



ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 11.12.2014

№ 9-ИП

г. Киров

Об утверждении инвестиционной программы
Открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая
компания» по городу Кирову на 2015 год

В соответствии с Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 28.08.2014 № 277/583 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/73) утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» по городу Кирову на 2015 год.

Прилагается.

Глава департамента
Л.И. Князькин

НАУШНИКО

получено
Мат. отдел РЭиИП
12.12.2014 Тетя / Песков М.Е.

Согласовано
И. о. главы администрации
МО «Город Киров»

_____ А.А. Преснецов
«___» _____ 2014г.

Утверждено
распоряжением
департамента жилищно-
коммунального хозяйства
Кировской области
от «11» 12 2014г. № 9-Уп

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
"КИРОВСКАЯ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ"
ПО ГОРОДУ КИРОВУ**

НА 2015 ГОД

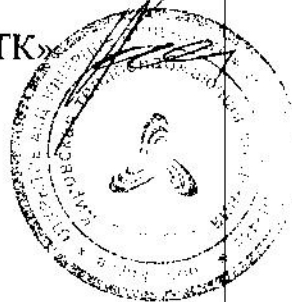
г. Киров

**Паспорт инвестиционной программы открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания" на 2015 год**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Открытое акционерное общество «Кировская теплоснабжающая компания»				
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 610044, г. Киров, ул. Ломоносова, 2а				
Сроки реализации инвестиционной программы	2015 год				
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела разработки эксплуатационных и инвестиционных программ Пестов Михаил Евгеньевич				
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8332) 53-84-95, M.Pestov@ies-holding.com				
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства Кировской области				
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610000, г. Киров, ул. Дерендяева, 23				
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	<i>Генеральный директор ООО «Кировская теплоснабжающая компания» Алексей Иванович</i>				
Дата утверждения инвестиционной программы	<i>Решением генерального собрания Кировской области от 11.12.2014 г. № 9-Ш</i>				
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования "Город Киров"				
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	610000, г. Киров, ул. Воровского, 39				
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	<i>Н.О. Иванова, начальник управления г. Кирово-Вятский районный отдел</i>				
Дата согласования инвестиционной программы	<i>Исп. № от 27.11.2014 г. № 10666-04-01</i>				
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	<i>Кондратьев Дмитрий Александрович 576-03-42</i>				
Плановые и фактические значения показателей надёжности и энергетической эффективности					
Наименование	2011	2012	2013	2014	2015
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

сетях на 1 км тепловых сетей					
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети	3,24	3,56	3,72	3,73	3,65
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	221,33	211,07	179,70	190,87	191,60

Технический директор-Главный инженер ОАО «КТК»
м.п.



Тузовский В.Г.

1. Основание для разработки инвестиционной программы

1. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (изменения внесены Федеральным законом от 02.04.2014г. N 65-ФЗ).

2. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 28.12.2013).

3. Приказ от 13.06.2013г. N 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» Федеральной Службы по Тарифам.

4. «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Киров» на 2008-2010 гг. и на период до 2020г.», утверждённой решением Кировской городской Думой 29.02.2008 г. №14/5 (в редакции решения Кировской городской Думы от 27.11.2013г. N 20/2).

5. «Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года», утвержденная приказом МинэнергоРоссии от 19.09.2014 №631.

2. Цели, задачи и ожидаемые результаты выполнения инвестиционной программы

Основные цели и задачи, а также ожидаемые результаты инвестиционной программы сформированы с учётом «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Киров» на 2008-2010 гг. и на период до 2020г.», утверждённой решением Кировской городской Думой 29.02.2008 г. №14/5 (в редакции решения Кировской городской Думы от 27.11.2013г. N 20/2) и «Схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» утвержденной приказом МинэнергоРоссии от 19.09.2014 №631.

2.1. Основными целями инвестиционной программы являются:

2.1.1. Повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения.

2.1.2. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

2.1.3. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

2.1.4. Снижение затрат при передаче тепловой энергии.

2.1.5. Снижение затрат по выработке тепловой энергии на котельных.

2.2. Инвестиционная программа направлена на решение следующих задач:

2.2.1. Строительство новых объектов теплоснабжения.

2.2.2. Реконструкция существующих объектов теплоснабжения.

2.2.3. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

2.2.4. Сокращение эксплуатационных затрат при выработке и передаче тепловой энергии.

2.3. При выполнении инвестиционной программы будут достигнуты следующие результаты:

2.3.1. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

2.3.2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.

2.3.3. Сокращение эксплуатационных затрат при выработке и передаче тепловой энергии.

2.3.4. Повышение эффективности работы котельного оборудования.

3. Анализ существующего положения

3.1. Оценка потребности в объемах отпуска тепловой энергии потребителям

3.1.1. Краткая характеристика потребителей

Данные о потреблении тепловой энергии, структуре потребления за последние пять лет приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Полезный отпуск тепловой энергии (включая отпуск от сторонних источников)

Наименование	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Динамика 2013г. к 2009г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	5 267	5 402	4 842	4 649	4 618	88
бюджетные потребители	тыс. Гкал	532	550	567	480	474	89
прочие	тыс. Гкал	1 313	1 489	1 358	1 297	1 194	91
население	тыс. Гкал	3 422	3 364	2 917	2 872	2 950	86

Динамика роста полезного отпуска 2009-2010 г. обусловлена снижением средней температуры наружного воздуха отопительно-зимних периодов. Основной рост полезного отпуска тепловой энергии произошёл по группе прочих потребителей, к которым относятся промышленные и иные организации.

Уменьшение полезного отпуска в 2011 году по отношению к 2010 г. обусловлено увеличением с 14,7% до 16,4% норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденного Минпромэнерго РФ для ОАО "КТК" и повышением средней температуры наружного воздуха отопительно-зимнего периода(+1*С).

Таблица 2 – Прогноз потребления тепловой энергии

Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Динамика 2016г. к 2014г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	4 525	4 410	4 410	97
бюджетные потребители	тыс. Гкал	479	475	475	99
прочие	тыс. Гкал	1 209	1 111	1 111	92
население	тыс. Гкал	2 837	2 824	2 824	100

Прогнозируется снижение полезного отпуска в 2014 – 2016 г. Основное снижение прогнозируется по группе «Прочие», в связи с отказом потребителей потребления тепловой энергии в паре. Увеличение потребления тепловой энергии новыми вводимыми объектами будет компенсироваться снижением роста потребления по существующим объектам, в связи с проведением на них энергосберегающих мероприятий.

Основным потребителем тепловой энергии, доля которых превышает 5% от общего потребления тепловой энергии на территории Муниципального образования «Город Киров», являются:

- ООО «УК Октябрьского района города Кирова» - 17%;
- ООО «УК Ленинского района города Кирова» - 23%;
- ООО «УЖХ» - 7%.

Основным потребителем тепловой энергии в г.Кирово-Чепецке являются управляющие компании (ЖЭК), доля потребления которых составляет:

- ООО ЖЭК-2 – 18%;
- ООО ЖЭК-4 – 16%;
- ООО ЖЭК-7 – 15%;
- МУП ЖЭК-6 – 6%;
- ТСЖ «Черемушки» - 14%.

3.1.2. Анализ состояния и стратегия организации учета тепловой энергии

По состоянию на 1 марта 2014 года в городе Кирове и Кирово-Чепецке установлено 4 801 приборов учета тепловой энергии и теплоносителя. Информация о состоянии приборного учёта приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Состояние приборного учета, шт.

N	Группы	Всего точек учета	С приборами учета
1.	Промышленность	732	306
2.	Бюджет	794	792
3.	Муниципальное жильё	3442	1711

N	Группы	Всего точек учета	С приборами учета
4.	ТСЖ, ЖСК, кондоминиумы, ведомственное жилье	770	716
5.	Прочие	2082	1151
6.	Частный сектор	651	125
	ИТОГО по г.Кирову	8471	4801

Для более эффективной работы с парком приборов учета тепловой энергии и теплоносителя необходимо объединить теплосчетчики в автоматизированную систему коммерческого учета энергоресурсов (АСКУЭ). АСКУЭ дает возможность автоматизации учета тепловой энергии, начиная от контроля за параметрами теплоносителя в реальном времени, сбора данных и оперативного оповещения о нештатных ситуациях в работе теплосчетчиков, заканчивая обработкой полученной информации вплоть до формирования ежемесячных отчетов абонентов о потребленной ими тепловой энергии.

3.2. Оценка влияния различных факторов на объемы потребления тепловой энергии

На объем потребления тепловой энергии влияют следующие факторы:

1. Погодные условия определяют продолжительность, температурные режимы отопительного периода и соответственно величину отпущенной тепловой энергии в течение осенне-зимнего периода. Динамика изменения температуры наружного воздуха представлена на рисунке 1.

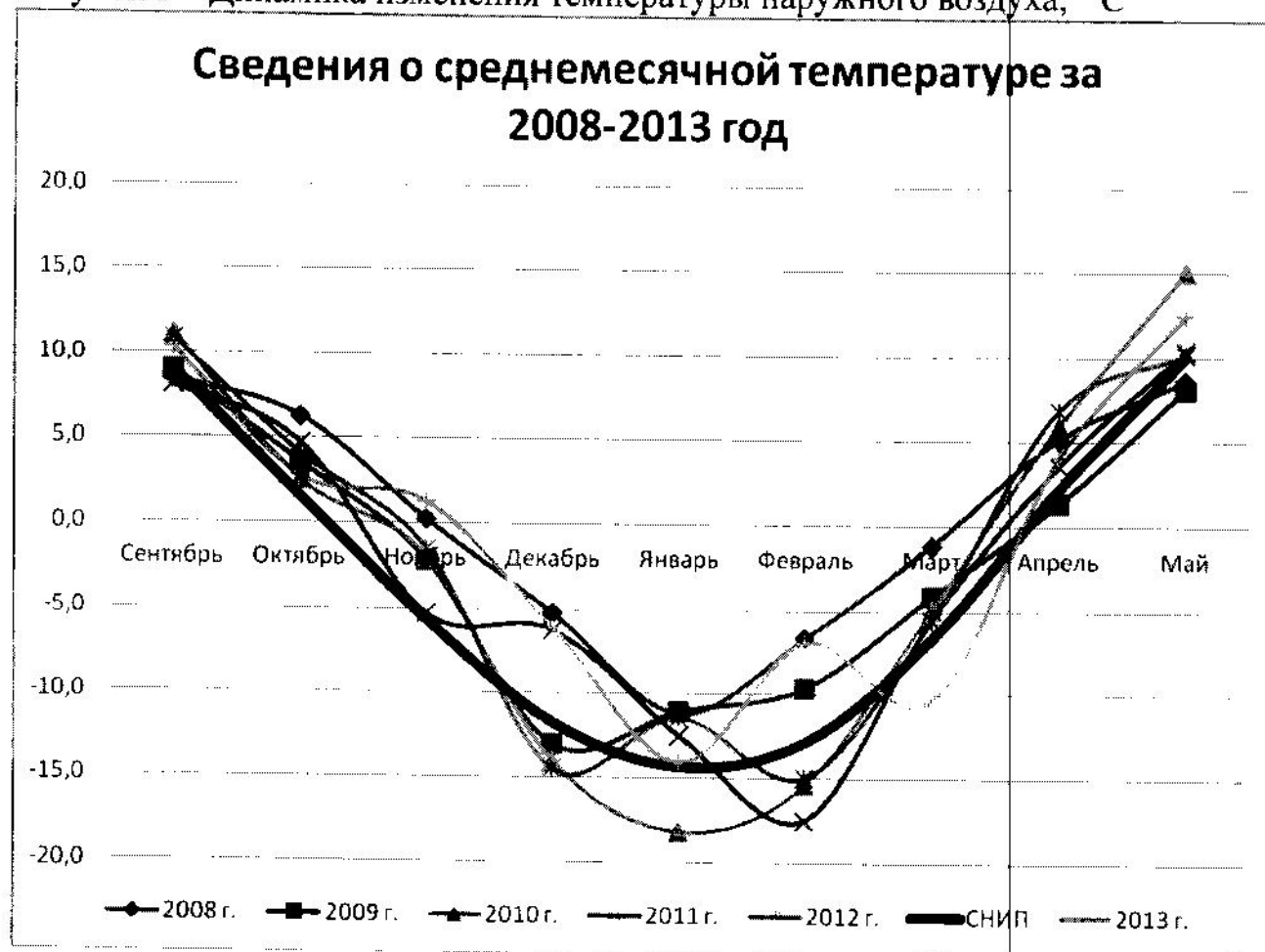
2. Сроки отключения потребителей в период сезонных гидравлических испытаний системы теплоснабжения, а также количество и сроки устранения дефектов, связанных с отключением потребителей.

3. На объём потребления тепловой энергии влияет динамика объёмов вводимых объектов нового строительства и реконструкция имеющегося.

4. Тарифная политика государства направленная на полный учет энергоресурсов и внедрение ресурсосберегающих технологий.

5. Наличие приборного учёта позволяющего контролировать расход энергоресурсов и создающего механизмы для стимулирования потребителей к проведению мероприятий по экономии тепловой энергии, в т.ч. внедрение мероприятий по автоматизации тепловых пунктов.

Рисунок 1 – Динамика изменения температуры наружного воздуха, °С



Отклонение объема потребления тепловой энергии напрямую зависит от погодных условий, т.е. от колебаний температуры наружного воздуха. Исходя из данных рисунка 1, следует, что наибольшее отклонение температуры наружного воздуха от данных СНиП «Строительная климатология» для города Кирова наблюдалось в 2010 году. В связи с чем, в 2010 году был зафиксирован рост объема теплоснабжения, что отражено в таблице 1 «Потребление тепловой энергии».

Сроки отключения потребителей в период сезонных гидравлических испытаний системы теплоснабжения, а также количество и сроки устранения дефектов, связанных с отключением потребителей имеет незначительное влияние на динамику теплоснабжения.

3.3. Краткое описание системы теплоснабжения города Кирова

3.3.1. Характеристика производственных мощностей системы теплоснабжения

В настоящее время теплоснабжение города Кирова на 91% осуществляется централизованно от ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, принадлежащих филиалу "Кировский" ОАО "ТГК-5", и на 9% от муниципальных котельных и котельных сторонних

организаций и предприятий. Тепломагистралы от ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 города снабжают тепловой энергией Первомайский, Ленинский и Октябрьский районы г. Кирова.

Котельные и сети сторонних источников расположены в Нововятском районе и по периферии муниципального образования "Город Киров".

Теплоснабжение города Кирово-Чепецка осуществляется централизованно от ТЭЦ-3, принадлежащей филиалу «Кировский» ОАО «ТГК-5».

Источники генерации находятся в удовлетворительном техническом состоянии, их износ составляет порядка 70%. Ежегодно производится текущий и капитальный ремонт, объекты теплоснабжения готовятся к отопительному сезону. ОАО «КТК» ежегодно получает паспорт готовности к отопительному сезону.

Аварии на системе теплоснабжения за последние три года отсутствуют.

При этом значительная часть оборудования и сетей уже выработали свой ресурс и должны быть выведены из работы.

Повышение надежности работы системы теплоснабжения, снижения показателей износа и предупреждение аварийности возможно путем:

- реконструкции сетей выработавших свой ресурс;
- резервирование сетей путём строительства новых тепломагистралей.

Основания владения и пользования имуществом котельных и тепловых сетей:

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности №00019 от 28.02.2011;

- Договоры аренды имущества между ОАО «КТК» и МО «Город Киров»: № 6762 от 23.09.2009г.; № 6763 от 23.09.2009г.;

- Договоры аренды имущества между ОАО «КТК» и ОАО «ТГК-5»: № 996/022/2010 от 27.12.2010г.;

- Договоры субаренды между ОАО «КТК» и ОАО «ТГК-5»: № 5507000256 от 30.06.2008г.; № 5507000257 от 30.06.2008г.;

- Договор аренды между ОАО «КТК» и КОГУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре»: №527/24/2010 от 12.11.2010г., №579/24/2010 от 30.09.2010г.;

- Договоры аренды имущества между ОАО «КТК» и МО «Город Кирово-Чепецк»: № 480/110-01/к от 30.06.2005г.

3.3.2. Описание систем энергоснабжения производственных объектов системы теплоснабжения

Категории потребителей электроэнергии ОАО "КТК" в г.Кирове подразделяются на группы:

- насосные перекачивающие станции НПС-2, НПС-3 - I категория электроприемников, перерыв электроснабжения которых влечет за собой опасность для жизни людей, значительный материальный ущерб, повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции,

расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства;

- котельные в количестве 21 объект, центральные тепловые пункты в количестве 208 объектов - II категория электроприемников, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей;

- павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей в количестве 35 павильонов, коллекторные ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 в количестве 2-х объектов, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО "КТК" - III категория электроприемников.

Электроприемники I категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания. НПС-2, НПС-3 г. Кирова получают электроснабжение по кабельным линиям от подстанции "Юго-Западная", подстанции "Бытприбор", находящихся на балансе Северных электросетей филиала "Кировэнерго", со стороны 10 кВ, снабжены устройством АВР секций шин 6 кВ.

Электроприемники II категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады. Котельные обеспечиваются электроэнергией от трансформаторных подстанций, находящихся на балансе МУП "Горэлектросеть", филиалов "Кировэнерго" со стороны 0,4 кВ по кабельным линиям. 10 котельных не имеют второго ввода.

Электроприемники III категории, электроснабжение которых может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток. Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей, коллекторные ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО "КТК" обеспечиваются электроэнергией в основном по кабельным линиям или небольшим участкам воздушных линий (часть линий находится на балансе ОАО "КТК", часть линий - на балансе МУП "Горэлектросеть", основная часть - бесхозные).

Одной из проблем при эксплуатации являются большое количество бесхозных кабельных линии, которые необходимо при содействии городской администрации передать на обслуживание специализированным организациям, имеющим производственные и кадровые ресурсы.

Перебои электроснабжения объектов ОАО "КТК" и низкая надежность электрических сетей напрямую отражаются на объеме передачи тепловой энергии потребителю.

Категории потребителей электроэнергии ОАО «КТК» в г.Кирово-Чепецке подразделяются на группы:

– Насосные перекачивающие станции НПС-1, НПС-2 - I категория электроприемников перерыв электроснабжения которых влечет за собой опасность для жизни людей, значительный материальный ущерб, повреждение дорогостоящего основного оборудования, массовый брак продукции, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства;

– Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей в количестве 9 павильонов, производственные базы эксплуатационных районов, административные корпуса ОАО «КТК» – III категория электроприемников.

– Электроприемники I категории обеспечиваются электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания.

– Электроприемники III категории, электроснабжение которых может выполняться от одного источника питания при условии, что перерывы электроснабжения, необходимые для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, не превышают 1 суток. Павильоны электрифицированных тепловых задвижек магистральных тепловых сетей, коллекторные ТЭЦ-3, производственная база и административный корпус ОАО «КТК» обеспечиваются электроэнергией в основном по кабельным линиям, или небольшим участкам воздушных линий.

Перебои электроснабжения объектов ОАО «КТК», надежность питающих сетей, напрямую отражаются на объемах передачи тепловой энергии Потребителю.

3.3.3 Описание систем автоматизации и диспетчеризации технологических процессов при эксплуатации энергетических объектов и систем распределения тепловой энергии

В настоящее время система диспетчеризации ОАО "КТК" включает в себя:

Семнадцать контролируемых пунктов (КП). В качестве устройств телеметрии используется модуль ЭКОМ-ТМ ММТ-5 производства ОАО «Прософт» г. Екатеринбург.

Пункт сбора информации находится на базе ОАО "КТК" (ул. Ломоносова, 2а).

Каналы связи между контролируемыми пунктами и пунктом сбора информации:

- физические линии связи;
- сотовая связь.

С контролируемых пунктов в пункт сбора информации передаются данные о технологических параметрах тепловой сети: температура сетевой воды, давление, расход.

Автоматизированная система управления технологическими процессами установлена на 13 объектах. Система пожарной сигнализации установлена на 96 объектах.

Недостатком существующей системы диспетчеризации является:

1. Малое количество контролируемых пунктов, подключенных к системе телеизмерения;
2. Отсутствует система телеуправления;

Риски существующей системы диспетчеризации:

1. Снижение оперативности получение информации о работе системы теплоснабжения;
2. Увеличение времени обнаружения технологических нарушений в работе оборудования.

Для повышения эффективности и надежности работы системы диспетчеризации необходимо:

1. Подключение всех контролируемых пунктов к системе телеизмерения;
2. Разработка и внедрение системы телеуправления на основных объектах системы теплоснабжения.

3.3.4. Характеристика сетей теплоснабжения

Общая протяженность наружных сетей теплоснабжения города Кирова и Кирово-Чепецка, обслуживаемых ОАО "КТК", составляет 683,3 км (в 2-трубном исполнении), в т.ч. в г.Кирове - 584,7 км и Кирово-Чепецке - 98,6 км (в 2-трубном исполнении) с диаметрами от 15 мм до 1000 мм. Год ввода - 1949 - 2014 годы.

Структура тепловых сетей представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Структура тепловых сетей, обслуживаемых ОАО «КТК»

Диаметр	Длина в двухтрубном исполнении, всего	в т.ч. в собственности ОАО "КТК"	в т.ч. в собственности МО "Город Киров"	в т.ч. в собственности МО "Город Кирово-Чепецк"
мм	км	км	км	км
D-15	0,2	0,0	0,2	0,0
D-20	4,6	0,0	4,6	0,0
D-25	2,0	0,0	2,0	0,0
D-32	11,5	0,1	11,3	0,0
D-40	13,4	0,6	12,7	0,0
D-50	69,8	6,7	62,8	0,3
D-70	55,2	8,8	45,2	1,2
D-80	55,5	6,9	47,1	1,5

Диаметр	Длина в двухтрубном исполнении, всего	в т.ч. в собственности ОАО "КТК"	в т.ч. в собственности МО "Город Киров"	в т.ч. в собственности МО "Город Кирово-Чепецк"
D-100	78,2	10,6	65,2	2,4
D-125	33,7	7,5	24,3	1,8
D-150	79,3	17,6	59,9	1,8
D-200	53,4	21,3	31,5	0,6
D-250	44,0	36,7	7,4	0,0
D-300	28,9	25,2	3,7	0,0
D-350	3,0	2,8	0,2	0,0
D-400	35,7	33,3	2,3	0,0
D-450	1,7	1,7	0,0	0,0
D-500	50,8	48,0	2,8	0,0
D-600	22,5	22,5	0,0	0,0
D-700	16,4	13,5	2,9	0,0
D-800	4,3	4,3	0,0	0,0
D-900	5,6	5,6	0,0	0,0
D-1000	13,5	13,5	0,0	0,0
Итого	683,3	287,6	386,1	9,6

Основной проблемой, возникающей при эксплуатации, является крайне изношенное состояние большинства тепловых сетей, что приводит к увеличению потерь тепловой энергии и перерасходу воды, направляемой на подпитку и нужды горячего водоснабжения.

В системе теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» функционируют центральные тепловые пункты (ЦТП) подключенные:

1. от ТЭЦ города – 191 шт., с подключенной нагрузкой – 559 Гкал/час.
2. от котельных муниципального образования «Город Киров» - 8 шт., с подключенной нагрузкой – 40 Гкал/час.
3. от котельных сторонних организаций - 9 шт., с подключенной нагрузкой – 71,5 Гкал/час.

Установленная мощность ЦТП соответствует подключенной нагрузке.

Также в системе теплоснабжения функционируют 2 насосно-перекачивающие станции (НПС), с суммарной расчетной расходной характеристикой 12 500 т/час:

НПС №2 ул. Производственная, 22, мощностью – 7 500 т/ч, подключенной нагрузкой – 5 400 т/час;

НПС №3 проезд Солнечный, 2-а, мощностью – 5 000 т/ч, подключенной нагрузкой – 4 890 т/час.

В системе теплоснабжения от ТЭЦ-3 г. Кирово-Чепецка 2 насосно-перекачивающие станции, с суммарной расчетной расходной характеристикой 1850 т/час.

НПС №1 ул. Ленина, мощностью – 800 т/ч, подключенной нагрузкой – 500 т/ч.

НПС №2 ул. Сосновая, мощностью - 1500 т/ч, подключенной нагрузкой – 1050 т/ч.

Основные проблемы, возникающие при эксплуатации ЦТП и НПС:

1. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.
2. Недостаточный уровень автоматизации и контроля, отсутствие систем телемеханики.
3. Неэффективная система распределения тепловой энергии от ЦТП до конечного потребителя. Крайне изношенное состояние большинства ЦТП (оборудование, здания).

Основными проблемами существующей системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка являются:

1. Радиальная схема тепловых сетей города с незначительной возможностью резервирования системы.
2. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.

Состояние изоляции на большинстве участков тепловых сетей города неудовлетворительное. Снижение теплоизоляционных свойств составляет более 40%, что приводит к значительным потерям тепловой энергии при ее передаче.

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации сетей, необходимо отнести:

- аварийные ситуации на тепломагистралях,
- неготовность систем потребителей к работе в расчетных режимах.

Повышение надежности работы системы теплоснабжения и предупреждение аварийности возможно выполнением следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей,
- строительство новых тепломагистралей.

В таблице 5 указана степень износа тепловых сетей.

Таблица 5 – Износ тепловых сетей, %

Наименование	Показатель, %
Износ теплотрасс	95
Износ ЦТП	90
Износ НПС	89

Аварии на сетях теплоснабжения, НПС и ЦТП за последние 3 года отсутствуют, но растёт количество дефектов. В таблице 6 показана динамика роста количества дефектов.

Таблица 6 – Динамика роста количества дефектов на объектах тепловых сетей, шт

Наименование	Количество дефектов			Рост дефектов 2013г. к 2011г., %
	2011г.	2012г.	2013г.	
на объектах, ОАО «КТК»	374	498	522	40
на объектах муниципального образования "Город Киров"	1286	1423	1464	14
на объектах муниципального образования "Город Кирово-Чепецк"	68	7	4	0

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации системы теплоснабжения, необходимо отнести:

- технологические отказы и аварии на оборудовании и сетях при температурах наружного воздуха от - 20 град. С и ниже;
- высокий (критичный) уровень износа тепловых сетей;
- высокий (критичный) уровень износа оборудования;
- неудовлетворительное состояние строительных конструкций.

Для повышения эффективности и надежности работы тепловых сетей необходимо:

- реконструкция тепловых сетей с использованием трубопроводов в заводской индустриальной изоляции;
- реконструкция сетей с учётом текущей нагрузки и перспективных планов развития города;
- реконструкция ЦТП с заменой морально устаревшего и выработавшего свой ресурс оборудования или вывод из работы ЦТП с устройством индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у потребителя;
- замены морально устаревшего и выработавшего свой ресурс оборудования;
- внедрения новых систем автоматизации и контроля.

В данной инвестиционной программе предлагается:

- реконструкция тепловых сетей;
- реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов города Кирова;
- реконструкция центральных тепловых пунктов города Кирова.

3.3.5. Характеристика источников теплоснабжения (котельных)

В таблице 7 указан перечень котельных, находящихся на обслуживании предприятия. Всего 21 котельная, находятся в собственности муниципального образования «Город Киров», из них:

- на природном газе – 1 шт.;
- на мазуте - 1 шт.;
- на каменном угле – 8 шт.;

- на дровах – 1 шт.

Установленная мощность котельных варьируется от 0,09 МВт до 52,7 МВт.

Суммарная тепловая мощность – 132,38 МВт.

Присоединенная тепловая нагрузка – 87,4 МВт.

Таблица 7 – Котельные, находящиеся в аренде ОАО «КТК»

№ п/п	Номер и адрес котельной	Вид топлива	Мощность котельной, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Удельное потребление энергоресурса, ТУТ/Гкал
1	6.1; г. Киров, ул. Парковая, 10а	Природный газ	11,72	1,23	0,16
2	6.5; ул. Есенина, 9	Каменный уголь	0,60	0,20	0,28
3	6.7; ул. Харьковская, 6	Каменный уголь	0,27	0,33	0,38
4	6.8; ул. Потребкооперации	Мазут	4,78	0,98	0,31
5	6.9; ул. 4 Пятилетки, 38	Природный газ	1,80	0,63	0,15
6	6.11; пер. Средний, 9	Каменный уголь	0,60	0,12	0,29
7	8.1; Нововятский район, ул. Советская, 9	Природный газ	10,06	6,10	0,16
8	8.2; Нововятский район, ул. Орджоникидзе, 1	Природный газ	24,00	17,97	0,16
9	8.3; Нововятский район, городская больница № 2, ул. Гагарина, 2	Каменный уголь	0,43	0,30	0,26
10	11.7; п. Садаковский, ул.Московская, 40	Природный газ	5,40	1,57	0,15
11	11.8; п. Садаковский, ул.Московская, 52	Природный газ	0,42	0,42	0,16
12	11.3; п. Бахта, ул. Юбилейная, 8	Природный газ	12,00	3,79	0,18
13	11.4; п. Бахта, ул. Юбилейная, 38, - больница	Каменный уголь	0,40	0,13	0,31
14	11.5; с. Русское, ул. Юбилейная, 15	Природный газ	6,02	2,89	0,17
15	11.6; с. Русское	Дрова	0,08	0,08	0,39

№ п/п	Номер и адрес котельной	Вид топлива	Мощность котельной, Гкал/час	Присоединённая нагрузка, Гкал/час	Удельное потребление энергоресурса, ТУТ/Гкал
16	6.15; ул. Заводская, 176	Каменный уголь	0,32	0,12	0,39
17	6.13; п. Порошино, ул. Школьная, 1	Каменный уголь	1,19	0,16	0,31
18	6.14; п. Сидоровка, ул. Холуновская, 1	Каменный уголь	3,24	1,50	0,28
19	БМК; п. Победилово	Природный газ	1,84	1,56	0,18
20	БМК; п. Захарищевы	Природный газ	2,31	2,03	0,18
21	10.3; п. Лянгасово, ул. Комсомольская, 22	Природный газ	44,90	33,01	0,18
Всего по котельным			132,38	75,12	X

Основными проблемами, возникающими при эксплуатации котельных, являются:

1. Морально устаревшее и выработавшее свой ресурс оборудование.

2. Экологические вопросы, связанные с расположением котельных в зонах плотной городской застройки и нового строительства.

Аварии на котельных за последние три года отсутствуют, инциденты - тоже.

К ключевым рискам, возникающим при эксплуатации котельных, необходимо отнести:

- технологические отказы и аварии на оборудовании при температурах наружного воздуха от - 20 град. С и ниже;

- разлив нефтепродуктов (мазут);

- разрыв газопроводов на газовых котельных;

- аварийный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива.

Повышение надежности работы котельных и снижение издержек возможно путем:

- ликвидации котельных с подключением потребителей к системам центрального теплоснабжения ТЭЦ;

- закрытием котельных, с переводом нагрузки на более эффективные котельные;

- перевода котельных на газообразное топливо;

- реконструкции, с заменой морально устаревшего, выработавшего свой ресурс оборудования.

В настоящей инвестиционной программе предусмотрена реконструкция котельной N 11.6 (перевод на сжигание природного газа) и проектно-изыскательские работы по установке БМК в п.Костино.

3.3.6. Краткое описание производственных баз, технического оснащения ОАО "КТК"

3.3.6.1. Краткое описание производственных баз, технического оснащения ОАО "КТК"

В наличии ОАО «КТК» находится 15 производственных баз.

На данных базах находятся ремонтные мастерские, склады, лаборатории, гаражные боксы. Базы укомплектованы необходимым оборудованием и инструментом.

На предприятии функционируют химическая лаборатория, лаборатории КИП и лаборатория диагностики.

Химическая лаборатория, входящей в состав Службы измерений, наладки и испытаний (СИНиИ) ОАО «КТК. Основным направлением деятельности лаборатории является:

1. Контроль за качеством воды, в т.ч. горячего водоснабжения (ГВС) на соответствие санитарным нормам и правилам.
2. Отбор проб и химический контроль водно-химического режима водоподготовительных установок, котлоагрегатов, систем теплоснабжения.
3. Контроль загазованности тепловых камер.
4. Оценка интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях.
5. Осмотр внутренних поверхностей котлоагрегатов, водо-водяных подогревателей, расчет удельной загрязненности внутренних поверхностей теплоэнергетического оборудования, химический состав отложений.
6. Динамическая обменная емкость ионитов.

Также в СИНиИ имеются следующие лаборатории по проведению ремонтов с последующей ведомственной поверкой (калибровкой) средств измерений:

1. Манометрическая. Функция: ремонт с последующей калибровкой манометров, реле давлений.
2. Термостатная. Функция: ремонт с последующей калибровкой газовых термометров (ТГС, ТГП), термо-реле (ТУДЭ и т.д.)
3. Лаборатория по ремонту приборов малых давлений. Функция: ремонт с последующей калибровкой напорометров, тяго-напорометров, перепадамеров (ДМ, ДСС и т.д.).
4. Лаборатория по ремонту вторичных приборов. Функции: ремонт с последующей калибровкой, проверка работоспособности приборов контроля, газоанализаторов и т.д.
5. Лаборатория по ремонту приборов расхода. Функции: ремонт с последующей калибровкой, проверка работоспособности технологических расходомеров и теплосчётчиков.

Лаборатория диагностики функционирует на базе отдела диагностики. Основными задачами отдела являются:

1. Проведение технического диагностирование состояния металла трубопроводов и тепломеханического оборудования (по продлению сроков дальнейшей эксплуатации) находящихся на балансе предприятия.

2. Подготовка и проведение испытаний трубопроводов тепловых сетей на тепловые, гидравлические потери, расчётную температуру.

3. Проведение режимно-наладочных испытаний котлов.

Все лаборатории оснащены необходимым оборудованием, которое периодически обновляется.

Собственного автомобильного парка предприятие не имеет. Весь необходимый для обслуживания и ремонта автотранспорт предоставляется на основании договора оказания транспортных услуг

3.3.6.2. Описание и анализ существующей системы логистики

Проведение закупок осуществляется в соответствии с утвержденной центральным закупочным органом - ЗАО "КЭС" годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ), которая формируется на основании бизнес-плана.

При подготовке решения о непосредственном проведении закупки определяется потребность в закупаемой продукции (по количеству, качеству, срокам поставки и иным показателям, не упомянутым в годовой комплексной программе закупок) и устанавливаются функциональные и/или технические требования к ней.

По постоянно закупаемой продукции анализ рынка проводится как при формировании годовой комплексной программы закупок, так и в форме мониторинга (отслеживания) цен. По эпизодически закупаемой продукции анализ рынка проводится дважды - при формировании годовой комплексной программы закупок и, если между утверждением ГКПЗ и началом объявления о закупке прошло более 3 месяцев или при резких колебаниях рыночных цен на данную продукцию, непосредственно перед официальным объявлением о закупке. Мониторинг цен ведется по постоянно закупаемой продукции.

Организатор закупки принимает решение о заключении договора с тем участником, предложение которого наиболее полно удовлетворяет потребностям заказчика, определенным в соответствии с опубликованными в запросе предложений критериями. После заключения договора осуществляется поставка МТР графику, утвержденному в спецификации.

Поставка МТР осуществляется автотранспортом до склада ОАО "КТК" по адресу: город Киров, ул. Ломоносова, 2а. Складские помещения располагаются на охраняемой территории с удобными подъездными путями, это обеспечивает поставку и отгрузку товара своевременно.

Поступившие материалы отгружают на склад. Выгрузка материалов на склад осуществляется с помощью погрузчика или автокрана. Поступив на склад, материалы подлежат обработке и размещению на складе. Прием материалов на

склад осуществляет заведующий складом. Параллельно с приемом он занимается заполнением документации. Поступление материалов на склад оформляется приходным ордером, который подписывается заведующим складом. Учет материалов на складе ведется с помощью карточки складского учета. В ней указываются: склад, стеллаж, ячейка, марка, сорт, размер, цена, норма запаса, наименование материала. Указываются номер документа, от кого получено или кому отпущено, приход, расход, остаток.

Принятые по количеству и качеству товары укладывают в тару и перемещают в зону хранения. Здесь их укладывают на стеллажи или в штабеля. Для осуществления оперативного контроля и ухода за товарами, быстрой их отборки и отпуска разработана и соблюдается рациональная схема размещения товаров, которая предусматривает закрепление за товарами определенных групп, подгрупп и наименований постоянных мест хранения (секций, участков, стеллажей и т.д.). На складе налажен постоянный контроль за поддержанием оптимальной температуры и влажности воздуха. Склад оборудован сигнализацией. Все это обеспечивает высокую степень сохранности груза.

3.3.6.3. Описание и анализ информационных управленческих систем

Для проведения анализа информационных управленческих систем, используемых в ОАО "КТК", а также анализа применяемого компьютерного аппаратного и программного обеспечения было проведено обследование информационной системы предприятия, которое включало в себя:

- сбор информации о системном обеспечении, о локальных и глобальных вычислительных сетях, телекоммуникационном и серверном оборудовании, персональных компьютерах пользователей;
- обследование систем коммуникаций, прикладных систем и организационных процессов.

Рабочие станции представлены системными блоками заводской сборки. Список используемой оргтехники разнообразен и содержит как современную копировально-множительную технику, так и морально устаревшие, изношенные и подлежащие выводу из эксплуатации устройства.

4. Перечень программных мероприятий

Программные мероприятия, за счет энергосберегающих проектных решений обеспечивают сокращение тепловых потерь, направлены на снижение затрат при выработке тепловой энергии, снижение затрат при передаче тепловой энергии, повышению эффективности и надёжности системы теплоснабжения г.Кирова.

Перечень программных мероприятий представлен в приложении 1.

5. Сводная оценка потребности в инвестициях, источники финансирования

5.1. Определение приоритетных направлений инвестирования

Инвестиционная программа ОАО «КТК» направлена на решение задач по снижению затрат на транспортировку и выработку тепловой энергии посредством реконструкции и модернизации оборудования. Мероприятия инвестиционной программы можно разделить по группам:

1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:
 - 1.1.реконструкция тепловых сетей;
2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:
 - 2.1.реконструкция оборудования ЦТП-186;
 - 2.2.реконструкция ЦТП;
 - 2.3.реконструкция котельной №11.6 в с.Русское.
3. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:
 - 3.1.проведение экспертизы промышленной безопасности объектов теплоснабжения;
 - 3.2.проведение аттестации (аккредитации) химической лаборатории;
 - 3.3.получение разрешений на предельно допустимые выбросы;
 - 3.4.проведение испытаний на тепловые и гидравлические потери;
 - 3.5.приобретение оборудования не требующего монтажа (основных средств).
4. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:
 - 4.1.строительство тепловых сетей;
 - 4.2.установка газовой БМК в п.Костино (ПИР).

Данная инвестиционная программа не включает работ, проводимых в целях подключения новых потребителей.

Реализации данных мероприятий повысит надежность и эффективность работы системы теплоснабжения, снижается себестоимость передачи и выработки тепловой энергии. Полная информация по мероприятиям указана в Приложении 1 (форма №2-ИП ТС).

5.2. Сводная оценка потребности в инвестициях с расшифровкой по направлениям и объектам инвестирования

Центральные тепловые пункты, находящиеся в неудовлетворительном состоянии, были разделены по направлениям для восстановления, в зависимости от состояния строительных конструкций и оборудования, а также стоимости работ по их восстановлению.

5.2.1. Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (ЦТП) города Кирова

На ЦТП с неэффективным и изношенным оборудованием, но удовлетворительным состоянием строительных конструкций, программой предусматривается реконструкция оборудования, т.е. замена оборудования на более эффективное, с установкой системы автоматического контроля параметров и погодного регулирования, а также установка системы телемеханики.

Работа по реконструкции оборудования ЦТП была активно начата в 2009 году. В рамках предыдущих программ было реконструировано оборудование на 13 ЦТП.

В данную программу включена реконструкция оборудования на ЦТП-186, расположенного по адресу: ул. Народная, 11а.

Существующий тепловой пункт выполнен отдельно стоящим зданием, рассчитан на тепловую нагрузку 2,373 МВт (2,041 Гкал/ч), в том числе на отопление 1,078 МВт (0,927 Гкал/ч), на горячее водоснабжение 1,330 МВт (1,144 Гкал/ч).

Система теплоснабжения: отопление - закрытая 2-х трубная; горячее водоснабжение - с циркуляцией.

В данном ЦТП в эксплуатации находятся один циркуляционный насос ГВС типа К8/18 с пропускной способностью $Q=8$ м³/ч, напором $H=18$ м.вод.ст., мощностью $N=2,2$ кВт; два насоса типа К80/50 с пропускной способностью $Q=55$ м³/ч, напором $H=40$ м.вод.ст., мощностью двигателя $N=15$ кВт и ЗКМ-4555а с пропускной способностью $Q=56$ м³/ч, напором $H=33,5$ м.вод.ст., мощностью двигателя $N=15$ кВт. Установлены два теплообменника типа 12-219-3000-Р с шестью секциями и два теплообменника типа 12-219-4000-Р с двумя секциями.

По проекту предлагается присоединение системы отопления по независимой схеме, через пластинчатые теплообменники фирмы Alfa-Laval. Для регулирования температуры теплоносителя в системе отопления в зависимости от температуры наружного воздуха устанавливается запорно-регулирующий клапан BELIMO с электрическим исполнительным механизмом (ЭИМ). Для горячего водоснабжения в тепловом пункте установлены водо-водяные пластинчатые теплообменники фирмы Alfa-Laval M10-MFG подсоединенные к системе теплоснабжения по 2-х ступенчатой схеме. Для поддержания температуры 60°C в системе ГВС на подающем трубопроводе тепловой сети к подогревателю установлен регулирующийся клапан BELIMO.

Для учета потребляемой тепловой энергии устанавливается теплосчетчик

СТД ЗАО НПФ "Промприбор". Для циркуляции горячего водоснабжения в тепловом пункте установлены 2 насоса фирмы WILO, марки IPL 32/100-0,55/2; Q=6,27 м3/ч; H=10,6 м. вод. ст.; N=0,55 кВт.

Для циркуляции теплоносителя в системе отопления предусмотрены 2 насоса фирмы WILO, марки IPL 50/155-4/2; Q=45,4 м3/ч; H= 22,5 м.вод.ст.; N=4,0 кВт.

Затраты на реализацию мероприятия составят 4 049 тыс. руб. без НДС.

Реализация данного мероприятия позволит снизить затраты:

- на ремонт оборудования;
- на электроэнергию на 11,8 тыс.кВтч/год;
- высвободить 5 ставок операторов ЦТП.

Проект направлен как на увеличение надёжности, так и на получение экономической эффективности. Плановый срок реализации проекта – 2015 год.

5.2.2. Реконструкция центральных тепловых пунктов

ЦТП на которых и оборудование, и строительные конструкции находятся в неудовлетворительном состоянии программа предусматривает проведение реконструкции всего ЦТП.

В настоящее время на выбранных ЦТП, указанных в таблице 8, строительные конструкции требуют проведения капитального ремонта из-за находящихся в неудовлетворительном состоянии стен, кровли перекрытий и внутренних перегородок.

Оборудование также находится в изношенном состоянии. Установлены старые насосы большой мощности (насосы от К8/18 до Д 300-50 со средней потребляемой мощностью от 12,5 кВт.).

Предлагается реконструкция ЦТП на базе готовых модульных автоматизированных тепловых пунктов с типовым набором оборудования, подобранного с учётом подключенной нагрузки конкретного ЦТП. Перечень конкретного оборудования и его мощности будет определён проектом.

Таблица 8 - Перечень центральных тепловых пунктов, планируемых к реконструкции:

ЦТП	ЦТП
№ 44, Производственная 15/3	№ 4, Лянгасово
№ 170, Левитана 24 а	№ 157, Свердлова 4
№ 112, Попова 4 а	№ 159, Щорса 34
№ 15, Ленина 114 а	№ 181, Комсомольская 101
№ 16, Милицейская 23	№ 175, Красина 51
№ 90, Энгельса 86	№ 37, Конева 7
№ 139, Ломоносова 4	№ 40, Конева 13

Реализация данного мероприятия направлена на модернизацию существующих объектов теплоснабжения, на снижение их износа и позволит получить эффект:

- снизить затраты на ремонт ЦТП;
- снизить затраты на электроэнергию на 104 тыс.кВтч/год.

В данной программе на 2015 год запланировано проведение проектно-изыскательских работ по данным ЦТП и проведение строительно-монтажных работ по ЦТП-112.

5.2.3. Реконструкция тепловых сетей

Одной из причин некачественного предоставления услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения является износ тепловых сетей.

В рамках данной программы предлагается реконструировать 20,4 км. сетей (в однострубно́м исчислении). Перечень участков сетей указан в приложении 1.

Реконструкция данных трубопроводов обусловлена их физическим износом. На трубопроводах при реконструкции будут использованы современные изоляционные материалы, с улучшенными теплоизоляционными свойствами и позволяющие минимизировать риск появления наружной коррозии.

Положительный эффект от реализации мероприятия заключается в:

- повышение надёжности работы сети;
- нормализации режимов работы сети;
- снижении потерь тепловой энергии, как через изоляцию, так и с утечками - 10,6 тыс.Гкал/год.

5.2.4. Реконструкция котельной 11.6 (перевод на сжигание природного газа)

Котельная 11.6 находится в с. Русское. К данной котельной подключены 2 жилых дома по адресам: ул. Коммуны, 59, 61.

Вид топлива – дрова. На котельной идёт ручная загрузка топлива. Установленная мощность – 0,08 Гкал/час. Присоединенная нагрузка – 0,068 Гкал/час.

Проектом предусматривается реконструкция котельной 11.6 с переводом на сжигание природного газа: установка газовых котлов с системой автоматизации и телеметрии. При реализации проекта планируется снижение затрат на производство тепловой энергии за счет перевода нагрузки на другой вид топлива – природный газ и снижения прочих эксплуатационных затрат, в т.ч. затрат на обслуживающий персонал.

Данная работа была утверждена в инвестиционной программе «Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова» на 2012-2014 гг., но в связи с недостаточностью средств выполнены будут только проектно-изыскательские работы в 2014 году.

Срок реализации проекта – 2015 год.

5.2.5. Установка блочно-модульной котельной в п.Костино

В настоящее время теплоснабжение п.Костино осуществляется от Кировской ТЭЦ-4. Для подключения объектов в районе п.Костино в 1981 году построена тепломагистраль «Птицефабрика»: от НО-23 до ЦТП-ПТФ 3д500 – 5673м., от ТК-10а - ЦТП-Сосновый 2д300-4180м., от ЦТП-птицефабрика до ТК-15 (п.Костино) 2д500-2469м., 2д300-1482м. Предполагалось строительство большого птицеводческого комплекса. Возможная подключаемая нагрузка – 96 Гкал/час.

Нормативные потери при транспортировке тепловой энергии до п.Костино составляют 27,1 тыс.Гкал/год. В настоящий момент (в связи с износом и отсутствием части изоляционного слоя) тепловые потери составляют около 84,4 тыс.Гкал/год.

Фактическая подключенная нагрузка составляет 11 Гкал/час (проектная нагрузка 15 Гкал/час). Реализация тепловой энергии составляет порядка 22 тыс.Гкал/год, т.е. потери тепловой энергии при транспорте теплоносителя до п.Костино почти в 4 раза выше, чем объём реализации.

Согласно схемы теплоснабжения г.Кирова в ближайшей перспективе не планируется значительное увеличение присоединённой нагрузки.

Рассматривалось 2 варианта работы по снижению потерь тепловой энергии при транспортировке до п.Костино:

1. Восстановление отсутствующей тепловой изоляции. При восстановлении отсутствующего изоляционного слоя на участках тепломагистрали тепловые потери будут снижены на 57,3 тыс.Гкал/год и составят 31 тыс.Гкал/год с последующим увеличением в связи с износом изоляции. Затраты на реализацию мероприятия составят 52,3 млн.руб. Дополнительно, в ближайшие 3-5 лет ОАО «КТК» потребуется перекладка части теплотрассы.

Данный вариант принят не был, т.к. при вложении значительных средств не решалась системная проблема со значительным объёмом тепловых потерь.

2. Отказ от централизованного теплоснабжения п.Костино от КирТЭЦ-4 по тепломагистрали «Птицефабрика» (3д500 – 5673м., 2д300-4180м., 2д500-2469м., 2д300-1482м.) с переводом нагрузки на новую блочно-модульную газовую котельную (БМК), установленной мощностью около 20 Гкал/час (окончательный подбор оборудования, установленная мощность и резервное топливо будут определены проектом). При установке БМК приобретение тепловой энергии от ТЭЦ-4 снизится на 124 тыс.Гкал/год. Отпуск с коллекторов котельной составит 38,9 тыс.Гкал/год. Затраты на реализацию мероприятия составят 76 789 тыс.руб. Себестоимость выработки тепловой энергии на котельной составил около 0,8 тыс.руб./Гкал.

Реализация данного мероприятия направлена на строительство нового объекта теплоснабжения и не связана с подключением новых потребителей. Реализация мероприятия позволит:

- снизить потери при транспортировке тепловой энергии на 84,4 тыс.Гкал/год;

- снизить затраты на обслуживание и перекладку тепловых сетей;
- повысить качество услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Срок реализации проекта – 2015-2016 год.

Данной программой на 2015 год предусмотрено выполнение работ по выделению участка земли и проектно-изыскательских работ.

5.2.6. Строительство теплотрассы от ОП71 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-б (для закрытия котельной 6.15)

Котельная 6.15 находится по адресу: г. Киров, ул. Заводская, 17-б. Котельная размещена в подвальном помещении жилого дома Заводская, 17-б и является источником теплоснабжения только этого здания. Оборудование котельной: 2 котла КВ-Р-0,16-95, 2000г.; 2 сетевых насоса К20/30, 2001г.; подпиточный К8/18, 2001 г. Вид топлива – уголь. Установленная мощность – 0,32 Гкал/час. Присоединенная нагрузка – 0,12 Гкал/час. Износ оборудования – 100%.

Кроме того, нарушено требование п.1.7 СНиП II-35-76 «КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ» о недопущении размещения котельных встроенных в многоквартирные жилые здания.

Проектом предусматривается строительство теплотрассы 2Ду57, L- 430м, устройство индивидуального теплового пункта (ИТП) с закрытием угольной котельной 6.15 (ул. Заводская, 17-б), расположенной в подвале жилого дома, переводом нагрузки потребителей на централизованное теплоснабжение от Кировской ТЭЦ-1.

Срок реализации проекта – 2015 год.

5.2.7. Установка автоматизации и телеметрии на центральных тепловых пунктах

На ЦТП, где не требуется проведения работ по реконструкции, программой предусматривается установка автоматизации и телеметрии, что позволит решить следующие задачи:

1. обеспечить автоматическое поддержание графика температуры теплоносителя при изменении температуры наружного воздуха. Обеспечить качественные параметры коммунальных услуг.
2. повысить надежность, экономичность и долговечность работы оборудования за счет оптимизации режимов и точного регулирования параметров технологического процесса, снизить эксплуатационные затраты на техническое обслуживание и ремонт;
3. повысить оперативность работы обслуживающего персонала за счет получения своевременной и достоверной информации о протекании технологического процесса и режимах работы оборудования;
4. привести параметры теплоснабжения зданий (жилых домов) в соответствии с договорными нагрузками;

5. обеспечить работу ЦТП без постоянного присутствия оператора, за счет локальной автоматизации на ЦТП, контроля за параметрами и работой ЦТП с центрального автоматизированного рабочего места Диспетчера.

Проектом предусматривается установка оборудования по автоматизации и телеметрии на 155 центральных тепловых пунктах с выводом данных в диспетчерскую службу через сеть GPRS. Перечень ЦТП указан в приложении №2.

5.2.8. Реконструкция котельных

Котельная 11.3 расположена в п. Бахта по ул. Юбилейная, 8. Введена эксплуатацию в 1991 году. Основное топливо – природный газ. Котельная обеспечивает отоплением и горячим водоснабжением 35 жилых домов, школу, детский сад, администрацию, дом культуры, магазин. При проверке представителями Ростехнадзора было выявлено предписание о нарушении «Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в РФ» в части мероприятия по обеспечению резервным топливом. Необходимо выполнить реконструкцию котельной с устройством емкости для хранения резервного топлива, укомплектованную технической гарнитурой, КИПиА. Подача аварийного топлива будет осуществляться насосным агрегатом.

Котельная 11.5 расположена по адресу: п. Русское, ул. Юбилейная, 15. Введена в эксплуатацию в 1989 году. Котельная обеспечивает отоплением и горячим водоснабжением 15 жилых домов, школу, детский сад, администрацию. При проверке представителями Ростехнадзора было выявлено предписание о нарушении «Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в РФ» в части мероприятия по обеспечению резервным топливом. Необходимо выполнить реконструкцию котельной с устройством емкости для хранения резервного топлива, укомплектованную технической гарнитурой, КИПиА. Подача аварийного топлива будет осуществляться насосным агрегатом.

5.3. Значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы представлены в приложении №3.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения указаны в приложении №4.

5.4. Определение финансовых источников для реализации инвестиционной программы

Затраты на выполнение инвестиционной программы складываются из совокупности затрат на реализацию входящих в нее мероприятий.

В расчет финансовых потребностей включены затраты на выполнение проектно-изыскательских, строительного-монтажных работ, прочие расходы в зависимости от этапов по каждому конкретному объекту.

После выполнения разработки проектно-сметной документации по каждому конкретному мероприятию возможна корректировка суммы затрат.

Источником финансирования инвестиционной программы ОАО «КТК» на 2015 год является суммы амортизационных отчислений, арендной платы и прибыль ОАО "КТК", полученная за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу и выработку тепловой энергии.

5.5. Расчет финансовых потребностей ОАО "КТК" для реализации инвестиционной программы

Общие затраты на реализацию настоящей инвестиционной программы составляют 438 046,1 тыс. руб. без НДС за 2015 год. (Приложение №1).

Расчет расходов и источников финансирования для реализации инвестиционной программы представлен в приложении №5.

6. Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы

Данные по выполнению инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Выполнение программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
1.	Реконструкция тепловых сетей в п. Дороницы (2012-2014 гг.)	19 136,7	7 755,4**	43 861,7	5 778,0
2.	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	12 911,7	14 421,4	25 870,2	10 204,5
3.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарищево (2012 г.)	0,0	13 429,4	0,0	4 014,0
4.	Реконструкция оборудования котельной 11.6 (2012 г.)	0,0	2,0	0,0	325,0**

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
5.	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	0,0	15 787,5	0,0	0
6.	Реконструкция системы теплоснабжения (вывод из работы ЦТП с переводом нагрузки на ИТП) (2012-2014 гг.)	97 951,7	0***	60 268,1	0***
7.	Реконструкция системы ГВС от ЦТП	0	11 796,5	0	6 127,0
	ИТОГО:	130 000,0	63 192,1	130 000,0	26 448,5

*Прогноз

**Мероприятие выполнялось за счёт другого источника финансирования.

***Получили отказ собственников домов на проведение работ.

Отклонение в объёмах выполнения связано в большей степени со снижением объёма финансирования в инвестиционной составляющей тарифа и не включением в тариф всех запланированных в программе затрат.

Данные по выполнению инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Выполнение программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство переемычки БСИ от 11НО-58 до трассы Ø500 на базу ОРСа: 2Ø500 - 1,6 км. (закольцовка участка магистральной теплосети от ул.Производственной до существующей теплосети, расположенной на повороте к кварталу «Цепели») (2012-2014гг.)	20 000,0	0,0	20 000,0	0,0

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
2.	Реконструкция насосно-перекачивающей станции №2 в г. Кирово-Чепецке (2012г.)	0,0	3 917,2	0,0	0,0
3.	Реконструкция теплотрассы от ТК 3-01 до ТК 3-05 (СМР) (2012г.)	0,0	0	0,0	0,0
	ИТОГО:	20 000,0	3 917,2	20 000,0	0,0

*Прогноз

Отклонение в объёмах выполнения связано в большей степени со снижением объёма финансирования в инвестиционной составляющей тарифа и не включением в тариф всех запланированных в программе затрат. В тарифе на 2014 год затраты на мероприятия по г.Кирово-Чепецку не предусмотрены.

Данные по выполнению инвестиционных программ "Развитие системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Выполнение программ "Развитие системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство теплотрасс к новым объектам	48 158,9	31 386,6	237 789,8	59 004,4
2.	Реконструкция и модернизация существующих тепломагистралей и оборудования с целью подключения перспективных районов застройки	20 350,0	19 196,3	17 561,6	17 561,6
3.	Устранение технических ограничений и подключение объектов капитального строительства с нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч	0,0	0,0	74 269,2	752,0**

№ п/п	Наименование	2013 год, тыс.руб. без НДС		2014 год, тыс.руб. без НДС	
		Сумма затрат по программе	Выполнение программы	Сумма затрат по программе	Выполнение программы*
1	2	3	4	5	6
	ИТОГО:	68 508,9	50 582,9	329 620,6	77 318,0

*Прогноз

**В 2014 году выполнены проектно-изыскательские работы.

Отклонение в выполнении связано с меньшим количеством заявителей, по сравнению с данными программы.

Показатели и индикаторы оценки выполнения мероприятий инвестиционных программ "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Показатели и индикаторы оценки выполнения мероприятий программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы, на объектах, включенных в программу

№ п/п	Наименование	2013 год		2014 год	
		по программе	фактически	по программе	прогноз
1	2	3	4	5	6
1.	1. Количество дефектов на системах коммунальной инфраструктуры, единиц.	31	3	20	10
	2. Протяженность сетей, км.	16	20	14	20
	Удельное количество дефектов систем коммунальной инфраструктуры, ед./км.	1,9	0,2	1,4	0,5
2.	1. Количество часов предоставления услуг за отчетный период, часов.	8400	8424	8400	8424
	2. Количество дней в отчетном периоде, дней.	365	365	365	365
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день.	23	23	23	23
3.	1. Объем потерь, тыс. Гкал.	30	30	25	29
	2. Объем отпуска в сеть, тыс. Гкал.	322	322	322	322

№ п/п	Наименование	2013 год		2014 год	
		по програм ме	фактичес ки	по програм ме	прогноз
1	2	3	4	5	6
	Уровень потерь, %.	9,3	9,3	7,8	9,3
4.	1. Протяженность сетей, входящих в инвестиционную программу, нуждающихся в замене, км.	9	16	4	13
	2. Протяженность сетей, км.	16	20	14	20
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %.	53,1	80,0	25,1	65,0
5.	Экономия от выполнения мероприятий, млн.руб., в ценах 2011 года.	21,1	0,0	26,8	3,4

Показатели и индикаторы оценки выполнения мероприятий инвестиционных программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 13.

Таблица 13 – Показатели и индикаторы оценки выполнения мероприятий программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения города Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы, на объектах, включенных в программу

№ п/п	Наименование	2013 год		2014 год	
		по програм ме	фактичес ки	по програм ме	прогноз
1	2	3	4	5	6
1.	1. Количество дефектов на системах коммунальной инфраструктуры, единиц.	1	0	0	0
	2. Протяженность сетей, км.	0,4	0,4	0,4	0,4
	Удельное количество дефектов систем коммунальной инфраструктуры, ед./км.	3	0	0	0
2.	1. Количество часов предоставления услуг за отчетный период, часов.	6 120	8 616	6 120	8 424
	2. Количество дней в отчетном периоде, дней.	365	365	365	365
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день.	23	24	23	23

№ п/п	Наименование	2013 год		2014 год	
		по програм ме	фактичес ки	по програм ме	прогноз
1	2	3	4	5	6
3.	1. Объем потерь, тыс. Гкал.	0,5	1,5	0,5	1,5
	2. Протяженность сетей, входящих в инвестиционную программу, км.	0,4	0,4	0,4	0,4
	Коэффициент потерь, Гкал/км.	1 272,5	3 750,0	1 272,5	3 750,0
4.	1. Длина замененных сетей, входящих в инвестиционную программу, км.	0,4	0,0	0,4	0,0
	2. Протяженность сетей, км.	0,4	0,4	0,4	0,0
	Индекс замены оборудования, %.	100	0	100	0
5.	Экономия от выполнения мероприятий, млн.руб., в ценах 2011 года.	1,9	0,4	1,9	1,6

Показатели выполнения мероприятий инвестиционных программ "Развитие системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы представлены в таблице 14.

Таблица 14 – Показатели реализации мероприятий программ "Развитие системы теплоснабжения города Кирова" за 2013 - 2014 годы

№ п/п	Наименование	2013 год		2014 год	
		по програм ме	фактичес ки	по програм ме	прогноз
1	2	3	4	5	6
1.	Подключение нагрузки, Гкал/час	21,621	20,529	134,977	24,084
	ИТОГО:	21,621	20,529	134,977	24,084

7. Порядок передачи в собственность муниципального образования "Город Киров" результатов реализации Программы

Неотделимые улучшения муниципального имущества, возникшие в результате реализации инвестиционной программы, переходят в собственность

муниципального образования «Город Киров» после окончания или расторжения договоров аренды основного имущества.

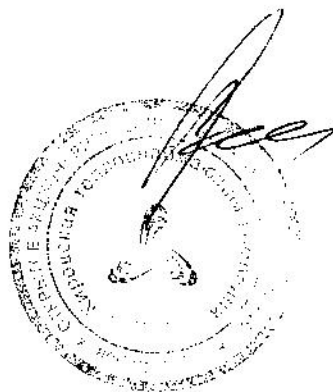
Установленные при реализации инвестиционной программы в жилых домах приборы учета, а также созданные индивидуальные тепловые пункты являются собственностью ОАО «КТК», если данное имущество не передано в собственность собственников помещений жилых домов на основании договора, заключенного в соответствии с решением общего собрания собственников помещений дома.

Иное имущество, созданное при реализации инвестиционной программы, является собственностью ОАО «КТК».

8. Выводы и заключения

На основании предоставленных данных можно сделать вывод, что реализация предлагаемых мероприятий позволит достичь ожидаемых результатов программы, а также достижение показателей надёжности и энергетической эффективности.

Технический директор – Главный инженер
ОАО «КТК»



В.Г. Тузовский

**Инвестиционная программа
открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"
наименование расчетного периода
в сфере теплоснабжения на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемные потребности (тыс. рег. в год)	Описание и место работы объектов	Основные технико-экономические показатели				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозные цены, тыс. руб.						
				Наименование объекта (содержание, продолжительность, диаметр в мм)	Ед. изм.	Запланированное количество	После реализации мероприятий			Итого	Про-гнозно-расчетно на 2015	Итого по годам 2015	Средне-годовая фактическая	в т.ч. за счет бюджета		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей теплоснабжения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей теплообеспечения потребителей:																
1.2. Строительство новых объектов систем теплообеспечения потребителей, за исключением тепловых сетей и сетей теплообеспечения потребителей:																
1.3. Увеличение производительности существующих тепловых сетей и сетей теплообеспечения потребителей:																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей и сетей теплообеспечения потребителей (по объектам):																
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подведением тепла потребителям, в том числе строительство новых тепловых сетей:																
1.2.1	Строительство тепловых сетей по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК	Завоз грунта участка тепловых сетей для выполнения работ	Строительство тепловых сетей по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК	протяженность линейной	км/линей	0	405			2015	2015	5 496,4	0,0	5 496,4	5 496,4	0,0
1.2.2	Строительство тепловых сетей по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК	Копирование проекта на площадке, что не соответствует требованиям проектной документации	Строительство тепловых сетей по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК	протяженность линейной	км/линей	0	8			2015	2015	6 896,2	0,0	6 896,2	6 896,2	0,0
1.2.3	Установка ПНС в г. Кирове (Центральная тепловая станция)	Установка ПНС в г. Кирове (Центральная тепловая станция)	Установка ПНС в г. Кирове (Центральная тепловая станция)	диаметр	мм	0	80			2015	2015	8 253,2	0,0	8 253,2	8 253,2	0,0
Итого по группе 2											20 455,8	0,0	20 455,8	20 455,8	0,0	
Группа 3. Реконструкция и модернизация существующих объектов и сетей теплоснабжения, не связанных с подведением тепла потребителям, в том числе строительство новых тепловых сетей:																
3.1. Реконструкция и модернизация существующих тепловых сетей:																
3.1.1	Реконструкция секционной тепловой камеры № 299 по ул. Вятская - Киров, перекресток с Вятской - Киров	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № 299 по ул. Вятская - Киров, перекресток с Вятской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	9 601,1	0,0	9 601,1	9 601,1	9 601,1	0,0	
3.1.2	Реконструкция секционной тепловой камеры № 179 по ул. Бродская - Киров, перекресток с Бродской - Киров	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № 179 по ул. Бродская - Киров, перекресток с Бродской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 028,1	0,0	1 028,1	1 028,1	1 028,1	0,0	
3.1.3	Реконструкция секционной тепловой камеры № 106 по ул. Стромынской (Центральная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № 106 по ул. Стромынской - Киров, ул. Стромынской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 347,8	0,0	1 347,8	1 347,8	1 347,8	0,0	
3.1.4	Реконструкция секционной тепловой камеры № В-КЗ по ул. Молодежная (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № В-КЗ по ул. Молодежная - Киров, ул. Молодежная - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	801,3	0,0	801,3	801,3	801,3	0,0	
3.1.5	Реконструкция секционной тепловой камеры № В-КЗ по ул. Молодежная - Киров, перекресток с Кировской - Киров	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № В-КЗ по ул. Молодежная - Киров, перекресток с Кировской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 743,9	0,0	1 743,9	1 743,9	1 743,9	0,0	
3.1.6	Реконструкция секционной тепловой камеры № 314-2 по ул. Менделеева - Кировская (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № 314-2 по ул. Менделеева - Кировская	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	4 709,0	0,0	4 709,0	4 709,0	4 709,0	0,0	
3.1.7	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 13 Динкал - Киров, ул. Свердлова, 21	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 13 Динкал - Киров, ул. Свердлова, 21	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 209,5	0,0	1 209,5	1 209,5	1 209,5	0,0	
3.1.8	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 8 по ул. Углич - Кировская (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 8 по ул. Углич - Кировская	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 077,5	0,0	1 077,5	1 077,5	1 077,5	0,0	
3.1.9	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 8 по ул. Деревянная - Кировская (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 8 по ул. Деревянная - Кировская	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	1 314,0	0,0	1 314,0	1 314,0	1 314,0	0,0	
3.1.10	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 12 по ул. Алина - Центральная тепловая станция	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 12 по ул. Алина - Киров, ул. Алина - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	960,0	0,0	960,0	960,0	960,0	0,0	
3.1.11	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 62 по ул. Свободы - Строительная тепловая станция	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 62 по ул. Свободы - Киров, перекресток с Бродской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	4 492,7	0,0	4 492,7	4 492,7	4 492,7	0,0	
3.1.12	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 10 ТК 6 по ул. К. Маркса - Кировская (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 10 ТК 6 по ул. К. Маркса - Киров, перекресток с К. Маркса - Кировской	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	4 609,1	0,0	4 609,1	4 609,1	4 609,1	0,0	
3.1.13	Реконструкция секционной тепловой камеры № 39, 6, 50 по ул. Вятская - Кировская (Строительная тепловая станция)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры № 39, 6, 50 по ул. Вятская - Киров, перекресток с Кировской - Киров	количество	шт	1,0	1,0	2015	2015	4 109,9	0,0	4 109,9	4 109,9	4 109,9	0,0	
3.1.14	Реконструкция участка теплоснабжения по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК (1996)	повышение надежности системы теплоснабжения в системе теплоснабжения	Реконструкция участка теплоснабжения по адресу: Киров, ул. Боднарская 16а от ТК 2 до ТК 13 с устройством ТК	протяженность линейной	км/линей	0,05	405			2015	2015	4 033,6	0,0	4 033,6	4 033,6	0,0

3.1.15	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 16 до ПК 17 (1210 м) в Строевом монтажном районе (1998)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Свободы, 35 до ул. Овчинников, 3	проектная способность	м³/час	212	212												
				диаметр	мм	250	250												
				длина	п.м	220	220	2015	2015	3 011,1	0,0	3 011,4	3 011,4	0,0					
3.1.16	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 78 до ПК 79 (202 м) в Строевом монтажном районе (1979)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Бродников, 56 до ул. Бродников, 52	проектная способность	м³/час	212	212												
				диаметр	мм	250	250												
				длина	п.м	176	176	2015	2015	2 663,3	0,0	2 663,3	2 663,3	0,0					
3.1.17	Реконструкция теплотрассы от ПК 11 до ПК 12 (1318 м) в Строевом монтажном районе (1989)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, ул. Углича, 74	проектная способность	м³/час	483	483												
				диаметр	мм	400	400												
				длина	п.м	458	458	2015	2015	4 909,9	0,0	4 909,9	4 909,9	0,0					
3.1.18	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 17 до ПК 18 (1038 м) в Строевом монтажном районе (1974)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от пер. Пролетарий до ул. М. Горького	проектная способность	м³/час	301	301												
				диаметр	мм	1000	1000												
				длина	п.м	372	372	2015	2015	57 811,8	0,0	57 811,8	57 811,8	0,0					
3.1.19	Реконструкция теплотрассы от ПК 17 до ПК 18 (1038 м) в Строевом монтажном районе (1991)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Кривоноса, 15 до ул. Бродников, 17	проектная способность	м³/час	848	848												
				диаметр	мм	500	500												
				длина	п.м	588	588	2015	2015	8 638,8	0,0	8 638,8	8 638,8	0,0					
3.1.20	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 12 до ПК 13 (2060 м) в Строевом монтажном районе (1994)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, ул. Молодежная, 74 до ул. Молодежная, 15	проектная способность	м³/час	1 221	1 221												
				диаметр	мм	600	600												
				длина	п.м	620	620	2015	2015	11 422,2	0,0	11 422,2	11 422,2	0,0					
3.1.21	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 1 до ПК 2 (2070 м) в Строевом монтажном районе (1985)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Тимирязева, 10 до ул. Тимирязева, 8	проектная способность	м³/час	1 662	1 662												
				диаметр	мм	700	700												
				длина	п.м	218	218	2015	2015	35 107,6	0,0	35 107,6	35 107,6	0,0					
3.1.22	Реконструкция теплотрассы от ПК 6 до ПК 12 (2060 м) в Строевом монтажном районе (1984)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. К. Маркса, 128 до ул. Митяевской, 50	проектная способность	м³/час	312	312												
				диаметр	мм	250	250												
				длина	п.м	1010	1010	2015	2015	16 142,2	0,0	16 142,2	16 142,2	0,0					
3.1.23	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 320 до ПК 329 (1600 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от перекрестка ул. Жульникова до ул. Мещерякова, 4	проектная способность	м³/час	1 221	1 221												
				диаметр	мм	600	600												
				длина	п.м	438	438	2015	2015	4 423,1	0,0	4 423,1	4 423,1	0,0					
3.1.24	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 1 до ПК 12 (2090 м) в Строевом монтажном районе (1976)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, перекресток ул. Дзержинский до ул. Мещеряков	проектная способность	м³/час	2 747	2 747												
				диаметр	мм	900	900												
				длина	п.м	172	172	2015	2015	5 284,7	0,0	5 284,7	5 284,7	0,0					
3.1.25	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 27 до ПК 29 (2040 м) в Строевом монтажном районе (1991)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. 48 до ул. 134 до ул. К. Маркса	проектная способность	м³/час	543	543												
				диаметр	мм	400	400												
				длина	п.м	440	440	2015	2015	7 382,7	0,0	7 382,7	7 382,7	0,0					
3.1.26	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 1 до ПК 12 (2090 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. 125 до ул. 124 до ул. Калужская	проектная способность	м³/час	848	848												
				диаметр	мм	500	500												
				длина	п.м	660	660	2015	2015	19 038,8	0,0	19 038,8	19 038,8	0,0					
3.1.27	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 104 до ПК 105 (2060 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от перекрестка ул. Пырковского до ул. Чапаева, 2	проектная способность	м³/час	1 221	1 221												
				диаметр	мм	600	600												
				длина	п.м	120	120	2015	2015	3 962,1	0,0	3 962,1	3 962,1	0,0					
3.1.28	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 2 до ПК 3 (2090 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от перекрестка ул. Герцена до ул. Герцена до ул. Герцена до ул. 5	проектная способность	м³/час	1 662	1 662												
				диаметр	мм	700	700												
				длина	п.м	260	260	2015	2015	9 621,0	0,0	9 621,0	9 621,0	0,0					
3.1.29	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 4 до ПК 5 (2070 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Герцена до ул. М. Горького, 846	проектная способность	м³/час	1 662	1 662												
				диаметр	мм	700	700												
				длина	п.м	88	88	2015	2015	3 286,4	0,0	3 286,4	3 286,4	0,0					
3.1.30	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 45 до ПК 46 (2020 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от двора при дв. №111 до ул. Мещеряков, 121 до ул. Мещеряков	проектная способность	м³/час	336	336												
				диаметр	мм	200	200												
				длина	п.м	122	122	2015	2015	1 684,6	0,0	1 684,6	1 684,6	0,0					
3.1.31	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 25 до ПК 25 (2090 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, ул. Дзержинский, 22	проектная способность	м³/час	2 747	2 747												
				диаметр	мм	900	900												
				длина	п.м	588	588	2015	2015	18 906,5	0,0	18 906,5	18 906,5	0,0					
3.1.32	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 12 до ПК 12 (2010 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ПК 4 до ПК 4 до ул. Дзержинский, 62	проектная способность	м³/час	44	44												
				диаметр	мм	700	700												
				длина	п.м	90	90	2015	2015	682,1	0,0	682,1	682,1	0,0					
3.1.33	Реконструкция (в том числе капитальной) от ПК 2 до ПК 2 (2070 м) в Строевом монтажном районе (Строевом монтажном районе)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Киров, от ул. Пробрадский, 28 до ул. 2 до ул. 2	проектная способность	м³/час	17	17												
				диаметр	мм	70	70												
				длина	п.м	200	200	2015	2015	1 440,6	0,0	1 440,6	1 440,6	0,0					

Код	Наименование работ	Цели и задачи	Исполнитель	Единица измерения	Значение показателя в натуральном выражении	Значение показателя в денежном выражении	Год	Год	Финансирование из федерального бюджета	Финансирование из других источников	Итого	Финансирование из федерального бюджета	Финансирование из других источников	Итого
1.1.51	Реконструкция 170 м. трассы в Поровском, 54/1 до ул. Буда Горького, 35 (2020) - 406 (2021) (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы в Поровском, 54/1 до ул. Буда Горького, 35	диаметр	мм	27470	2015	2015	1 996,6	0,0	1 996,6	1 996,6	0,0	
3.1.52	Реконструкция 16 м. трассы по ул. Милитарная, 67, 20150 - 1344, 2088 (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Милитарная, 67	диаметр	мм	15000	2015	2015	3 616,8	0,0	3 616,8	3 616,8	0,0	
3.1.53	Реконструкция 19 м. трассы по ул. Горького, 16 (2020) - 71м. (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Горького, 16	диаметр	мм	200	2015	2015	1 885,5	0,0	1 885,5	1 885,5	0,0	
3.1.54	Реконструкция 19 м. трассы по ул. Пугачева, 14-5 (2015) - 65м, 20100 - 40м, 20401 - 20м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Пугачева, 14-5	диаметр	мм	15010000	2015	2015	2 303,2	0,0	2 303,2	2 303,2	0,0	
3.1.55	Реконструкция 19 м. трассы по ул. Пугачева, 14-5 (2015) - 20м, 20300 - 14м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Пугачева, 14-5	диаметр	мм	5270	2015	2015	806,4	0,0	806,4	806,4	0,0	
3.1.56	Реконструкция 19 м. трассы по ул. Максимова, до 30150 - 24м, 20100 - 70м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Максимова, до 30150	диаметр	мм	350100	2015	2015	2 024,5	0,0	2 024,5	2 024,5	0,0	
3.1.57	Реконструкция 19 м. трассы по ул. Крылова до ПП 160 по ул. Попова, 41 (2015) - 161м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы по ул. Крылова, до ул. Попова, 41	диаметр	мм	150	2015	2015	4 254,6	0,0	4 254,6	4 254,6	0,0	
3.1.58	Реконструкция теплотрассы от ПК 1134 по ул. Болотная, до УТ 1 по ул. Ленина, 1342 (2010) - 98м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы от ПК 1134 по ул. Болотная, до ул. Ленина, 1342	диаметр	мм	300	2015	2015	13 827,2	0,0	13 827,2	13 827,2	0,0	
3.1.59	Реконструкция теплотрассы от ПК 1134 по ул. Болотная, до УТ 1 по ул. Ленина, 1342 (2010) - 98м (Проектно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы от ПК 1134 по ул. Болотная, до ул. Ленина, 1342	диаметр	мм	300	2015	2015	14 286,3	0,0	14 286,3	14 286,3	0,0	
3.2	Реконструкция и модернизация систем централизованного теплоснабжения в многоквартирных домах	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	0,1	2015	2015	1 689,8	0,0	1 689,8	1 689,8	0,0	
3.2.1	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	12,0	2015	2015	5 155,3	0,0	5 155,3	5 155,3	0,0	
3.2.2	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	6,0	2015	2015	1 708,4	0,0	1 708,4	1 708,4	0,0	
3.2.3	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	2,8	2015	2015	4 777,4	0,0	4 777,4	4 777,4	0,0	
3.2.4	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	1,1	2015	2015	10 167,4	0,0	10 167,4	10 167,4	0,0	
3.2.5	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	9,2	2015	2015	6 104,7	0,0	6 104,7	6 104,7	0,0	
3.2.6	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	10,6	2015	2015	816,5	0,0	816,5	816,5	0,0	
3.2.7	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	2,4	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	
3.2.8	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	3,4	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	
3.2.9	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	51,5	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	
3.2.10	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	11,5	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	
3.2.11	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	1,9	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	
3.2.12	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	повышение надежности и энергоэффективности систем централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной в Рудском, ул. Коммуны	мощность	Гкал/ч	1,3	2015	2015	563,7	0,0	563,7	563,7	0,0	

№ п/п	Наименование объекта	Цели и задачи	Место	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого	Доля	
3.2.11	Реконструкция ЦТП-159 на ул. Довженко 4 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Довженко, 4	мощность	1 кв. квт	0,2	0,2																
3.2.14	Реконструкция ЦТП-157 на ул. Ветерана 4 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Серафимовича, 4	мощность	1 кв. квт	2,3	2,3																
3.2.15	Реконструкция ЦТП-159 на ул. Перва 34 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Перва, 34	мощность	1 кв. квт	2,5	2,5																
3.2.16	Реконструкция ЦТП-181 на ул. Железнодорожная 101 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Железнодорожная, 101	мощность	1 кв. квт	3,0	3,0																
3.2.17	Реконструкция ЦТП-175 на ул. Кирова 51 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Красная, 51	мощность	1 кв. квт	2,7	2,7																
3.2.18	Реконструкция ЦТП-32 на ул. Котельникова 7 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Котельникова, 7	мощность	1 кв. квт	7,4	7,4																
3.2.19	Реконструкция ЦТП-40 на ул. Железнодорожная 101 (станция блочного ЦТП) Проектно-изыскательские работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция блочной насосной станции Кирова, ул. Железнодорожная, 101	мощность	1 кв. квт	8,7	8,7																
Итого по группе 3																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение ключевых значений показателей надежности и энергетической эффективности систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.1	ВИА. Аттестация химической лаборатории лабораторий ОЖТ КИ	проведение аттестации	Киров																				
4.1.2	ВИА. Разрешения, сертификаты	выполнение работ согласно требованиям законодательства	Киров																				
4.1.3	ВИА. Декларация, сертификаты деклараций и технической документации	выполнение работ согласно требованиям законодательства	Киров																				
4.1.4	ОИИМ Оборудование	приобретение оборудования для модернизации сетей	Киров																				
Итого по группе 4																							
Группа 5. Высокотемпературная модернизация и ремонт объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.1. Высокотемпературная модернизация и ремонт объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.2. Высокотемпературная модернизация и ремонт объектов системы центрального отопления и горячего водоснабжения на неагрегатных тепловых сетях																							
Итого по группе 5																							
ИТОГО по программе																							
										516 894,4	0,0	516 894,4	516 894,4	0,0									

Руководитель регулирующей организации
М.П.



Ф.И.О.

**ПЕРЕЧЕНЬ
ЦЕНТРАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ ГОРОДА КИРОВА, НА КОТОРЫХ
ПЛАНИРУЕТСЯ УСТАНОВКА ОБОРУДОВАНИЯ АВТОМАТИЗАЦИИ И
ТЕЛЕМЕТРИИ**

№ п/п	ЦТП
1	№ 80, Тимирязева 6
2	№ 87, 4-Чижевский пер.
3	№ 108, Верхосунская 8
4	№ 158, Верхосунская 21
5	№ 17, Хлыновская 20
6	№ 91, Хлыновская 9 а
7	№ 107, Ленина 164
8	№ 106, Ленина 174
9	№ 88, Урицкого 51
10	№ 97, Свободы 116
11	№ 89, Свободы 170
12	№ 63, Свободы 163
13	№ 193, Блюхера 38
14	№ 59, Азина 5
15	№ 117, Свободы 138
16	№ 189, Комсомольская 15
17	№ 183, Комсомольская 13
18	№ 188, Комсомольская 30
19	№ 30, Азина 61
20	№ 49, Милицейская 62
21	№ 60, Азина 41
22	№ 18, К. Маркса 138
23	№ 118, Милицейская 37
24	№ 34, К. Маркса 129
25	№ 110, К. Маркса 139
26	№ 21, Милицейская 45
27	№ 20, К. Маркса 167
28	№ 33, Энгельса 74
29	№ 103, Энгельса 103
30	№ 10, Дрелевского 59
31	№ 111, Ст. Халтурина 87
32	№ 141, Горбачева 4

№ п/п	ЦТП
33	№ 12, Орловская 76
34	№ 93, Энгельса 28
35	№ 114, Воровского 37
36	№ 14, Маклина 11
37	№ 104, Дерендяева 79
38	№ 28, К. Маркса 52
39	№ 78, Труда 37
40	№ 57, Труда 39
41	№ 32, Свободы 23
42	№ 47, Ленина 15
43	№ 75, Ленина 16
44	№ 83, Свободы 15
45	№ 69, Свободы 11
46	№ 102, Профсоюзная 78
47	№ 152, пер. Искожевский 3
48	№ 184, Чехова 8
49	№ 95, К. Маркса 23
50	№ 8, Р. Люксембург 69
51	№ 151, К. Маркса 35/1
52	№ 142, М. Гвардии 52
53	№ 195, М. Гвардии 72
54	№ 196, Маклина 39
55	№ 6, Циолковского 2 а
56	№ 58, Ломоносова 16
57	№ 64, Производственная 6
58	№ 50, Московская 163
59	№ 4, Московская 163 а
60	№ 5, Циолковского 18
61	№ 65, Московская 165
62	№ 72, Московская 189
63	№ 82, Ульяновская 8
64	№ 98, Кольцова 15

№ п/п	ЦТП
65	№ 84, Кольцова 24
66	№ 96, Кольцова 11
67	№ 105, Упита 4/1
68	№ 100, Московская 136
69	№ 71, Московская 134
70	№ 137, Менделеева 38
71	№ 1, Менделеева 29
72	№ 61, Московская 156
73	№ 52, Московская 140
74	№ 2, Воровского 151
75	№ 197, пр-т. Строителей 5
76	№ 73, Ульяновская 12
77	№ 74, пр-т. Строителей 7
78	№ 3, пр-т. Строителей 28
79	№ 138, Ломоносова 2
80	№ 120, Ердякова 3
81	№ 121, Ердякова 15
82	№ 122, Ердякова 21 а
83	№ 178, Транспортный пр-д. 24
84	№ 165, 60 лет СССР 14
85	№ 129, Подгорная 8 а
86	№ 124, Северная Набережная 11
87	№ 125, Шаляпина 3 а
88	№ 127, Сутырина 1
89	№ 126, Свердлова 5 а
90	№ 128, Олега Кошевого 4
91	№ 143, Подгорная 18
92	№ 144, Северная Набережная 18
93	№ 135, Октябрьский проспект 10 а
94	№ 130, Октябрьский проспект 14
95	№ 131, Октябрьский проспект 13
96	№ 132, Октябрьский проспект 5 а
97	№ 133, Дзержинского 62
98	№ 148, Орджоникидзе 3
99	№ 76, Краснофлотская 11
100	№ 185, Шинников 43
101	№ 153, Лепсе 15
102	№ 145, Metallургов 5 а

№ п/п	ЦТП
103	№ 146, переулок Дружбы 6
104	№ 24, Комсомольская 39 а
105	№ 190, Октябрьский пр-т 153
106	№ 23, Комсомольская 19
107	№ 13, Красина 5/2
108	№ 191, Горького 63
109	№ 79, Чапаева 5/1
110	№ 99, Чапаева 47
111	№ 92, Щорса 26 б
112	№ 94, Комсомольская 89
113	№ 77, Щорса 30
114	№ 172, Красина 60 а
115	№ 174, Щорса 52
116	№ 173, Красина 52 а
117	№ 38, Волкова 3
118	№ 39, Волкова 5
119	№ 70, Конева 9
120	№ 36, Конева 5
121	№ 67, Воровского 106
122	№ 42, Солнечная 31
123	№ 35, Строителей 42
124	№ 41, Волкова 10
125	№ 54, Строителей 23
126	№ 123, Юровской 4 а
127	№ 43, Кочкиной 4/2
128	№ 45, Кочкиной 12/1
129	№ 27, Некрасова 65
130	№ 55, Щорса 19
131	№ 56, Попова 30 а
132	№ 31, Некрасова 40
133	№ 119, Некрасова 38
134	№ 168, Грибоедова 17 а
135	№ 171, Левитана 5 а
136	№ 51, Калинина 55
137	№ 26, Воровского 74 а
138	№ 116, Ленина 123
139	№ 134, Володарского 10
140	№ 182, Челюскинцев 5
141	№ 53, Некрасова 6 а
142	№ 66, Попова 46
143	№ 86, Комсомольская 113

№ п/п	ЦТП
144	№ 161, Щорса 17
145	№ 22, Октябрьский пр. 110
146	№ 19, К. Маркса 132
147	№ 150, Мурашинская 16 а
148	№ 180, Горького 61
149	№ 115, Красина 7

№ п/п	ЦТП
150	№ 48, Комсомольская 91
151	№ 68, Строителей 50
152	№ 149, пер. Сормовский 5
153	№ 160, Попова 41
154	№ 25, Пугачёва 22
155	№ 169, Короленко 29 а

Приложение N 3
к инвестиционной программе
ОАО «КТК» на 2015 год

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2015
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,127	0,126	0,126
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (для теплоносителя)	г.у.т./Гкал	0,191	0,192	0,192
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новым потребителям	г.у.т./м ³	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	95%	96%	96%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 262 196	1 251 553	1 251 553
		% от полезного отпуска тепловой энергии	29%	28%	28%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	5 876 698	5 873 584	5 873 584
		куб. м для пара ***	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Ф.И.О.

**Приложение N 4
к инвестиционной программе
ОАО «КТК» на 2015 год**

Форма № 4-ИИ ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения **ОАО "КТК"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		Удельный расход топлива на производства единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015
1	2	3	4	7	8	11	12	15	16	19	20
	Строительство перемычки по ул.Подгорная от ТК-2 до ТК-11, 20300 - 225м, с устройством ТК (Строительно-монтажные работы) 1983г	0	0	-	-	-	-	0,0	2,1	0,0	285,3
2	Строительство теплотрассы от ОП7 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-б: 2050 - 430м (для закрытия котельной 6.15.) (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	0,0	5,3	0,0	228,6
3	Установка БМК в п. Костино (Проектно-исследовательские работы)	-	-	0	0	0	0	-	-	-	-
4	Реконструкция секционной тепловой камеры В-299 ул. Загородная - Труда (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ердякова (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция секционной тепловой камеры В-106 по ул. Сормовской (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К3а по ул. Менделеева (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К8 ул. производственная - Воровского (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К2 ул. Менделеева - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-13 (Авитек) (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Улита - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дерзавина - Милицейская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-12 по ул. Азина, 11 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 6-62 по ул. Свободы (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-8 (ОРК-6) по ул. К.Маркса - Орловской (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Реконструкция секционной тепловой камеры 6-49, 6-50 по Октябрьскому пр-ду (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Реконструкция участка тепломатрицы по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300-120м (Строительно-монтажные работы) 1996г.	0	0	-	-	-	-	2,7	2,1	195,1	152,2
18	Реконструкция т/т по ул.Стахановской от ТК16 до ТК17: 20250 - 110м (Строительно-монтажные работы) 1988г	0	0	-	-	-	-	5,5	2,3	303,0	125,1
19	Реконструкция Т/М Большевиков ТК6-78-ТК6-79: 20250 - 88м (Строительно-монтажные работы) 1972г	0	0	-	-	-	-	5,5	2,3	242,4	100,1
20	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ЦТП-82 по ул. Улита, 7-а: 20400 - 179 м. (Строительно-монтажные работы) 1989г	0	0	-	-	-	-	4,7	1,9	669,5	276,3
21	Реконструкция Т/М Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК18 (Строительно-монтажные работы), 372 п.м. 1974г	0	0	-	-	-	-	1,7	0,7	1 281,8	524,9
22	Реконструкция теплотрассы от С-К17 до С-К18: 20500 - 294м (Строительно-монтажные работы) 1991г	0	0	-	-	-	-	2,3	1,8	664,6	532,2

23	Реконструкция т/м Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Строительно-монтажные работы) 1993г	0	0	-	-	-	2,0	1,7	776,2	642,2
24	Реконструкция т/т по ул.Тимирязева от УТ-2 до УТ-4: 20700 - 337м (Строительно-монтажные работы) 218 п.м. 1995г	0	0	-	-	-	2,0	1,7	614,0	504,4
25	Реконструкция т/м по пер. Пролетарскому от ТК 6-58 до ТК-12; участок от ТК-1 до ТК-8: 20250 - 502м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1994г	0	0	-	-	-	3,0	2,3	748,4	571,0
26	Реконструкция п/л Южного от Ю-147(Пав.-1) до Ю-320: 10600 - 219 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	0,4	0,2	50,9	29,9
27	Реконструкция т/м Юго-Восточной от Пав.-1 - ЮВ-124: 20900 - 86 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1976г	0	0	-	-	-	3,8	1,6	592,7	242,7
28	Реконструкция т/т от ТК1-27 до ТК1-29: 20400 - 170 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1991г	0	0	-	-	-	2,4	1,9	325,7	262,5
29	Реконструкция т/т от ТК5-01 до ТК5-03: 20500 - 330 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	4,5	1,8	1 478,9	597,4
30	Реконструкция т/т от ТК7-04 до ТК8 01: 20600 - 60 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	2,1	1,7	150,2	124,3
31	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К2 до В-К3: 20700 - 130 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1989г	0	0	-	-	-	4,0	1,7	733,7	300,8
32	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К4 до В-К5: 20700 - 44 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1990г	0	0	-	-	-	2,0	1,7	123,9	101,8
33	Реконструкция т/т от ТК6 - 35 до забора института Октябрьский, 121: 20200 - 61 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1953г	0	0	-	-	-	5,9	2,4	144,9	59,4
34	Реконструкция т/м Юго-Восточной от ЮВ-К5 до НО-25: 20900 - 294 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	3,8	1,6	2 026,1	829,7
35	Реконструкция т/т от ТК4-12-1 до здания по ул. Ленина, 62: 20100 - 45 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	5,0	3,3	45,1	29,8
36	Реконструкция т/т по пр-д. Черномонта от ТК 2 - 17 до ТК 2 - 17 - 2: 2070 - 100 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	6,3	4,2	86,4	59,4
37	Реконструкция т/т от ЮК: 23 до ЦТП-45 Е.Колкиной,12: 20200 - 104м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	5,9	2,4	243,5	99,8
38	Реконструкция т/т от ТК-1 до зд. по Октябрьскому пр-ту, 94: 20100 - 148м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	8,4	3,3	249,0	98,5
39	Реконструкция т/м Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	4,7	1,9	1 100,6	455,2
40	Реконструкция теплотрассы в п. Дороницы по ул. Мира от ТК-5 до ТК-7: 20200, Ø125, Ø50 - 49м; 20150, Ø80, Ø50 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	9,8	4,0	425,0	173,8
41	Реконструкция т/т от ЦТП-145: от ТК-13 до зд. по Октябрьскому, 29: 2070, Ø50, Ø40 - 40м; от ТК-27 к зд. по Октябрьскому, 35, 37, 39: 2080, Ø70, Ø50 - 121м; 2070, Ø50, Ø40 - 47м; 2050, 2040 - 38м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	11,3	4,8	696,4	294,2
42	Реконструкция т/т от ЦТП-181 от УТ-2 до зд. по ул. Комсомольская, 93, 93-а: 20100, Ø70, Ø50 - 30м; 2080, Ø50, Ø32 - 58м; 2050, Ø32, Ø25 - 35м; от ТК-5 до зд. по ул. Комсомольской, 58, 60: 2080, Ø40, Ø25 - 30м; 2070, Ø32, Ø25 - 12м; 2050, Ø32, Ø25 - 45м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	11,5	4,7	521,4	213,4
43	Реконструкция т/т от ЦТП-64, участок от ЦПН до зд. по ул. Производственной, 8: 30150, Ø80 - 78м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	7,4	3,0	307,8	125,4
44	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2080, 2050 - 39 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	10,9	4,6	110,4	46,6
45	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-6 до здания по ул. Московской, 155: 40150 - 55м; 30150, Ø100 - 193м; 30150, Ø125 - 69 м.; 3080, Ø50 - 19 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	7,2	2,9	1 325,8	540,0
46	Реконструкция т/т по ул. Правды от ТК-1-а до ТК-7, участок от ТК-4* до ТК-5: 20600 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	4,3	1,7	461,6	187,5
47	Реконструкция теплотрассы от ЦПН-186 по ул. Народной: Ø32-150мм - 966м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	9,8	4,0	596,5	243,9

48	Реконструкция т/т от ВСТ-К2 по Ст.Халтурина до ТК-2 по Захватаева: 2Ø150 - 55м; 2Ø100 - 52м (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	7,1	3,1	191,4	83,7
49	Реконструкция т/т от ТК 7-29 до ЦТП-169 Короленко, 29: 2Ø150 - 91м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,6	2,7	179,5	73,1
50	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Горького, 26-а: 2Ø200 - 54м 2Ø50 - 10м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,8	2,8	152,8	62,6
51	Реконструкция т/т от ТК-8 до зд. по ул. Горького, 28: 2Ø100 - 140м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	8,4	3,3	235,5	93,2
52	Реконструкция т/т от ТК-58 до ЦТП-25 по ул. Пугачева, 22: 2Ø150 - 188м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,6	2,7	370,9	151,1
53	Реконструкция т/т от ТК-34 до зд. по ул. Дзержинского, 14: 2Ø200 - 162м, 2Ø100 - 122м (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,3	2,6	560,3	228,2
54	Реконструкция т/т от зд. по ул. Воровского, 54/1 до зд. по ул. Горького, 35: 2Ø200 - 66м, 2Ø70 - 44м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,7	2,7	217,0	88,4
55	Реконструкция т/т от ТК-5 до зд. по ул. Милицейская, 67: 2Ø150 - 114м, 2Ø80 - 89м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	7,5	3,3	363,1	158,8
56	Реконструкция т/т от В-К6 до ТК-2 по ул. Горького, 16: 2Ø200 - 71м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,0	2,4	169,5	69,5
57	Реконструкция т/т от ТК 7-19 до зд. по ул. Пугачева, 14-а: 2Ø150 - 65м, 2Ø100 - 48м, 2Ø80 - 29м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	7,5	3,3	254,0	111,1
58	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Пугачева, 14-б: 2Ø150 - 26м, 2Ø80 - 14м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	7,1	3,1	71,5	31,3
59	Реконструкция т/т от ТК-2 по ул. Маклина до зд. по Октябрьскому пр-ту, 82: 2Ø150 - 54м, 2Ø100 - 79м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	7,4	3,3	237,9	104,1
60	Реконструкция т/т от ТК7-36 по ул. Красина до ЦТП-160 по ул. Попова, 41: 2Ø150 - 161м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	6,6	2,7	317,6	129,4
61	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Щорса до ТК-2 по ул.Сурикова,52: 2Ø300 - 575м (Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	-	2,7	2,1	941,2	729,2
62	Реконструкция теплотрассы от ТК 11-14 по ул. Блюхера, 8, до УТ -1 по ул. Ленина, 134/2: 2Ø400 - 398 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,0	1,9	647,0	614,4
63	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	-	-	0	0	0,47	0,16	-	-	-	-
64	Реконструкция оборудования ЦТП-186 по ул. Народной, 11 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Реконструкция ЦТП-112 по ул. Попова, 4-а (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Установка автоматики и телеметрии на ЦТП	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Реконструкция ЦТП-44 по ул.Прой издтвенная 15/3 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Реконструкция ЦТП-4 по п.Лянгазово (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Реконструкция ЦТП-170 по ул.Левитана, 24а (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Реконструкция ЦТП-15 по ул.Ленина 114 а (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Реконструкция ЦТП-16 по ул.Милицейская 23 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Реконструкция ЦТП-90 по ул.Энгельса 86 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Реконструкция ЦТП-139 по ул.Томоносова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

74	Реконструкция ЦТП-157 по ул.Свердлова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Реконструкция ЦТП-159 по ул.Щорса 34 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Реконструкция ЦТП-181 по ул.Комсомольская 101 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Реконструкция ЦТП-175 по ул.Красна 51 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
78	Реконструкция ЦТП-37 по ул.Конева 7 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
79	Реконструкция ЦТП-40 по ул.Конева 13 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
80	ВНА. Аттестация химической лаборатории лабораторий ОСП КП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	ВНА. Разрешения, нормативы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации котельные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	ОНТМ. Оборудование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	В целом по предприятию	0	0	0	0	0,191	0,192	3,72	3,63	1 262 196	1 251 553

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.



Ф.И.О.

Косы

**Приложение N 5
к инвестиционной программе
ОАО «КТК» на 2015 год**

**Финансовый план
Открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ		
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	366 268,5	17 200,6	383 469,1	383 469,1
1.1	амортизационные отчисления	226 282,1	8 774,3	235 056,4	235 056,4
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 986,4	8 426,3	148 412,7	148 412,7
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	48 751,7	5 825,2	54 577,0	54 577,0
	ИТОГО по программе	415 020,3	23 025,8	438 046,1	438 046,1

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.



Ф.И.О.

Расчет влияния инвестиционной программы на тарифы с 01.07.2015 года

Расчет влияния ИП на тариф на транспорт ТЭ

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Утверждено с 01.07.2014 (годовая НВВ)	Расчет с 01.07.2015 (годовая НВВ)	Отклонение, %
1.	Полезный отпуск	Гкал	4 762 456	4 664 049	98%
2.	Затраты, в т.ч.	тыс.руб.	1 844 243	2 095 240	114%
2.1.	амортизация	тыс.руб.	195 997	226 282	115%
2.2.	аренда	тыс.руб.	56 927	54 642	96%
3.	Прибыль, в т.ч.	тыс.руб.	5 207	147 492	2833%
3.1.	кап. вложения	тыс.руб.	0	139 986	0%
4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	650	26 374	4056%
5.	НВВ	тыс.руб.	1 850 099	2 269 107	123%
6.	Тариф	руб./Гкал	388,48	486,51	125%
7.	Уровень расходов из прибыли к НВВ	%	0,3	7,0	24,9

Расчет влияния ИП на тариф на выработку ТЭ

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Утверждено с 01.07.2014 (годовая НВВ)	Расчет с 01.07.2015 (годовая НВВ)	Отклонение, %
1.	Полезный отпуск	Гкал	178 963	178 530	100%
2.	Затраты, в т.ч.	тыс.руб.	388 973	241 238	62%
2.1.	амортизация	тыс.руб.	8 774	8 774	100%
2.2.	аренда	тыс.руб.	6 983	5 269	75%
3.	Прибыль, в т.ч.	тыс.руб.	1 332	10 021	752%
3.1.	кап. вложения	тыс.руб.	0	8 426	0%
4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	76	1 873	2474%
5.	НВВ	тыс.руб.	390 381	253 132	65%
6.	Тариф	руб./Гкал	2 181,35	1 417,87	65%
7.	Уровень расходов из прибыли к НВВ	%	0,34	4,15	1213%

Расчет влияния ИП на тарифы для населения

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Утверждено с 01.07.2014	Расчет с 01.07.2015	Отклонение, %
1.	город Киров (в том числе НДС)	руб./Гкал	1 430,1	1 587,9	111,0%
2.	город Кирово-Чепецк (в том числе НДС)	руб./Гкал	1 273,7	1 348,1	105,8%
3.	Чепецкое сельское поселение (в	руб./Гкал	1 273,7	1 348,1	105,8%

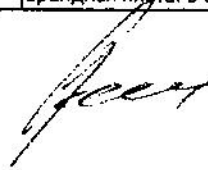
Представитель по доверенности от 06.05.2014 г. № 05-08-35

П.П. Сенякаев

Пояснения по названиям мероприятий

№ п/п	Наименование	Конкретизация
2012 год		
1	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-1 в квартале, ограниченном улицами Воровского - Пр. Строителей - Московская - Менделеева (СМР)	Все участки от ЦТП
2	Реконструкция теплотрасс: от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой, протяжённость 1055м (ПИР), участок от ТК-1 до зд.1 с отпайками, протяжённость 166м (СМР)	Все участки от ЦТП (Проектно-изыскательские работы), СМР - по указанному в названии участку
2013 год		
18	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-187 до здания по ул. Северо-Садовой, 1 с отпайками. (СМР)	Участок от ЦТП-187 до ТК-9 (1-я очередь строительства)
19	Реконструкция теплотрасс в п. Дороницы, протяжённостью 94 м. (СМР)	Участок от ТК-8 до зданий по ул. Мира, 15, 17, 19
20	Реконструкция ЦТП-7 (СМР)	Реконструкция оборудования ЦТП-7
21	Реконструкция ЦТП-11 (СМР)	Реконструкция оборудования ЦТП-11
22	Реконструкция ЦТП-109 (СМР)	Реконструкция оборудования ЦТП-109
23	Реконструкция ЦТП-187 (СМР)	Реконструкция оборудования ЦТП-187
24	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-7 по ул. Шинников, 30-а (134 м.) (ПИР, СМР)	Все участки от ЦТП
25	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-11 по ул. Ленина, 86 (124 м.) (ПИР, СМР)	Все участки от ЦТП
26	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-25 по ул. Пугачёва, 22 (382 м.) (ПИР, СМР)	Все участки от ЦТП
27	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-109 по ул. Шинников, 26 (823 м.) (ПИР, СМР)	Все участки от ЦТП
28	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-186 по ул. Народная (966 м.) (ПИР)	Все участки от ЦТП
29	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-152 по пер. Искожевский, 3 (580 м. ПИР), (266 м. СМР)	Все участки от ЦТП
32	Закрытие котельной 11.6	Получение согласований для выполнения проектных работ
2014 год		
17	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарищево (СМР)	Переходящие работы с 2013 года
21	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Победилово (СМР)	Переходящие работы с 2013 года
	Закрытие котельной 11.6	Проектно-изыскательские работы. Источник - арендная плата. В шалоне не указан.

Технический директор - Главный инженер ОАО "КТК"



В.Г. Тузовский