 05.03.2015 № 27/127 «Об утверждении генеральной схемы очистки территорий населенных пунктов муниципальных образований Кировской области».

-Постановление Правительства Кировской области от 27.11.2015 № 72/781 «Об утверждении Административного регламента предоставления министерством промышленности и энергетики Кировской области государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации».

-Государственная программа Кировской области «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2013-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства Кировской области от 17.12.2012 № 186/788.

-Прогноз социально-экономического развития Кировской области на долгосрочный период, утвержденный распоряжением Правительства Кировской области от 29.12.2015 № 514.

-Генеральный план городского округа – муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденный решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 28.07.2010 № 9/70.

-Программа социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2013-2020 годы, утвержденная решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 29.02.2012 № 2/13.

-Прогноз социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, утвержденный постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 12.10.2016 N 1180.

-Программа муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 04.08.2016 № 852.

-Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 14.09.2015 № 2027.

- Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, утвержденная постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 25.12.2014 № 2097.».

2. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава муниципального образования
«Город Кирово-Чепецк»
Кировской области
Е.М. Савина

