

Утверждено
распоряжением
Министерства строительства
и ЖКХ Кировской области
от «___» _____ 2015г. №_____

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

НА 2016-2018 ГОДЫ

**Паспорт инвестиционной программы открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания" по городу Кирову на 2016-2018
года**

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	2016-2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий инженер отдела разработки эксплуатационных и инвестиционных программ Дресвянников Дмитрий Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (8332) 71-68-80, Dmitriy.Dresvyannikov@tplusgroup.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
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	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Плановые и фактические значения показателей надёжности и энергетической эффективности							
Наименование	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к материальной характеристике тепловой сети	3,56	3,72	3,72	3,72	3,58	3,19	3,10
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	211,07	179,70	190,87	190,87	188,00	188,00	188,00

Технический директор-Главный инженер
ОАО «КТК»
М.П.



И.Г. Мойсеенко

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. Постановление от 22.10.2012 г. N1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (в ред. Постановления Правительства РФ от 03.12.2014 N 1305).

5. «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).

6. «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 надёжности работы системы теплоснабжения.

2.1.2. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

2.2. Инвестиционная программа направлена на решение следующих задач:

2.2.1. Реконструкция существующих объектов теплоснабжения.

2.2.2. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

2.3. При выполнении инвестиционной программы будут достигнуты следующие результаты:

2.3.1. Повышение надёжности работы системы теплоснабжения.

2.3.2. Снижение потерь при передаче тепловой энергии.

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.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Динамика 2014г. к 2010г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	5 402	4 842	4 649	4 618	4 605	85
бюджетные потребители	тыс. Гкал	550	567	480	475	481	87
прочие	тыс. Гкал	1 489	1 358	1 297	1 194	1 208	81
население	тыс. Гкал	3 364	2 917	2 872	2 950	2 915	87

Роста полезного отпуска 2010 г. обусловлен 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. В последующие годы средняя температура в отопительном периоде была выше, что вызвало снижение полезного отпуска. Дополнительным фактором снижения полезного отпуска является увеличение с 14,7% до 16,4% норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденного Минпромэнерго РФ для ОАО "КТК".

Таблица 2 – Прогноз потребления тепловой энергии

Наименование	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Динамика 2017г. к 2015г., %
Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. Гкал	4 505	4 505	4 505	100
бюджетные потребители	тыс. Гкал	475	475	475	100
прочие	тыс. Гкал	1 081	1 081	1 081	100
население	тыс. Гкал	2 949	2 949	2 949	100

Прогнозируется снижение полезного отпуска в 2015 – 2017 гг. по отношению к 2014г. Основное снижение прогнозируется по группе «Прочие», в связи с снижением потребления тепловой энергии на технологические нужды, в т.ч. в паре. Увеличение потребления тепловой энергии новыми вводимыми объектами жилого фонда будет компенсироваться снижением роста потребления по существующим объектам, в связи с установкой на них приборов учёта и появлением возможности влияния на потребляемый объём тепловой энергии через проведение на этих объектах 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 жилье	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.

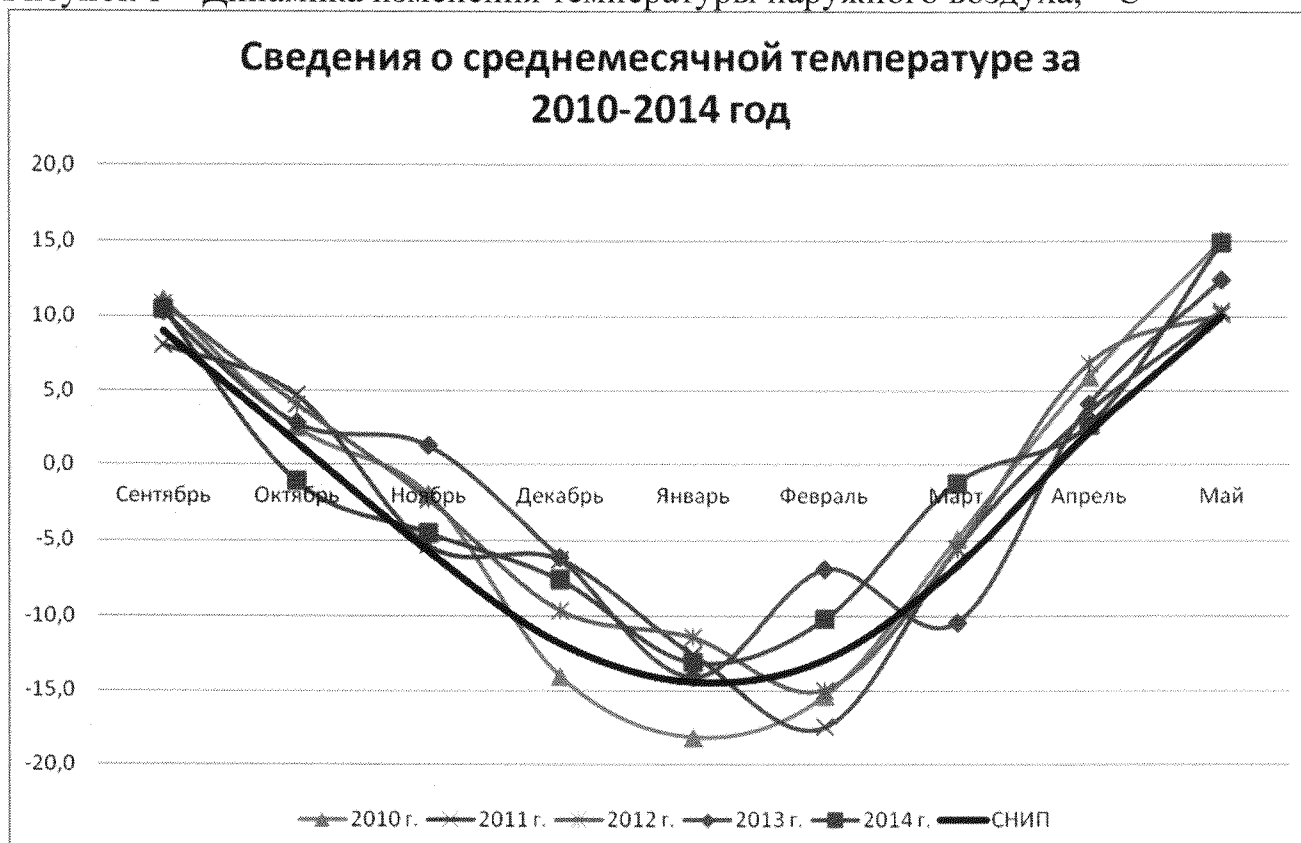
2. Сроки отключения потребителей в период сезонных гидравлических испытаний системы теплоснабжения, а также количество и сроки устранения дефектов, связанных с отключением потребителей.

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. Тепломагистрали 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 получения 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
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

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-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 2014г. к 2012г., %
	2012г.	2013г.	2014г.	
на объектах, ОАО «КТК»	498	522	565	13
на объектах муниципального образования "Город Киров"	1423	1464	1851	30
на объектах муниципального образования "Город Кирово-Чепецк"	7	4	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 и тепловых камер, строительство новых сетей для закрытия котельных.

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 – 11шт.;
- 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	Присоедин ённая 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
16	6.15; ул. Заводская, 17б	Каменный уголь	0,32	0,12	0,39
17	6.13; п. Порошино, ул. Школьная, 1	Каменный уголь	1,19	0,16	0,31

№ п/п	Номер и адрес котельной	Вид топлива	Мощность котельной, Гкал/час	Присоедин ённая нагрузка, Гкал/час	Удельное потребление энергоресур са, ТУТ/Гкал
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), строительство новой блочно-модульную газовую котельную (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. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанные с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:
 - 1.1. установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино;
 - 1.2. строительство новых тепловых сетей.
2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:
 - 2.1. реконструкция тепловых сетей;
3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей:
 - 3.1. реконструкция котельной №11.6 в с. Русское.
4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.

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. 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

5.2.1. Строительство теплотрассы (закрытие котельной 6.8)

Котельная 6.8 находится по адресу г. Киров, ул. Потребкооперации, 2 (котельная находится на территории нефтебазы «Лукойл»). К данной котельной подключены 8 объектов потребления тепловой энергии.

Вид топлива – мазут. Паровая котельная с установленной мощностью – 4,78 Гкал/час. Присоединенная нагрузка – 0,85 Гкал/час. Убыток от котельной составляет – 4 873,0 тыс.руб./год.

Для повышения надежности и энергоэффективности рассматривались следующие варианты:

1. Установить новую блочно-модульную газовую котельную (БМК) с автоматизацией и телеметрией за территорией нефтебазы. Этот вариант предусматривал капитальные вложения в размере 26,7 тыс.руб., срок окупаемости составляет 5,65 лет.

2. Закрыть котельную с переводом нагрузки к теплотрассе от ТЭЦ-5 до с. Курочкины (КССК) к Пав.3 (необходимо строительство теплотрассы 2Ду125

протяженностью 600 м. от УТ-2 до Пав. 3 и строительство ЦТП с автоматизацией и телеметрией). Теплотрасса, к которой планируется подключение, еще не построена. Капитальные вложения для реализации этого мероприятия составят 10,8 тыс.руб., срок окупаемости 4,64 года.

3. Закрыть котельную с переводом нагрузки на ЦТП-186 (необходимо строительство теплотрассы 2Ду125 протяженностью 1000 м. и строительство ЦТП с автоматизацией и телеметрией). Капитальные вложения представленного варианта составляют 32,9 тыс.руб. из-за увеличения длины теплотрассы и сложности прокладки (часть теплотрассы необходимо прокладывать под железной дорогой). Срок окупаемости мероприятия 8,2 года.

На основании проведенных расчетов был выбран менее затратный, с наименьшим сроком окупаемости второй вариант, где предусматривается строительство теплотрассы от строящейся магистральной тепловой сети ОАО «КССК» к МРК-8 до ЦТП по ул. Потребкооперации, 8б. Капитальные вложения 10 837 тыс.руб., срок окупаемости 4,64 года. После выполнения этого мероприятия будет выведена из эксплуатации котельная 6.8.

5.2.2. Строительство теплотрассы (закрытие котельной 6.13)

Котельная 6.13 находится по адресу п. Порошино, ул. Школьная, 1. К данной котельной обеспечивает необходимой нагрузкой на отопление 12 объектов потребления тепловой энергии.

Вид топлива – уголь. Водогрейная котельная с установленной мощностью – 1,19 Гкал/час. Присоединенная нагрузка – 0,16 Гкал/час. Убыток от котельной составляет – 2 160,2 тыс.руб./год.

Для повышения надежности и энергоэффективности рассматривались следующие варианты:

1. закрыть котельную с переводом нагрузки на блочно-модульную газовую котельную БМК-1.1 по ул. Бассейная, 1к (необходимо строительство теплотрассы 2Ду50 протяженностью 250 м). Резерв для подключения нагрузки котельной 6.8 на БМК-1.1 достаточен. Капитальные вложения для реализации этого мероприятия составят 7,8 млн.руб., срок окупаемости 3,07 года.

2. Установка газовой блочно-модульной котельной на сжигание природного газа. Капитальные вложения для реализации мероприятия – 8,0 млн.руб., срок окупаемости 3,5 года.

На основании проведенных расчетов и анализа рисков был выбран первый вариант, где предусматривается строительство теплотрассы от котельной БМК-1.1 расположенной по адресу п. Порошино, ул. Бассейная, 1к до котельной 6.13. Срок окупаемости выбранного мероприятия составляет 3,07 лет. Выданы технические условия ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на подключение объектов к БМК-1.1. После выполнения данного мероприятия будет выведена из эксплуатации котельная 6.13.

5.2.3. 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 тепломагистральной 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 тепломагистральной «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 и установленная мощность 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 2 793,1 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 года.

В данной инвестиционной программе включены затраты на строительномонтажные работы в 2016 году.

5.2.4. Реконструкция тепловых сетей и камер

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

В рамках данной программы предлагается реконструировать 35,2 км. сетей (в однотрубном исчислении). Перечень участков сетей указан в приложении 1.

Основанием выполнения реконструкции тепловых сетей, указанных в приложении 1 являются полученные заключения промышленной безопасности или результатов диагностики, в которых указано ограничение срока продления эксплуатации участка тепловой сети из-за технического состояния трубопровода.

Реконструкция данных трубопроводов обусловлена их физическим износом, т.е. утонение стенки трубопровода более разрешённого строительными нормами и правилами. На трубопроводах при реконструкции будут использованы современные изоляционные материалы, с улучшенными теплоизоляционными свойствами и позволяющие минимизировать риск появления наружной коррозии.

При реконструкции тепловых камер будет проведена замена трубопроводов, запорной арматуры и части строительных конструкций.

Положительный эффект от реализации мероприятия заключается в:

- повышение надёжности работы сети;
- нормализации режимов работы сети;
- снижение потерь теплоносителя – 99,8 тыс.м3/год;
- снижении потерь тепловой энергии как через изоляцию (122,4 тыс.Гкал/год), так и с утечками (6,0 тыс.Гкал/год).

5.2.5. 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 2014-2015 году.

Срок реализации проекта – 2016 год.

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 №2.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения указаны в приложении №3.

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, строительно-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 2016-2018 года является тариф на выработку и транспорт тепловой энергии, в лимитах включенных сумм амортизационных отчислений, арендной платы и прибыли ОАО "КТК".

При снижении источников финансирования программы программа подлежит корректировке с изменением объема выполняемых мероприятий.

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

Общие затраты на реализацию настоящей инвестиционной программы составляют 1 183 085,36 тыс. руб. без НДС за 2016-2018 года. (Приложение №2).

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

6. Отчет об исполнении инвестиционных программ.

Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Кирова и Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы указан в приложениях №7 и №8.

Отчет об исполнении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» по городу Кирову на 2015 год указан в приложениях №9 и №10.

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»



И.Г. Мойсеенко

Приложение 1
к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

График выполнения мероприятий инвестиционной программы ОАО "КТК" на 2016-2018 гг.
(источник финансирования: амортизация и прибыль)

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Ду, мм	Длина, в одноструб. исчисл., м	Объем финансирования мероприятий, включенных в ИП, тыс.руб. с НДС	Год ввода	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	
1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
1.1.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	-	-	79 127,1	2016	Экономически эффективный проект.
1.2.	Строительство теплотрассы к домам Родниковая, д. 2, пер. 3-ий родниковый, д. 8, Ул. Ананьинская, д. 3 (переподключение потребителей)	2016	2016	25; 40; 80	213	11 970,0	2016	Переподключение потребителей в связи с отказом ООО "Кироввнешторг" использовать свою теплотрассу для обеспечения потребителей ОАО "КТК" тепловой энергией.
1.3.	Строительство теплотрассы от сетей КССК 20125 протяженностью 600 м (вывод из эксплуатации котельной 6.8)	2016	2017	125	1000	12 788,2	2017	Закрытие котельной с переводом нагрузки на ТЭЦ-5
1.4.	Строительство теплотрассы от БМК-1.1 до котельной 6.13 2050 протяженностью 250 м (вывод из эксплуатации котельной 6.13)	2017	2017	50	250	9 190,6	2017	Закрытие котельной с переводом нагрузки на котельную Газпром теплоснабжения
2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
2.1. Реконструкция существующих тепловых сетей								
2.1.1.	Реконструкция тепловых сетей п. Доронины 40200 протяженностью 230 м (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	200	920	14 963,6	2016	Проект реализуется с 2012 года, был выполнен ПИР. С 2013 года проводится поэтапная реконструкция сетей: реконструкция т/т от ТК-8 до ТК-10, от ТК-10 до зданий по ул. Мира, 15, 17, 19 - в 2013 году; от ТК-11 до ТК-12, от ТК-11 до зданий по ул. Центральная 1, 3 - в 2014 году; от ТК-7.1 до ТК-11, от ТК-11 до зданий по ул. Мира, 5, 7, от ТК-12 до зданий по ул. Центральная 5, 7, 4, 6, 9, 11, от здания по ул. Центральная, 4 до здания по ул. Центральная, 2, от здания по ул. Центральная, 6 до зданий по ул. Центральная, 8, 10, 12 - в 2015 году.
2.1.2.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ердякова (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	-	-	1 036,0	2016	ПИР выполнен в 2014 году. Завершение работ (выполнение СМР) в 2016.
2.1.3.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Упита - Московская (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	-	-	1 078,5	2016	ПИР выполнен в 2014 году. Завершение работ (выполнение СМР) в 2016.
2.1.4.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дерендяева - Милицейская (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	-	-	1 314,5	2016	ПИР выполнен в 2014 году. Завершение работ (выполнение СМР) в 2016.
2.1.5.	Реконструкция участка тепломатриалы по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300 - 133м (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	300	266	9 130,8	2016	ПИР выполнен в 2014 году. Завершение работ (выполнение СМР) в 2016.
2.1.6.	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Щорса до ТК-2 по ул. Сурикова, 52: 20300 - 575м (Строительно-монтажные работы)	2016	2017	300	1150	40 845,2	2017	ПИР выполнен в 2014-2015 году. Выполнение СМР в 2016-2017.
2.1.7.	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-64 от ЦТП до зданий по ул. Производственной, Студенческому проезду 20100 - 47,3 м; 2080 - 87 м (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	100; 80	268,6	7 670,0	2016	ПИР на проведение реконструкции теплотрассы от ЦТП-64 от ЦТП до зданий по ул. Производственной, Студенческому проезду 20100 - 47,3 м; 2080 - 87 м выполнен в 2014 году. СМР на участке от ЦТП до зд. по ул. Производственной, 8: 30150, 080 - 78м выполняется в 2015 году. На 2016 год планируется проведение работ на следующих участках.
2.1.8.	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2080, 2050 - 40 м. (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	80; 50	80	1 067,6	2016	ПИР выполнен в 2014-2015 году. Завершение работ (выполнение СМР) в 2016.
2.1.9.	Техпереворужение т/т по ул. Горького от ВК-1 до ВК-2: Ø700, Ø600 - 123м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2017	2017	600; 700	246	13 086,2	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.10.	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-186 по ул. Народной Ø50-150 протяженностью 897 м (Строительно-монтажные работы)	2016	216	50-150	1794	47 690,8	216	Продолжение работ и завершение работ с 2015 года.
2.1.11.	Реконструкция тепломатриалы Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК16-а: 201000 - 155м (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	1000	310	20 891,9	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.

2.1.12	Реконструкция тепломатриалы Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	600	620	31 192,1	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.13	Техпереворужение т/т от ТК-1 до ТК-3: 20200 - 199 м, от ТК-3 до зд. по ул. Преображенская, 111/1: 2080 - 60м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	80; 200	418	13 436,7	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.14	Реконструкция теплотрассы от ТК12-02 до ТК12-03: 2Ду500 - 303 м (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	500	606	29 818,0	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.15	Реконструкция теплотрассы от УТ-49 до угла поворота 3-й Опытный пер., 2Ду400-280м	2016	2016	400	560	18 497,7	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.16	Реконструкция тепломатриалы по ул. Воровского ВК-8 – ТК 7-04 323 п. м. Ду=500мм (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	500	646	31 786,2	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.17	Реконструкция тепломатриалы по ул. Челюскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-8-21 Ду=400мм (652м.п)	2016	2018	400	652	7 009,2	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.18	Реконструкция тепломатриалы Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	400	586	24 450,2	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.19	Реконструкция теплотрассы от ЮК-23 до ЦТП-45 Е. Кочкиной, 12: 20200 - 104м. (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	2017	2017	200	208	5 723,0	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.20	Реконструкция теплотрассы по ул. Маклина от В-К6 до К-5; 20250 - 120,3м (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	250	241	6 747,2	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.21	Реконструкция теплотрассы по улице Свободы от ТК 3 - 07 до ТК 3 - 10 Ø300 протяженностью 230 м	2016	2016	300	460	13 371,8	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.22	Реконструкция теплотрассы по ул. Энгельса от ТК – 1-30 до 2-08 Ø250 протяженностью 209 м	2016	2016	250	418	11 711,5	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.23	Реконструкция теплотрассы ул. К. Либкнехта, 69 от ТК - 1 до н. с. зд. 69 Ø100 протяженностью 168 м	2016	2016	100	336	6 625,7	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.24	Реконструкция теплотрассы по ул. Ст. Халтурина (Пятницкая) от ВСТ – К 3 до ТК 6 – 29 Ø600 протяженностью 151 м	2016	2016	600	302	15 213,7	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.25	Реконструкция теплотрассы по ул. Ст. Халтурина (Пятницкая) от ТК 1 – 27 до ТК – 10 (9) Ø600 протяженностью 250 м	2018	2018	600	500	26 966,5	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.26	Реконструкция теплотрассы от К2 до К3 по улице Свободы Ø150 протяженностью 64 м	2016	2016	150	128	3 001,9	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.27	Реконструкция теплотрассы от К17 до ТК – 5 – 25 по улице Советская – Ленина Ø400 протяженностью 225 м	2017	2017	400	450	15 900,5	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.28	Реконструкция теплотрассы по ул. Ст. Халтурина (Пятницкая) от ТК 6 – 29 до ТК 1 - 27 Ø500 протяженностью 668 м	2016	2017	500	1336	57 239,4	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.29	Реконструкция теплотрассы по ул. Маклина, 47, от ТК – 1 до ТК – 2 Ø125 протяженностью 80 м	2017	2017	125	160	3 252,1	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.30	Реконструкция теплотрассы от ТК 3-10 до ТК 3-12 по ул. Герцена Ø150 протяженностью 133 м	2017	2017	150	266	5 681,7	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.31	Реконструкция теплотрассы от ТК - 1 до несущей стенки здания 64, по улице Дерендаева, 64 Ø125, Ø70 протяженностью 110 м	2017	2017	125; 70	220	4 262,2	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.32	Реконструкция теплотрассы от ТК 3-07 до ТК – 4(5) по ул. Свободы/Ленина Ø150 протяженностью 276 м	2017	2017	150	552	11 587,6	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.33	Реконструкция теплотрассы по ул. Энгельса от ТК – 6-31 до 2-05, инв. № 11666 Ø250 протяженностью 150 м	2017	2018	250	300	18 990,9	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.34	Реконструкция теплотрассы от ТК – 1 до ТК – 2 по ул. К. Маркса Ø200 протяженностью 60 м	2017	2017	200	120	3 031,4	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.35	Реконструкция теплотрассы по пр-ту Октябрьский, 44 от К – 2 до н. с. зд. 44 Ø100 протяженностью 300 м	2017	2017	100	600	11 554,6	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.36	Реконструкция теплотрассы по ул. Дрелевского (Спаской), 23 от ТК – 3 до н. с. зд. 23 Ø70 протяженностью 82 м	2017	2017	70	164	3 183,6	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.

2.1.37	Реконструкция теплотрассы по ул. Энгельса от ТК – 2-11 до ТК – 2-23 (включая отрезки от ТК – 2-11 до ТК – 2-12, от ТК – 2-12 до ТК – 2-13, от ТК – 2-13 до ТК – 2-14, от ТК – 2-14 до ТК – 2-15, от ТК – 2-15 до ТК – 2-16, от ТК – 2-16 до ТК – 2-17, от ТК – 2-17 до ТК – 2-18, от ТК – 2-18 до ТК – 2-19, от ТК – 2-19 до ТК – 2-20, от ТК – 2-20 до ТК – 2-21, от ТК – 2-21 до ТК – 2-22, от ТК – 2-22 до ТК – 2-23 по дог. №№ 1465 - 1483) Ø400, Ø250 протяженностью 547 м	2017	2017	400; 250	1094	36 024,2	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.38	Реконструкция теплотрассы по ул. Либнехта от К – 8 до ТК – 1(2) Ø250 протяженностью 114 м	2017	2017	250	228	6 066,4	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.39	Реконструкция теплотрассы по ул. Либнехта от ТК – 1(2) до ТК – 2(6) Ø250 протяженностью 215 м	2017	2017	250	430	11 503,8	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.40	Реконструкция теплотрассы по ул. Урицкого от ТК 5 – 00 до К – 3 Ø150 протяженностью 530 м	2017	2017	150	1060	23 992,9	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.41	Реконструкция тепломатриалы «1-я очередь ТЭЦ-1» от ТК 5-23 до ТК 5-20 Ø400 протяженностью 257 м	2016	2017	400	514	18 160,2	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.42	Реконструкция теплотрассы по пр-ту Октябрьский, 94 – ул. Красноармейская, 49 от ТК – 1 до н. с. зданий №№ 94, 49, Ø100, Ø70 протяженностью 170,5 м	2017	2017	100; 70	341	6 807,4	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.43	Реконструкция тепломатриалы «1-я очередь ТЭЦ-1» от ТК 5-31 до НО 8 Ø500 протяженностью 430 м	2017	2018	500	860	40 498,8	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.44	Реконструкция тепломатриалы «1-я очередь ТЭЦ-1» от НО 8 до ТК 5-23 Ø400 протяженностью 343 м	2016	2016	400	686	24 140,4	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.45	Реконструкция теплотрассы по ул. Пролетарская от ТК – 25 до ТК – 1, Ø250 протяженностью 160 м	2018	2018	250	360	7 929,6	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.46	Реконструкция теплотрассы по ул. Пролетарская от ТК – 25 до ТК – 24, Ø400 протяженностью 80 м	2017	2017	400	160	5 562,5	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.47	Реконструкция тепломатриалы от коллекторной ТЭЦ-4 до ТК-1 по ул. Луганской Поселковая 2ф400-150м	2017	2017	400	300	6 491,2	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.48	Реконструкция тепломатриалы от ТК-1 до поворота ул. Луганская – ул. Ломоносова Поселковая 2ф300,1ф400 протяженностью 1700м	2016	2018	400; 300	5100	95 856,1	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.49	Реконструкция тепломатриалы от поворота ул. Луганская – ул. Ломоносова до ТК-4 по ул. Ломоносова Поселковая 1ф4001ф500-320м	2018	2018	400; 500	640	15 181,9	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.50	Реконструкция тепломатриалы от Ю-304 до Ю-320 2ф600-180м	2018	2018	600	360	19 656,4	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.51	Реконструкция теплотрассы по ул. Кольцова от ТК-2 до ТК-3а 2ф250-165м	2017	2017	250	330	8 269,4	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.52	Реконструкция тепломатриалы от В-106 до ТК-4, до ТК-10 по ул. Сормовской 2ф250-700м	2018	2018	250	1400	41 275,2	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.53	Реконструкция тепломатриалы Северная от С – К10 до С – К12 2ф500-316м	2018	2018	500	632	27 908,2	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.54	Реконструкция тепломатриалы ул. Воровского, от ЮВ-К-5 до ЮВК-11 2ф900-500м	2018	2018	900	1000	70 304,8	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.55	Реконструкция тепломатриалы от ТЭЦ-4 до ОП-В-278 1ф900; 2ф700-1475м	2016	2018	900; 700	4425	132 220,3	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.56	Реконструкция тепломатриалы от ОП - В - 278 до ОП - В - 318 1ф9002ф700-379,5м	2018	2018	900; 700	759	20 934,4	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.57	Реконструкция тепломатриалы Северная от С – К8 до С – К10участкиот С – К8 до С – К10 2ф500-370м	2018	2018	500	740	34 571,6	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.58	Реконструкция тепломатриалы по ул. Производственная, от ЮВ – К8 до ТК-2 (по дог. № 82) и от ТК-2 до УТ-9(по дог. № 83). От ТК ЮВ К8 до УТ-9 2ф500-241м 2ф400-80м	2017	2018	500; 400	642	27 057,4	2018	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.59	Реконструкция тепломатриалы по ул. Свердлова, 4 от коллекторной Авитек до ТК – 19участкиот ТК – 1а до ТК – 9 2ф500-550м	2017	2017	500	1100	47 836,8	2017	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.
2.1.60	Реконструкция теплотрассы от ЦТП 123 по ул. Солнечной, 39 до ТК-17 (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2016	2016	150; 80	384	11 599,7	2016	На основании заключения экспертизы промышленной безопасности.

2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
2.2.1	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	2016	2016	-	-	1 321,6	2016	Тех. решение. Закрытие дровяной котельной с переводом нагрузки на новые газовые ИТП. ПИР будет выполнен в 2015 году
3. Прочие								
3.1	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	2016	2016	-	-	1 383,5	2016	Проведение ЭПБ по сроку
3.3	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	2018	2018	-	-	1 399,5	2018	Проведение ЭПБ по сроку

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия		Значение показателя после реализации мероприятия									
						5	6						7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Строительно-монтажные работы)	Повышение надежности и энергоэффективности	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино	мощность	Гкал/ч	0	согласно проекту	2016	2016	79 127,1	0,0	79 127,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Строительство теплопроводов к домам Родионова д. 2, пер. 3-ий Родионово, д.8, Ул. Аваньинская, д.3 (переподключение потребителей)	Переподключение потребителей в связи с выходом из эксплуатации сетей ООО "Кировнефтегор"	ул. Родионова д. 2, пер. 3-ий Родионово, д.8, Ул. Аваньинская, д.3	пропускная способность	м³/час	262	262	2016	2016	11 970,0	0,0	11 970,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				диаметр	мм	0	80										
				длина	п. м	0	260										
2.3	Строительство теплопроводов от сетей КССК 20125 протяженностью 600 м (выход из эксплуатации котельной 6.8)	Повышение надежности и энергоэффективности	г. Киров, ул. Потребкооперации, 2 (на территории нефтебазы "Лукойл"-Пермьнефтепродукт)	пропускная способность	м³/час	1 210	1210	2016	2017	12 788,2	0,0	974,8	11 813,3	0,0	0,0	0,0	0,0
				диаметр	мм	0	125										
				длина	п. м	0	1200										
2.4	Строительство теплопроводов от БМК-1.1 до котельной 6.13 2050 протяженностью 250 м (выход из эксплуатации котельной 6.13)	Повышение надежности и энергоэффективности	п. Порошино, ул. Школьная, 1	пропускная способность	м³/час	504	504	2017	2017	9 190,6	0,0	0,0	9 190,6	0,0	0,0	0,0	0,0
				диаметр	мм	0	50										
				длина	п. м	0	500										
Всего по группе 2											113 075,8	0,0	92 071,9	21 003,9	0,0	0,0	0,0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			пропускная способность	м³/час	202	202										
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей п. Дороничи 40200 протяженностью 230 м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей п. Дороничи	диаметр	мм	200	200	2016	2016	14 963,6	0,0	14 963,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				длина	п. м	920	920										

3.1.2	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ермакова (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры г. Киров, перефресток ул. Ермакова - ул. Сормовской	количество	шт	1	1	2016	2016	1 036,0	0,0	1 036,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.3	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Улиты - Московская (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры г. Киров, ул. Улиты - Московская	количество	шт	1	1	2016	2016	1 078,5	0,0	1 078,5	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.4	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Деревянная - Миллионская (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция секционной тепловой камеры г. Киров, ул. Менделеева, 23	количество	шт	1	1	2016	2016	1 314,5	0,0	1 314,5	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.5	Реконструкция участка тепломатриал по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300 - 133м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, перефресток ул. Герцена - Слободы	протуская способность	м3/час	268	268									
				диаметр	мм	300	300									
				длина	п.м	266	266	2016	2016	9 130,8	0,0	9 130,8	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.6	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Щорса до ТК-2 по ул. Сурикова, 52: 20300 - 575м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Сурикова, 52	протуская способность	м3/час	1 159	1 159									
				диаметр	мм	300	300									
				длина	п.м	1 150	1 150	2016	2017	40 845,2	0,0	13 559,6	27 285,6	0,0	0,0	0,0
3.1.7	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-64 от ЦТП до зданий по ул. Производственной, Студенческому проезду Ø100 протяженностью 47,3 м, Ø80 протяженностью 87 м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Производственная, 6	протуская способность	м3/час	271	271									
				диаметр	мм	90	90									
				длина	п.м	269	269	2016	2016	7 658,7	0,0	7 658,7	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.8	Реконструкция теплотрассы от ТК 11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2080, 2050 - 40 м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Свердлова, 24	протуская способность	м3/час	81	81									
				диаметр	мм	60	60									
				длина	п.м	80	80	2016	2016	1 067,6	0,0	1 067,6	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.9	Техпереворужение г/т по ул. Горького от ВК-1 до ВК-2, Ø700, Ø600 - 12м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Правды, 5	протуская способность	м3/час	248	248									
				диаметр	мм	650	650									
				длина	п.м	246	246	2017	2017	13 086,2	0,0	0,0	13 086,2	0,0	0,0	0,0
3.1.10	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-186 по ул. Народной Ø50-150 протяженностью 897 м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Народная, 9	протуская способность	м3/час	1 808	1 808									
				диаметр	мм	95	95									
				длина	п.м	1 794	1 794	2016	216	47 690,8	0,0	47 690,8	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.11	Реконструкция тепломатриал Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК16-а: 201000 - 155м (Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриал г. Киров, перефресток ул. М. Гвардии - Слободская	протуская способность	м3/час	312	312									
				диаметр	мм	1 000	1 000									
				длина	п.м	310	310	2016	2016	20 891,9	0,0	20 891,9	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1.12	Реконструкция тепломатристры Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатристры г.Киров, перекресток ул. Московская - Менделеева	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	625 600 620	625 600 620	2016	2016	31 192,1 0,0 31 192,1	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.13	Техпереворужение т/т от ТК-1 до ТК-3: 20200 - 199 м. от ТК-3 до ул. по ул. Преображенская, 111/1: 20800 - 60м. (ПИР, СМР)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, ул. Горького, 3	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	141 140 482	141 140 482	2016	2016	13 436,7 0,0 13 436,7	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.14	Реконструкция теплотрассы от ТК12-02 до ТК12-03 Т1- 500, Т2- 500, длина по каналу 303м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, ул. Азина, 61	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	611 500 606	611 500 606	2016	2016	29 818,0 0,0 29 818,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.15	Реконструкция теплотрассы от УТ 49 до угла поворота 3-й Опытный пер., 2Ду400-280м	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, угол поворота 3-й Опытный пер.	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	326 400 560	326 400 560	2016	2016	10 338,0 0,0 10 338,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.16	Реконструкция тепломатристры по ул. Воровского ВК-8 – ТК 7-04 323п.м. Ду=500мм (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатристры г.Киров, перекресток ул. Воровского - Горького	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	326 500 323	326 500 323	2016	2016	31 786,2 0,0 31 786,2	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.17	Реконструкция тепломатристры по ул. Чалоскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-8-21 Ду=400мм (106м.п)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, перекресток ул. Сурикова - Красная	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	107 400 106	107 400 106	2016	2018	7 009,2 0,0 7 009,2	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.18	Реконструкция тепломатристры Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатристры г.Киров, перекресток ул. Добролюбова - Полевая	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	591 400 586	591 400 586	2016	2016	24 450,2 0,0 24 450,2	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.19	Реконструкция теплотрассы от ЮК-23 до ПП-45 Е.Кочинной.12: 20200 - 104м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, ул. Е.Кочинной, 12	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	210 200 208	210 200 208	2017	2017	5 723,0 0,0 5 723,0	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.20	Реконструкция теплотрассы по ул. Маслина от В-К6 до К-5: 20250 - 120,3м (С'троительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, перекресток ул. Маслина - Горького	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	243 250 241	243 250 241	2016	2016	6 747,2 0,0 6 747,2	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0
3.1.21	Реконструкция теплотрассы по ул.не Свободы от ТК 3 - 07 до ТК 3 - 10 0300 протяженностью 230 м	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г.Киров, перекресток ул. Спасская - Свободы	пропускная способность диаметр длина	м3/час мм п.м	464 300 460	464 300 460	2016	2016	13 371,8 0,0 13 371,8	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0	0,0

[illegible]

3.1.50	Реконструкция тепломатриалы от Ю-304 до Ю-320 2Ф600-180м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, поворот Лугауская - Менделеева	пропускная способность	м3/час	363	363	2018	2018	19 656,4	0,0	0,0	19 656,4	0,0	0,0
				диаметр	мм	600	600								
				длина	п.м	360	360								
	Реконструкция теплотрассы по ул. Кольцова от ТК-2 до ТК-3а 2Ф250-165м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г. Киров, от ул. Кольцова, 3	пропускная способность	м3/час	333	333	2017	2017	8 269,4	0,0	0,0	8 269,4	0,0	0,0
3.1.51				диаметр	мм	250	250								
				длина	п.м	330	330								
	Реконструкция тепломатриалы от В-106 до ТК-4, до ТК-10 по ул. Сормовской 2Ф250-700м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, от ул. Сормовской, 36	пропускная способность	м3/час	1 411	1411	2018	2018	41 275,2	0,0	0,0	41 275,2	0,0	0,0
3.1.52				диаметр	мм	250	250								
				длина	п.м	1 400	1400								
	Реконструкция тепломатриалы Северная от С - К10 до С - К12 2Ф500-316м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, перекресток ул. Добролюбова - Полевая	пропускная способность	м3/час	637	637	2018	2018	27 908,2	0,0	0,0	27 908,2	0,0	0,0
3.1.53				диаметр	мм	500	500								
				длина	п.м	632	632								
	Реконструкция тепломатриалы ул. Воровского, от ЮВ-К-5 до ЮВК-11 2Ф900-500м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, от ул. Воровского, 133	пропускная способность	м3/час	1 008	1008	2018	2018	70 304,8	0,0	0,0	70 304,8	0,0	0,0
3.1.54				диаметр	мм	900	900								
				длина	п.м	1 000	1000								
	Реконструкция тепломатриалы от ТЭЦ-4 до ОП-В-278 1Ф900-2Ф700-1475м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, от ТЭЦ-4 по ул. Луганской	пропускная способность	м3/час	4 460	4460	2016	2016	139 668,9	0,0	1 820,9	43 553,0	94 295,0	0,0
3.1.55				диаметр	мм	767	767								
				длина	п.м	4 425	4425								
	Реконструкция тепломатриалы от ОП - В - 278 до ОП - В - 318 1Ф9002Ф700-253 м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, от завода имени 1-го Мая	пропускная способность	м3/час	765	765	2018	2018	20 934,4	0,0	0,0	20 934,4	0,0	0,0
3.1.56				диаметр	мм	767	767								
				длина	п.м	759	759								
	Реконструкция тепломатриалы Северная от С - К8 до С - К10 2Ф500-370м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, перекресток ул. Ораджиникидзе - Полевая	пропускная способность	м3/час	746	746	2018	2018	34 571,6	0,0	0,0	34 571,6	0,0	0,0
3.1.57				диаметр	мм	500	500								
				длина	п.м	740	740								
	Реконструкция тепломатриалы по ул. Производственная, от ЮВ - К8 до ТК-2 (по дог. № 82) и от ТК-2 до УТ-9(по дог. № 83). От ТК ЮВ К8 до УТ-9 2Ф500-241м 2Ф400-80м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, перекресток ул. Воровского - Производственная	пропускная способность	м3/час	647	647	2017	2017	27 087,4	0,0	0,0	27 087,4	0,0	0,0
3.1.58				диаметр	мм	467	467								
				длина	п.м	642	642								
	Реконструкция тепломатриалы по ул. Свердлова, 4 от коллекторной Анитек до ТК - 9 (участок ТК - 1а до ТК - 9 2Ф500-550м	повышение надёжности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция тепломатриалы г. Киров, ул. Свердлова, 4	пропускная способность	м3/час	1 109	1109	2017	2017	47 836,8	0,0	0,0	47 836,8	0,0	0,0
3.1.59				диаметр	мм	500	500								
				длина	п.м	1 100	1100								

3.1.60	Реконструкция теплотрассы от ЦТП 123 по ул. Солнечной, 39 до ТК-17 (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	повышение надежности системы теплоснабжения и снижение потерь ТЭ	Реконструкция теплотрассы г. Киров, ул. Солнечная, 39	пропускная способность	м3/час	387	387	2016	2016	11 599,7	0,0	11 599,7	0,0	0,0	0,0	0,0
				диаметр	мм	132	132									
				длина	п.м	384	384									
				3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.3	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы) и энергосберегающие работы	Повышение надежности и энергоэффективности	Реконструкция котельной с Русское, ул. Новая	мощность	Г кал/ч	0,1	0,07	2016	2016	1 332,9	0,0	1 332,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3																
Группа 4. Прочие																
4.1	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической							2016	2016	1 383,5	0,0	1 383,5	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической							2017	2017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической							2018	2018	1 399,5	0,0	0,0	0,0	1 399,5	0,0	0,0
Всего по группам																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5																
Итого по программе																

Приложение N 3

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

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 2016-2018 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
1	2	3	4	5	2016	2017	2018	2019
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,127	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,191	0,188	0,191	0,188	0,188	0,188
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 262 196	3 378 571	1 232 076	1 139 523	1 130 870	1 108 178
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	29%	26%	26%	26%	26%	25%
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	5 876 698	5 802 168	5 841 144	5 802 168	5 782 008	5 770 920
8	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-
9		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

Руководитель регулируемой организации
М.П.

И.Г. Мойсенко

и.о.



Приложение N 4

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Форма № 4-ИП ТС

ОАО "КТК"

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых 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					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети										
		Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение										
		2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019	Текущее значение	2016	2017	2018	2019							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0,168	0,168	0,168	7,7	7,7	-	-	-	84 400,0	84 400,0	0,0	0,0	0,0
2	Строительство теплотрассы к домам Романова, д. 2, пер. 3-ий родниковый, д.8, Ул. Авангардская, д.3 (переоборудование потребителей)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,8	3,9	3,9	3,9	15,7	15,7	80,8	80,8	80,8	
3	Строительство теплотрассы от сетей КССК-20/125 протяженностью 600 м (выполн. эксплуатация котельной 6,13)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0,324	0,240	0,240	-	-	0,5	0,5	0,5	3,1	3,1	72,6	72,6	72,6	466,6	466,6	
4	Строительство теплотрассы от БМК-1.1 до котельной 6,13 протяженностью 250 м (выполн. эксплуатация котельной 6,13)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0,380	0,380	0,380	-	-	1,2	1,2	1,2	5,1	5,1	30,2	30,2	30,2	126,3	126,3	
5	Реконструкция тепловых сетей п. Доронино 40/200 протяженностью 230 м (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,0	6,0	2,4	2,4	2,4	1 104,9	1 104,9	447,6	447,6	447,6	
6	Реконструкция секционной тепловой камеры Б-179 по ул. Дроздова (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Угита - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дроздовская - Миллиевская (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9	Реконструкция участка тепломатрицы по ул. Герцена от ТК-3-10 до ТК-3-12, 20/300 -133м (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,4	3,4	2,5	2,5	2,5	269,7	269,7	197,8	197,8	197,8	
10	Реконструкция теплотрассы от ТК-9/46 по ул. Южная - Шерба до ТК-2 по ул.Суркова, 52, 20/300 - 575м (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,4	5,4	5,4	2,1	2,1	1 849,5	1 849,5	1 849,5	729,2	729,2	
11	Реконструкция теплотрассы от ПТТ-64 от ПТТ до зданий по ул. Привокзальной, Студенческому проспекту Ø100 протяженностью 47,3 м, Ø80 протяженностью 87 м (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,4	9,4	3,5	3,5	3,5	227,6	227,6	85,2	85,2	85,2	
12	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24, 20/80, 20/50 - 40 м (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,9	9,9	4,7	4,7	4,7	47,6	47,6	22,5	22,5	22,5	
13	Техперевосоружение 7/6 по ул. Горького от БК-1 до БК-2, Ø700, Ø600 - 123м (Проектно-исследовательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,2	4,2	4,2	1,7	1,7	676,1	676,1	676,1	269,7	269,7	

54	Реконструкция тепломатриал от Ю-304 до Ю-320 24600-180м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,4	4,4	4,4	1,7	941,0	941,0	941,0	373,0
55	Реконструкция теплопассаж по ул. Колпаева от ТК-2 до ТК-3а 24250-165м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	5,8	5,8	5,8	2,3	474,6	474,6	474,6	187,6
56	Реконструкция тепломатериала от В-106 до ТК-4, до ТК-10 по ул. Сормовской 24250-700м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	5,8	5,8	5,8	2,3	2013,1	2013,1	2013,1	796,2
57	Реконструкция тепломатериала Северная от С – К10 до С – К12 24500-316м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,6	4,6	4,6	1,8	1454,2	1454,2	1454,2	572,0
58	Реконструкция тепломатериала ул. Веревского, от ЮВ-К5 до ЮВК-11 24900-500м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,9	3,9	3,9	1,6	3506,5	3506,5	3506,5	1411,0
59	Реконструкция тепломатериала от ТЭЦ-4 до ОП-Б-278 (4900-24700-1475м)	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,0	4,0	4,0	1,6	13674,4	13674,4	13674,4	5494,2
60	Реконструкция тепломатериала от ОП - В - 278 до ОП - В - 318 (490024700-253 м)	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,8	3,8	3,8	1,5	2187,9	2187,9	2187,9	878,0
61	Реконструкция тепломатериала Северная от С – К8 до С – К10 участка от С – К8 до С – К10 24500-370м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,6	4,6	4,6	1,8	1703,0	1703,0	1703,0	669,8
62	Реконструкция тепломатериала по ул. Производственная от ЮВ – К8 до ТК-2 (по лог. № 82) и от ТК-2 до УГ-9(по лог. № 83). От ТК ЮВ К8 до УГ-9 24500-341м 24600-80м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,7	4,7	4,7	1,9	1418,2	1418,2	1418,2	559,8
63	Реконструкция тепломатериала по ул. Свердлова 4 от подстанции Азоток до ТК – 1в участком ТК – 1а до ТК – 9 24500-550м	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	4,6	4,6	4,6	1,8	2531,3	2531,3	2531,3	995,6
64	Реконструкция теплопассаж от ПП-123 по ул. Солнечной 39 до ТК-17 (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	7,9	7,9	3,0	3,0	440,2	440,2	153,3	153,3
65	Реконструкция котельной 116 (Строительно-монтажные работы)	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
66	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
67	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
68	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
69	В целом по предприятию	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,191	0,188	0,188	0,188	3,0	1.262.196,0	1.232.076,2	1.139.522,7	1.108.177,7



Приложение N 5

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Финансовый план
Открытого акционерного общества "Кировская теплоснабжающая компания"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 года

№ 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		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	9	12
1	Собственные средства	1 133 654	49 431	1 183 085	370 883	393 794	418 408
1.1	амортизационные отчисления	706 762	26 323	733 085	220 883	243 794	268 408
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	426 892	23 108	450 000	150 000	150 000	150 000
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования (аренда)	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1 133 654	49 431	1 183 085	370 883	393 794	418 408

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.



И.Г. Мойсенко

Ф.И.О.

Влияние затрат инвестиционной программы на тариф

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено РСТ на 2015 год (г. Киров)		План на 2016 год (г. Киров)		Рост тарифа, %		План на 2017 год (г. Киров)		Рост тарифа, %		План на 2018 год (г. Киров)		Рост тарифа, %	
			Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии	Производство о тепловой энергии на котельных	Передача тепловой энергии
1.	Полезный отпуск	Гкал	178 530	3 990 122	170 833	3 982 418			170 833	3 982 418			170 833	3 982 418		
2.	Затраты, в т.ч.	Тыс.руб.	358 839	1 661 235	368 401	1 873 581			381 099	1 970 230			394 915	2 064 755		
2.1.	Расходы на сырье и материалы, в том числе	Тыс.руб.	4 819	23 784	4 944	24 403			5 091	25 125			5 241	25 869		
2.3.	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы	Тыс.руб.	46 339	789 081	50 788	891 677			55 257	942 833			60 120	987 518		
2.4.	Расходы на топливо	Тыс.руб.	148 865	0	142 694	0			146 150	0			151 176	0		
2.5.	Расходы на холодную воду, стоки и теплоноситель	Тыс.руб.	2 251	67 704	1 487	71 823			1 570	74 927			669	78 167		
2.6.	Оплата труда	Тыс.руб.	53 944	235 045	56 372	245 622			58 040	252 893			59 758	260 378		
2.7.	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб.	16 785	71 882	17 693	75 079			18 216	77 301			18 755	79 590		
	Расходы на выполнение работ и услуг	Тыс.руб.	35 702	142 320	36 631	148 404			37 715	154 940			38 831	159 871		
	производственного характера															
2.8.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Тыс.руб.	27 616	60 073	28 334	61 635			29 172	63 460			30 036	65 338		
2.9.	Прочие расходы	Тыс.руб.	13 393	69 630	15 376	82 645			15 805	83 548			16 245	88 207		
2.10.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб.	3 857	148 286	8 774	212 109			8 774	235 020			8 774	259 633		
2.11.	Арендная плата, концессионная плата	Тыс.руб.	5 269	53 429	5 308	60 183			5 308	60 183			5 308	60 183		
3.	Прибыль	Тыс.руб.	10 024	131 293	24 806	133 575			1 697	156 683			1 697	156 684		
	в т.ч. соп. выплаты	Тыс.руб.	1 598	6 293	1 697	6 683			1 697	6 683			1 697	6 683		
3.1.	кпл. вложения	Тыс.руб.	8 426	125 000	23 108	126 892			0	150 000			0	150 000		
4.	Налог на прибыль	Тыс.руб.	1 874	23 448	6 201	23 877			424	27 921			424	27 921		
	Выпавшие доходы	Тыс.руб.	9 078	205 764	0	15 082			0	15 082			0	15 082		
	Избыток средств	Тыс.руб.	134 799	101 391	45 541	0			45 541	0			45 541	0		
5.	НВБ	Тыс.руб.	245 017	1 920 349	353 867	2 046 114			337 679	2 169 915			351 496	2 264 441		
6.	Тариф	руб./Гкал	1 372,41	481,28	2 071,42	513,79			1 976,66	544,87			2 057,54	568,61		
7.	Уровень расходов из прибыли к НВБ	%	4%	7%	7%	7%			1%	7%			0%	7%		

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Расчет роста тарифов на тепловую энергию для исполнителей коммунальных услуг и собственников жилых помещений в городе Кирове на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Тепловая энергия от коллекторов котельных ОАО "КТК" в горячей воде	Тепловая энергия от ООО "Кировтеплоэнерг о"	Тепловая энергия в горячей воде от ТЭЦ-1,4,5	Передача тепловой энергии	Всего по тепловой энергии передача	Тариф, руб./Гкал с НДС	Действующий тариф, руб./Гкал с НДС	Рост тарифа (с НДС), %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2016 год								
	город Киров								
	Объем тепловой энергии, Гкал	133 864,0	89 931	2 047 062	2 270 856,9	2 270 856,9			
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	2 071,4	1 691,4	815,44	513,79	1 438,0	1 696,79	1 567,39	108,3
	Выручка, тыс. руб.	277 287,9	152 108,8	1 669 261,7	1 166 736,3	3 265 394,7			
2	2017 год								
	город Киров								
	Объем тепловой энергии, Гкал	133 864,0	89 931	2 047 062	2 270 856,9	2 270 856,9			
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	1 976,7	1 742,2	860,29	544,87	1 505,9	1 776,96	1 696,79	104,7
	Выручка, тыс. руб.	264 603,4	156 677,3	1 761 071,1	1 237 330,5	3 419 682,3			
3	2018 год								
	город Киров								
	Объем тепловой энергии, Гкал	133 864,0	89 931	2 047 062	2 270 856,9	2 270 856,9			
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	2 057,5	1 795,5	896,42	568,61	1 569,1	1 851,52	1 776,96	104,2
	Выручка, тыс. руб.	275 430,0	161 470,6	1 835 036,1	1 291 231,0	3 563 167,7			

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по
(методом экономически обоснованных расходов)

ОАО "КТК"
котельные

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено на базовый период	Расчет РСТ	Структура, %
			2015	2016	
1	2	3	6	9	12
	Производственные показатели				
1	Произведено тепловой энергии	Гкал	185980,2	178 176,3	100,0
	собственные нужды	Гкал	7450,1	7 342,9	4,1
2	Отпуск тепловой энергии	Гкал	178530,1	170 833,3	
	потери тепловой энергии в сети	Гкал	27641,4	27 303,9	15,3
3	Полезный отпуск тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал	150888,7	143 529,4	80,6
	на собственное производство	Гкал			
4	сторонним потребителям, в том числе:	Гкал	150888,7	143 529,4	100,0
	- бюджетные потребители	Гкал	9917,5	5 813,1	4,1
	- прочие потребители	Гкал	7107,2	3 852,4	2,7
	- население	Гкал	133864,0	133 864,0	93,3
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг)	тыс.руб.	358 839,4	368 401,0	104,1
1	Расходы на сырье и материалы, в том числе	тыс.руб.	4819,1	4 944,4	1,40
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	тыс.руб.	46339,1	50 787,7	14,35
	энергия на технологические и хозяйственные цели	тыс.руб.	46339,1	50 787,7	
		руб./квт.ч.	5,6	6,2	
		тыс.квт.ч.	8229,9	8 229,9	
	покупная тепловая энергия	тыс.руб.			
		руб./Гкал			
		Гкал			
3	Расходы на топливо всего	тыс.руб.	148 864,8	142 694,4	40,32
	средняя цена топлива	руб./тут	4 385,1	4 649,7	
	Расход топлива всего	т.у.т	33947,6	30 688,8	
	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	148 864,8	142 694,4	
	расход топлива	т.у.т	33 947,6	30 688,8	100,00
	уголь каменный	т.у.т	4007,2	2 691,3	8,77
		тонн	5612,4	3 769,3	
	- цена топлива:	руб./тонн	3121,5	3 274,5	
	газ природный	т.у.т	27870,1	25 781,5	84,01
		тыс.куб.м.	24685,7	22 835,7	
	- цена топлива:	руб./тыс.куб.м.	4607,8	4 861,2	
	мазут топочный	т.у.т	1978,2	2 159,1	7,04
		тонн	1443,9	1 576,0	
	- цена топлива:	руб./тонн	11906,8	12 109,2	
	дрова	т.у.т	92,1	55,2	0,18
		м ³	346,3	207,6	
	- цена топлива:	руб./м ³	1177,2	1 250,2	
	дизельное топливо	т.у.т		1,7	0,01
		тонн		1,2	
	- цена топлива:	руб./тонн		0,0	
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	831,4	881,3	0,25
		руб./м ³	33,8	35,8	
		куб.м	24618,1	24 618,1	
5	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.			
		руб./м ³			
		тыс.куб.м			
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3856,8	8 774,3	2,48
7	Оплата труда, всего	тыс.руб.	53944,3	56 371,8	15,93
	в т.ч. оплата основного производственного персонала	тыс.руб.	36448,0	38 088,2	
	численность	чел.	157,0	157,0	
	средний размер заработной платы	руб.	19346,1	20 216,6	
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	16784,6	17 692,6	5,00
9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	27615,8	28 333,8	8,01

10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, всего	тыс.руб.	1419,4	605,7	0,17
	расходы на водоотведение	тыс.руб.	1419,4	605,7	
		руб./м ³	39,4	41,8	
		куб.м	35988,8	14 488,4	
	расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.			
		руб./Гкал			
		Гкал			
11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	35702,4	36 630,6	10,35
12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	11355,6	11 650,8	3,29
13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.			
14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, в том числе:	тыс.руб.	5269,1	5 308,3	1,50
	арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.	5 269,1	5 308,3	
	арендная плата (по прочему имуществу)	тыс.руб.			
15	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	14,9	15,6	0,00
16	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	211,1	216,6	0,06
17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.			
18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги	тыс.руб.	1 811,1	3 493,2	0,99
II	Внебюджетные расходы, всего	тыс.руб.	0	0,0	0,00
1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс.руб.			
2	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.			
3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс.руб.			
4	Другие обоснованные расходы, в том числе:	тыс.руб.			
	расходы на услуги банков	тыс.руб.			
	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб.	10 024,4	24 805,7	7,0
1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	8426,3	23 108,5	6,53
2	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	1598,1	1 697,2	0,48
3	Резервный фонд	тыс.руб.			
4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,0		
IV	Налог на прибыль (налог на доходы)	тыс.руб.	1874,1	6 201,4	1,75
V	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс.руб.	-125721,1	-45 541,3	-12,87
VI	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	245 016,8	353 866,8	100,0
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1372,41	2071,42	
	Индекс роста тарифа	%		150,9	
Удельные расходы, в том числе					
	топливная составляющая	руб./Гкал	833,8	835,3	
	топлива на единицу выработанной тепловой энергии	кг. у. т./Гкал	182,5	172,2	
	топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	кг. у. т./Гкал	190,2	179,6	
	воды	куб.м/Гкал	0,1	0,1	
	электроэнергии	кВт.ч/Гкал	44,3	46,2	
	Справочно:				
	Количество котельных	ед.			
	Суммарная установленная тепловая мощность генерирующих источников	Гкал/час			
	Протяженность сетей в однострунном исчислении	км			

к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по
(методом экономически обоснованных расходов)

ОАО "КТК"

передача тепловой энергии в городе Кирове

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено на базовый период итого	Расчет РСТ итого
			2015	2016
1	2	3	6	9
	Производственные показатели			
1	Отпуск тепловой энергии	Гкал	4852665,5	4 863 598,7
2	потери тепловой энергии в сети	Гкал	862543,5	881 180,5
3	<i>Полезный отпуск тепловой энергии всего, в том числе:</i>	Гкал	3990122,1	3 982 418,2
	на собственное производство	Гкал	5203,8	4 451,7
4	сторонним потребителям, в том числе:	Гкал	3984918,2	3 977 966,6
	- бюджетные потребители	Гкал	401280,1	399 518,1
	- прочие потребители	Гкал	1282222,8	1 307 591,6
	- население	Гкал	2301415,3	2 270 856,9
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг)	тыс.руб.	1 661 234,6	1 873 580,6
1	Расходы на сырье и материалы, в том числе	тыс.руб.	23784,3	24 402,7
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	тыс.руб.	789081,4	891 677,2
	энергия на технологические и хозяйственные цели	тыс.руб.	98880,9	108 373,5
		руб./квт.ч.	5,0	5,5
		тыс.квт.ч	19697,4	19 697,4
	покупная тепловая энергия	тыс.руб.	690 200,5	783 303,7
		руб./Гкал	800,2	888,9
		Гкал	862 543,5	881 180,5
3	Расходы на топливо всего	тыс.руб.		
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	4742,7	5 027,3
		руб./м ³	28,6	30,3
		куб.м	165809,4	165 809,4
5	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	62774,7	66 541,1
		руб./м ³	28,9	30,6
		тыс.куб.м	2174783,8	2 174 783,8
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	148285,5	212 109,0
7	Оплата труда, всего	тыс.руб.	235045,3	245 622,4
	в т.ч. оплата основного производственного персонала	тыс.руб.	149845,5	156 588,6
	численность	чел.	718,0	718,0
	средний размер заработной платы	руб.	17391,5	18 174,2
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	71882,5	75 079,0
9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	60073,3	61 635,2
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность, всего	тыс.руб.	82850,0	87 451,1
	расходы на водоотведение	тыс.руб.	187,1	254,6
		руб./м ³	15,1	16,0
		куб.м	12384,3	15 897,5
	расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	82662,8	87 196,5
		руб./Гкал		

		Гкал		
11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	59656,8	61 207,9
12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	49412,3	50 697,0
13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.		
14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, в том числе:	тыс.руб.	53428,5	60 183,3
	арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)	тыс.руб.	53 428,5	60 183,3
	арендная плата (по прочему имуществу)	тыс.руб.		
15	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	35,7	37,3
16	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	475,5	487,9
17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.		
18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги	тыс.руб.	19 706,2	31 422,4
II	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.	0,0	0,0
1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс.руб.		
2	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0
3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс.руб.		
4	Другие обоснованные расходы, в том числе:	тыс.руб.		
	расходы на услуги банков	тыс.руб.		
	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб.	131 293,1	133 574,8
1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	125000,0	126 891,5
2	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	6293,1	6 683,3
3	Резервный фонд	тыс.руб.		
4	Прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0
IV	Налог на прибыль (налог на доходы)	тыс.руб.	23448,3	23 876,8
V	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	104373,2	15 081,6
VI	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 920 349,2	2 046 113,9
	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	481,28	513,79
	в том числе плата за потери	руб./Гкал	172,98	196,69
	Индекс роста тарифа	%		106,8
Удельные расходы, в том числе				
	воды	куб.м/Гкал	0,9	0,0
	электроэнергии	кВт.ч/Гкал	105,9	4,0
	Справочно:			
	Протяженность сетей в однострубно́м исчислении	км		

Приложение N 7
к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы
Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Кирова и Кирово-Чепецка" за 2013 - 2014 годы

ОАО "КТК"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2013-2014 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	Строительство перемены БСИ от 11НО-58 до трассы Ø500 на базу ОРСа: 20500 - 1,6 км. (закольцовка участка магистральной теплосети от ул. Производственной до существующей теплосети, расположенной на повороте к кварталу «Чепели») (2012-2014 гг.) г. Кирово-Чепецк	2013		2014		40 000,0	0,0	
Всего по группе 2						40 000,0	0,0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей в п. Дороницы (2012-2014 гг.)	2013	2013	2014	2014	62 998,4	10 440,4	
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	2013	2013	2014	2014	38 781,9	22 295,9	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	2013		2014		158 219,8	0,0	Получили отказ собственников домов на проведение работ
Всего по группе 3						260 000,1	32 736,3	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Всего по группе 4						0,0	0,0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						0,0	0,0	

Внепрограммные мероприятия

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения								
Всего по группе 1						0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе								
2.1.1.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарихово (2012 г.)	2013		2014		0,0	15 326,4	
2.1.2.	Установка БМК в п. Победилово (благоустройство)	2014		2014		0,0	1 058,0	
Всего по группе 2						0,0	16 384,4	

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей							
3.1.1.	Реконструкция системы ГВС от ЦТП		2013		2014	0,0	14 832,5
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Реконструкция оборудования котельной 11.6 (2012 г.)		2013		2013	0,0	2,0
3.2.2.	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)		2013		2013	0,0	15 787,5
3.2.3.	Реконструкция насосно-перекачивающей станции №2 в г. Кирово-Чепецке (2012г.)		2013		2013	0,0	3 917,2
Всего по группе 3						0,0	34 539,2

Отклонение в объемах выполнения связано в большей степени со снижением объема 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.

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.



И.Г. Мойсеенко

Приложение № 8
к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы "Оптимизация работы системы теплоснабжения городов Киров и Кирово-Чепецк" за 2013 - 2014 годы

ОАО "КТК"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2013-2014 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство перемычки БСИ от 11НО-58 до трассы Ø500 на базу ОРСа: 20500 - 1,6 км. (закольцовка участка магистральной теплосети от ул. Производственной до существующей теплосети, расположенной на повороте к кварталу «Цепели») (2012-2014 гг.) г. Кирово-Чепецк	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция тепловых сетей в п. Дороницы (2012-2014 гг.)	0	0	-	-	-	-	-	1,3	-	522,9
3	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-187 по ул. Северо-Садовой (2012-2014 гг.)	0	0	-	-	-	-	-	2,2	-	579,4
4	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Внепрограммные мероприятия

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарицево (2012 г.)	0	0	-	-	-	158,7	-	-	-	-
2	Установка БМК в п. Победилово (благоустройство)	0	0	-	-	-	158,7	-	-	-	-
3	Реконструкция системы ГВС от ЦТП	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция оборудования котельной 11.6 (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция оборудования центральных тепловых пунктов (2012 г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция насосно-перекачивающей станции №2 в г. Кирово-Чепецк (2012г.)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

И.Г. Мойсеенко

Исполнитель: Ведущий инженер ОРЭИП

Д.Ю. Дресвянников

тел. 8(8332) 71-68-80
эл. почта: Dmitriy.Dresvannikov@tplusgroup.ru



Приложение N 9
к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы
Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ОАО "КТК"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	Строительство перемычки по ул. Подгорная от ТК-2 до ТК-11, 2Ø300 - 225м, с устройством ТК (Строительно-монтажные работы) 1983г	2015	2015	2015	2015	4 499,4	8 027,8	
2.1.2.	Строительство теплотрассы от от ОП11 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-б: 2Ø50 - 430м (для закрытия котельной 6.15.) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	5 844,2	0,0	ПИР на сумму 985 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
2.1.3.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	6 994,2	0,0	
Всего по группе 2						17 337,9	8 027,8	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-299 ул. Загородная - Труда (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	8 136,5	6 219,4	окончение работ в октябре
3.1.2.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-179 по ул. Ердякова (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	871,3	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.3.	Реконструкция секционной тепловой камеры В-106 по ул. Сормовской (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 142,2	2 331,1	
3.1.4.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К3а по ул. Менделеева (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	679,1	1 098,0	
3.1.5.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К8 ул. производственная - Воровского (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 172,8	494,5	окончение работ в октябре
3.1.6.	Реконструкция секционной тепловой камеры ЮВ-К2 ул. Менделеева - Московская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 990,7	2 641,0	окончение работ в октябре
3.1.7.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-13 (Авитек) (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 025,0	0,0	Объект исключён, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.8.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Улиты - Московская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	913,1	0,0	Объект исключён, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.9.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дерендяева - Милицейская (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 113,6	0,0	Объект исключён, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.10.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-12 по ул. Азия, 11 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	813,6	1 430,0	
3.1.11.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК 6-62 по ул. Свободы (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 807,4	60,8	окончение работ в октябре
3.1.12.	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-8 (ОРК-6) по ул. К.Маркса - Орловской (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 906,0	69,4	окончение работ в октябре

3.1.13.	Реконструкция секционной тепловой камеры 6-49, 6-50 по Октябрьскому пр-ту (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 483,0	71,9	окончение работ в октябре
3.1.14.	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300 - 120м (Строительно-монтажные работы) 1996г.	2015	2015	2015	2015	3 418,3	0,0	Объект исключён, в связи с изменением схемы секционирования
3.1.15.	Реконструкция т/т по ул. Стахановской от ТК16 до ТК17: 20250 - 110м (Строительно-монтажные работы) 1988г	2015	2015	2015	2015	2 882,5	1,9	окончение работ в октябре
3.1.16.	Реконструкция Т/М Большевиков ТК6-78-ТК6-79: 20250 - 88м (Строительно-монтажные работы) 1972г	2015	2015	2015	2015	2 257,0	2 954,5	окончение работ в октябре
3.1.17.	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ЦТП-82 по ул. Упита, 7-а: 20400 - 179 м. (Строительно-монтажные работы) 1989г	2015	2015	2015	2015	4 160,9	5 040,0	
3.1.18.	Реконструкция Т/М Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК18 (Строительно-монтажные работы), 372 п.м. 1974г	2015	2015	2015	2015	48 993,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.19.	Реконструкция теплотрассы от С-К17 до С-К18: 20500 - 294м (Строительно-монтажные работы) 1991г	2015	2015	2015	2015	7 321,0	7 413,5	
3.1.20.	Реконструкция т/м Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Строительно-монтажные работы) 1993г	2015	2015	2015	2015	9 688,3	625,8	окончение работ в октябре
3.1.21.	Реконструкция т/т по ул. Тимирязева от УТ-2 до УТ-4: 20700 - 337м (Строительно-монтажные работы) 218 п.м. 1995г	2015	2015	2015	2015	12 803,1	12 985,5	окончение работ в октябре
3.1.22.	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	2015	2015	2015	2015	13 679,8	713,6	окончение работ в октябре
3.1.23.	Реконструкция п/п Южного от Ю-147(Пав.-1) до Ю-320: 10600 - 219 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 748,4	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.24.	Реконструкция т/м Юго-Восточной от Пав.-1 - ЮВ-124: 20900 - 86 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1976г	2015	2015	2015	2015	4 478,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.25.	Реконструкция т/т от ТК1-27 до ТК1-29: 20400 - 170 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1991г?	2015	2015	2015	2015	6 231,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.26.	Реконструкция т/т от ТК5-01 до ТК5-03: 20500 - 330 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	16 134,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.27.	Реконструкция т/т от ТК7-04 до ТК8-01: 20600 - 60 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 357,7	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.28.	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К2 до В-К3: 20700 - 130 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1989г	2015	2015	2015	2015	8 153,4	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.29.	Реконструкция т/т по ул. Горького от В-К4 до В-К5: 20700 - 44 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1990г	2015	2015	2015	2015	2 759,7	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.30.	Реконструкция т/т от ТК6 - 35 до забора института Октябрьский, 121: 20200 - 61 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1953г	2015	2015	2015	2015	1 427,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.31.	Реконструкция т/м Юго-Восточной от ЮВ-К5 до НО-25: 20900 - 294 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	16 022,5	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.32.	Реконструкция т/т от ТК4-12-1 до здания по ул. Ленина, 62: 20100 - 45 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	2015	2015	2015	2015	578,1	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.33.	Реконструкция т/т по пр-ду Лермонтова от ТК 2 - 17 до ТК 2 - 17 - 2: 2070 - 100 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	2015	2015	2015	2015	1 127,6	0,0	Объект исключён, по результатам повторной экспертизы ПБ

3.1.34.	Реконструкция т/т от ЮК-23 до ЦТП-45 Е. Кочкиной, 12: 20200 - 104м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 400,3	0,0	Объект исключен, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.35.	Реконструкция т/т от ТК-1 до зд. по Октябрьскому пр-ту, 94: 20100 - 148м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 901,1	0,0	Объект исключен, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.36.	Реконструкция т/м Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	10 739,5	0,0	Объект исключен, по результатам повторной экспертизы ПБ
3.1.37.	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)	2015	2015	2015	2015	4 271,9	5 687,9	
3.1.38.	Рек 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)	2015	2015	2015	2015	4 310,3	4 142,6	
3.1.39.	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)	2015	2015	2015	2015	5 689,2	4 526,9	
3.1.40.	Реконструкция т/т от ЦТП-64, участок от ЦТП до зд. по ул. Производственной, 8: 30150, Ø80 - 78м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 617,8	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.41.	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2080, 2050 - 39 м. (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	894,2	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.42.	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)	2015	2015	2015	2015	10 797,5	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.43.	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)	2015	2015	2015	2015	4 699,3	1,4	окончение работ в октябре
3.1.44.	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-186 по ул. Народной: Ø32-150мм - 966м (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	28 703,1	2 574,6	окончение работ в ноябре
3.1.45.	Реконструкция т/т от ВСТ-К2 по Ст. Халтурина до ТК-2 по Захватаева: 20150 - 55м; 20100 - 52м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 669,7	220,0	ПИР выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.46.	Реконструкция т/т от ТК 7-29 до ЦТП-169 Короленко, 29: 20150 - 91м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	2 057,4	0,0	Работы перенесены на 2016 г.
3.1.47.	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Горького, 26-а: 20200 - 54м 2050 - 10м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 440,3	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.48.	Реконструкция т/т от ТК-8 до зд. по ул. Горького, 28: 20100 - 140м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 853,2	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.49.	Реконструкция т/т от ТК-58 до ЦТП-25 по ул. Пугачева, 22: 20150 - 188м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 210,3	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.50.	Реконструкция т/т от ТК-34 до зд. по ул. Дзержинского, 14: 20200 - 162м, 20100 - 122м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 368,5	543,8	окончение работ в октябре
3.1.51.	Реконструкция т/т от зд. по ул. Воровского, 54/1 до зд. по ул. Горького, 35: 20200 - 66м, 2070 - 44м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 692,0	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков

3.1.52.	Реконструкция т/т от ТК-5 до зд. по ул. Милицейская, 67: 2Ø150 - 114м, 2Ø80 - 89м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 065,1	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.53.	Реконструкция т/т от В-К6 до ТК-2 по ул. Горького, 16: 2Ø200 - 71м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 597,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.54.	Реконструкция т/т от ТК 7-19 до зд. по ул. Пугачева, 14-а: 2Ø150 - 65м, 2Ø100 - 48м, 2Ø80 - 29м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 951,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.55.	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Пугачева, 14-б: 2Ø150 - 26м, 2Ø80 - 14м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	683,4	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.56.	Реконструкция т/т от ТК-2 по ул. Маклина до зд. по Октябрьскому пр-ту, 82: 2Ø150 - 54м, 2Ø100 - 79м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 715,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.57.	Реконструкция т/т от ТК7-36 по ул. Красина до ЦТП-160 по ул. Попова, 41: 2Ø150 - 161м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	3 605,6	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.58.	Реконструкция теплотрассы от ТК 9-06 на ул. Попова-Щорса до ТК-2 по ул. Сурикова, 52: 2Ø300 - 575м (Строительно-монтажные работы) 1995г.	2015	2015	2015	2015	11 718,0	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.59.	Реконструкция теплотрассы от ТК 11-14 по ул. Блюхера, 8, до УТ -1 по ул. Ленина, 134/2: 2Ø400 - 398 м. (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	12 107,0	159,3	окончение работ в октябре
3.1.60.	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 432,0	0,0	выполнение ПИР, окончание в декабре
3.1.61.	Реконструкция котельной 11.3. в п. Бахта (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 368,9	0,0	ПИР на сумму 485 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.62.	Реконструкция котельной 11.5. в с. Русское (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	1 456,3	0,0	ПИР на сумму 439 т.р. будут выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.63.	Реконструкция оборудования ЦТП-186 по ул. Народной, 11 (Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	4 048,6	72,0	окончение работ в октябре
3.1.64.	Реконструкция ЦТП-112 по ул. Попова, 4-а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	2015	2015	2015	2015	8 616,4	140,4	ПИР выполнены в ноябре, СМР перенесены на 2016 г.
3.1.65.	Установка автоматики и телеметрии на ЦТП	2015	2015	2015	2015	54 326,0	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
3.1.66.	Реконструкция ЦТП-44 по ул. Производственная 15/3 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	691,9	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.67.	Реконструкция ЦТП-4 по п. Лянгазово (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.68.	Реконструкция ЦТП-170 по ул. Левитана, 24а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.69.	Реконструкция ЦТП-15 по ул. Ленина 114 а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.70.	Реконструкция ЦТП-16 по ул. Милицейская 23 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.71.	Реконструкция ЦТП-90 по ул.Энгельса 86 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.72.	Реконструкция ЦТП-139 по ул. Ломоносова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.73.	Реконструкция ЦТП-157 по ул.Свердлова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков

3.1.74.	Реконструкция ЦТП-159 по ул. Щорса 34 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.75.	Реконструкция ЦТП-181 по ул. Комсомольская 101 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.76.	Реконструкция ЦТП-175 по ул. Красина 51 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.77.	Реконструкция ЦТП-37 по ул. Конева 7 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
3.1.78.	Реконструкция ЦТП-40 по ул. Конева 13 (установка блочного ЦТП) (Проектно-исследовательские работы)	2015	2015	2015	2015	477,7	0,0	Работы перенесены на более поздний период в связи с выявлением аварийных участков
Всего по группе 3						413 710,3	62 219,9	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
4.1.1.	ВНА. Аттестация лабораторий и технологий	2015	2015	2015	2015	72,1	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
4.1.2.	ВНА. Разрешения, нормативы	2015	2015	2015	2015	92,7	28,5	
4.1.3.	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	2015	2015	2015	2015	2 920,4	0,0	Работы будут выполнены в ноябре
4.1.4.	ОНТМ. Оборудование	2015	2015	2015	2015	3 912,8	539,6	
Всего по группе 4						6 998,1	568,1	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						0	0	

Внепрограммные мероприятия, выполнение на 30.09.2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации		Год окончания реализации		Стоимость мероприятий, тыс. руб.		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения								
Всего по группе 1		0	0	0	0	0,0	0,0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе								
Всего по группе 2						0,0	0,0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.79.	"Т/г от ЦТП-1 до ЦТП-2: 2D219-1001,5 м/возд./Сталь". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП НЛК до городской больницы №2: Ø200 - 1000м (СМР)	2014	2015	2014	2015	0,0	3 896,6	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.80.	"Паропровод от ЦТП ул. Советская, 12 Н. В до ограждения лыжного комбината подземка Т7.150 Т8.50-47,9м, воздушка Т7.150 Т8.50-134,8м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП Администрации до СК «Россия»: Ø100 - 214 м (СМР)	2014	2015	2014	2015	0,0	475,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.81.	"Тепловые сети к районной котельной, магистраль по ул. Спортивной (Лянгазово) сталь наружные 2D-525,426,273,219мм, L-170,15,176,504п/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивная: Ø500 - 124м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	47,3	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.
3.1.82.	"Теплотрасса п. Победилово от УИ-1 до д.48,75и дома ветеранов, сталь, 2D-159,76,159,108мм, L-632,17,117,96 п/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Победилово от УТ-4 до УТ-6: 2Ø150 - 187м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	15,2	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.

3.1.83.	ЦТП-2 п. Лянгасово, Молодежный пр., 5-а, т/сети Гражданская-Сосновая-Молодежный проезд, сталь, в непроходных каналах 2Д-76/219 L-794 п/м, ГВС D-25/133, L- 1045,8м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгасово от ТК-оп по ул. Гражданской до ЦТП-2: 2Ø250 - 114м. (ТН)	2015	2015	2015	2015	0,0	19,3	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после реконструкции в 2014 г.
3.1.84.	"Теплотрасса (Лянгасово) сталь 2Д-32/426, L-9761,4п/м; сталь ГВС D-45/159, L-3049м к домам ул Комсомол Чапаева, Матросова, Октяб р., Лен Ленина, Молодежный пр-д, Лесная, Спортивная, Гражданская, О. К ошевого, Горького, Целинная, Восточная ". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгасово по ул. Спортивной от УТ-44 до УТ-46: 2Ø125 - 156м.	2015	2015	2015	2015	0,0	16,4	Затраты на ввод объектов в эксплуатацию после выполнения реконструкции в 2014 г.
3.1.85.	Установка БМК в п. Победилово (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	4 172,4	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.86.	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захарихицы (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	4 291,2	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.87.	ТЕПЛОТРАССА ОТ ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ С-К14 ДО ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ 6-16 НА ОКТЯБРЬСКОМ ПРОСПЕКТЕ; ПОДЗЕМНАЯ D 529-1.866 КМ. Реконструкция участка по Троллейбусному пер. от СК-25 до СК-26: 2Ø500 - 67м.	2015	2015	2015	2015	0,0	1 215,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.88.	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-109 по ул. Шинников, 26 (благоустройство).	2015	2015	2015	2015	0,0	642,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.89.	Реконструкция т/т от 11-16 до 11-18 по ул. Казанская: 2Ø500 - 160м (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	707,2	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.90.	Реконструкция т/т от 11-14 до ТК подъема по ул. Блюхера: 2Ø500 -60м (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	450,7	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.91.	Реконструкция т/м по ул. Челюскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-7: 2Ø400 - 201м. (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	1 850,7	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.92.	Реконструкция ГВС от ЦТП-180: от ТК-2 до здания по ул. Горького, 67: Ø70, Ø50 - 110м. (СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	89,0	Включение в программу объектов незавершенного строительства 2014 г.
3.1.93.	Техпереворужение тепломагистрали по ул. Чапаева от ТК7-04 до ТК8-01: 2Ø600 – 55 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	3 645,6	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.94.	Техпереворужение тепломагистрали от ТК1-20 по ул. К.Маркса до К-9 по ул. Р.Люксембург: 2Ø400 – 58 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 360,3	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.95.	Техпереворужение тепломагистрали от НО-4 до ТК12-03 по ул. Комсомольской: 2Ø500 – 52 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 347,8	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
3.1.96.	Техпереворужение тепломагистрали по ул. Попова от ТК9-05 до ТК9-06: 2Ø250 – 40 м. (ПИР, СМР)	2015	2015	2015	2015	0,0	2 588,9	Включение в программу объектов в соответствии с заключением экспертизы ПБ
Всего по группе 3						0,0	28 830,5	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и								
Всего по группе 4						0,0	0,0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.						0	0	

* - указан отчет по стоимости на 30.09.2015 года

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

И.Г. Мойсеенко



Приложение N 10
к инвестиционной программе
открытого акционерного общества
"Кировская теплоснабжающая компания"
по городу Кирову на 2016-2018 годы

Форма № 6.2-ИП ТС

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической
эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения**

ОАО "КТК"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2015 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых 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		Удельный расход топлива на производство 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	
		план	факт*	план	факт*	план	факт*	план	факт*	план	факт*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство перемычки по ул. Подгорная от ТК-2 до ТК-11, 20300 - 225м, с устройством ТК (Строительно-монтажные работы) 1983г	0	0	-	-	-	-	2,1	2,1	285,3	285,3
2	Строительство теплотрассы от от. ОП71 (Н5) до здания по ул. Заводской, 17-6: 2050 - 430м (для закрытия котельной 6.15.) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	5,3	5,1	228,6	217,2
3	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Костино (Проектно-изыскательские работы)	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 (Автек) (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 по ул. Угита - Московская (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция секционной тепловой камеры ТК-6 ул. Дерендяева - Милнцевская (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-ту (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Реконструкция участка тепломатриалли по ул. Герцена от ТК 3-10 до ТК 3-12: 20300 - 120м (Строительно-монтажные работы) 1996г.	0	0	-	-	-	-	2,1	-	152,2	-
18	Реконструкция т/т по ул. Стахановской от ТК16 до ТК17: 20250 - 110м (Строительно-монтажные работы) 1988г	0	0	-	-	-	-	2,3	-	125,1	-

19	Реконструкция Т/М Большевиков ТК6-78-ТК6-79: 20250 - 88м (Строительно-монтажные работы) 1972г	0	0	-	-	-	-	2,3	2,3	100,1	100,0
20	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до ЦПП-82 по ул. Упитая, 7-а: 20400 - 179 м. (Строительно-монтажные работы) 1989г	0	0	-	-	-	-	1,9	1,9	276,3	276,4
21	Реконструкция Т/М Юго-Восточной ЮВК16-ЮВК18 (Строительно-монтажные работы), 372 п.м. 1974г	0	0	-	-	-	-	0,7	-	524,9	-
22	Реконструкция теплотрассы от С-К17 до С-К18: 20500 - 294м (Строительно-монтажные работы) 1991г	0	0	-	-	-	-	1,8	1,8	532,2	532,2
23	Реконструкция т/м Южной ЮК12-ЮК14: 20600 - 310м (Строительно-монтажные работы) 1993г	0	0	-	-	-	-	1,7	1,2	642,2	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	-	-	-	-	1,7	0,8	504,4	253,4
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	-	-	-	-	2,3	-	571,0	-
26	Реконструкция п/п Южного от Ю-147(Пав.-1) до Ю-320: 10600 - 219 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	0,2	-	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	-	-	-	-	1,6	-	242,7	-
28	Реконструкция т/т от ТК1-27 до ТК1-29: 20400 - 170 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1991г?	0	0	-	-	-	-	1,9	-	262,5	-
29	Реконструкция т/т от ТК5-01 до ТК5-03: 20500 - 330 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,8	-	597,4	-
30	Реконструкция т/т от ТК7-04 до ТК8-01: 20600 - 60 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,7	-	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	-	-	-	-	1,7	-	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	-	-	-	-	1,7	-	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	-	-	-	-	2,4	-	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	-	-	-	-	1,6	-	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	-	-	-	-	3,3	-	29,8	-
36	Реконструкция т/т по пр-ду Лермонтова от ТК 2 - 17 до ТК 2 - 17 - 2: 2070 - 100 м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы) 1995г	0	0	-	-	-	-	4,2	-	59,4	-
37	Реконструкция т/т от ЮК-23 до ЦПП-45 Е.Кочкиной, 12: 20200 - 104м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,4	-	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	-	-	-	-	3,3	-	98,5	-
39	Реконструкция т/м Северная от С-К12 до С-К14: 20400 - 293м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,9	-	455,2	-
40	Реконструкция теплотрассы в п. Доронино по ул. Мира от ТК-5 до ТК-7: 20200, Ø125, Ø50 - 49м; 20150, Ø80, Ø50 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,0	4,0	173,8	173,9

41	Рек т/т от ЦТП-145: от ТК-13 до зд. по Октябрьскому, 29: 2Ø70, Ø50, Ø40 - 40м, от ТК-27 к зд. по Октябрьскому, 35, 37, 39: 2Ø80, Ø70, Ø50 - 121м; 2Ø70, Ø50, Ø40 - 47м: 2Ø50, 2Ø40 - 38м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,8	-	294,2	-
42	Реконструкция т/т от ЦТП-181 от УТ-2 до зд. по ул. Комсомольская, 93, 93-а: 2Ø100, Ø70, Ø50 - 30м; 2Ø80, Ø50, Ø32 - 58м; 2Ø50, Ø32, Ø25 - 35м; от ТК-5 до зд. по ул. Комсомольской, 58, 60: 2Ø80, Ø40, Ø25 - 30м, 2Ø70, Ø32, Ø25 - 12м, 2Ø50, Ø32, Ø25 - 45м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,7	-	213,4	-
43	Реконструкция т/т от ЦТП-64, участок от ЦТП до зд. по ул. Производственной, 8: 3Ø150, Ø80 - 78м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,0	3,0	125,4	125,4
44	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до здания по ул. Свердлова, 24: 2Ø80, 2Ø50 - 39 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,6	-	46,6	-
45	Реконструкция теплотрассы от ЦТП-6 до здания по ул. Московской, 155: 4Ø150 - 55м, 3Ø150, Ø100 - 193м, 3Ø150, Ø125 - 69 м., 3Ø80, Ø50 - 19 м. (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,9	-	540,0	-
46	Реконструкция т/т по ул. Правды от ТК-1-а до ТК-7, участок от ТК-4* до ТК-5: 2Ø600 - 90м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	1,7	-	187,5	-
47	Реконструкция теплотрасс от ЦТП-186 по ул. Народной: Ø32-150мм - 966м (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	4,0	-	243,9	-
48	Реконструкция т/т от ВСТ-К2 по Ст.Халтурина до ТК-2 по Захватаева: 2Ø150 - 55м; 2Ø100 - 52м (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,1	0,7	83,7	78,4
49	Реконструкция т/т от ТК 7-29 до ЦТП-169 Короленко, 29: 2Ø150 - 91м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	73,1	-
50	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Горького, 26-а: 2Ø200 - 54м 2Ø50 - 10м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,8	-	62,6	-
51	Реконструкция т/т от ТК-8 до зд. по ул. Горького, 28: 2Ø100 - 140м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	93,2	-
52	Реконструкция т/т от ТК-58 до ЦТП-25 по ул. Пугачева, 22: 2Ø150 - 188м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	151,1	-
53	Реконструкция т/т от ТК-34 до зд. по ул. Дзержинского, 14: 2Ø200 - 162м, 2Ø100 - 122м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,6	0,7	228,2	238,4
54	Реконструкция т/т от зд. по ул. Воровского, 54/1 до зд. по ул. Горького, 35: 2Ø200 - 66м, 2Ø70 - 44м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	88,4	-
55	Реконструкция т/т от ТК-5 до зд. по ул. Милицкая, 67: 2Ø150 - 114м, 2Ø80 - 89м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	158,8	-
56	Реконструкция т/т от В-К6 до ТК-2 по ул. Горького, 16: 2Ø200 - 71м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,4	-	69,5	-
57	Реконструкция т/т от ТК 7-19 до зд. по ул. Пугачева, 14-а: 2Ø150 - 65м, 2Ø100 - 48м, 2Ø80 - 29м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	111,1	-
58	Реконструкция т/т от ТК-7 до зд. по ул. Пугачева, 14-б: 2Ø150 - 26м, 2Ø80 - 14м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,1	-	31,3	-
59	Реконструкция т/т от ТК-2 по ул. Маклина до зд. по Октябрьскому пр-ту, 82: 2Ø150 - 54м, 2Ø100 - 79м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	3,3	-	104,1	-

60	Реконструкция т/т от ТК7-36 по ул. Красина до ЦТП-160 по ул. Попова, 41: 2Ø150 - 161м. (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	2,7	-	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	-	-	-	-	2,1	-	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	-	-	-	-	1,9	-	614,4	-
63	Реконструкция котельной 11.6 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Реконструкция котельной 11.3. в п. Бахта (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Реконструкция котельной 11.5. в с. Русское (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Реконструкция оборудования ЦТП-186 по ул. Народной, 11 (Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Реконструкция ЦТП-112 по ул. Попова, 4-а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы, Строительно-монтажные работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Установка автоматики и телеметрии на ЦТП	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Реконструкция ЦТП-44 по ул. Производственная 15/3 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Реконструкция ЦТП-4 по п. Лянгасово (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Реконструкция ЦТП-170 по ул. Левитана, 24а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Реконструкция ЦТП-15 по ул. Ленина 114 а (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Реконструкция ЦТП-16 по ул. Милицейская 23 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Реконструкция ЦТП-90 по ул. Энгельса 86 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Реконструкция ЦТП-139 по ул. Ломоносова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Реконструкция ЦТП-157 по ул. Свердлова 4 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
77	Реконструкция ЦТП-159 по ул. Щорса 34 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
78	Реконструкция ЦТП-181 по ул. Комсомольская 101 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
79	Реконструкция ЦТП-175 по ул. Красина 51 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
80	Реконструкция ЦТП-37 по ул. Конева 7 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
81	Реконструкция ЦТП-40 по ул. Конева 13 (установка блочного ЦТП) (Проектно-изыскательские работы)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ВНА. Аттестация лабораторий и технологий	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
83	ВНА. Разрешения, нормативы	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
84	ВНА. Декларации, экспертиза деклараций и технической документации	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
85	ОНТМ. Оборудование	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Внепрограммные мероприятия, выполнение на 30.09.2015 год

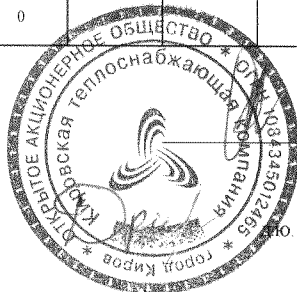
№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
86	"Т/т от ЦТП-1 до ЦТП-2: 2D219-1001,5 м/возд./Сталь". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП НЛК до городской больницы №2: Ø200 - 1000м (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	2,4	-	486,5
87	"Паропровод от ЦТП ул. Советская, 12 Н-В до ограждения лыжного комбината подземка Т7.150 Т8.50-47,9м,воздушка Т7.150 Т8.50-134,8м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции от ЦТП Администрации до СК «Россия»: Ø100 - 214 м (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	4,4	-	94,9
88	"Тепловые сети к районной котельной, магистраль по ул. Спортивной (Лянгазово) сталь наружные 2D-525,426,273,219мм, L-170,15,176,504м/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивная: Ø500 - 124м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	112,2
89	"Теплотрасса п. Победилово от УИ-1 до д.48,75и дома ветеранов, сталь, 2D-159,76,159,108мм, L-632,17,117,96 п/м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Победилово от УТ-4 до УТ-6: 2Ø150 - 187м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	2,7	-	149,4
90	"ЦТП-2 п. Лянгазово, Молодежный пр., 5-а, т/сети Гражданская-Сосновая-Молодежный проезд, сталь, в непрокканалах 2D-76/219 L-794 п/м, ГВС D-25/133, L-1045,8м". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово от ТК-оп по ул. Гражданской до ЦТП-2: 2Ø250 - 114м. (ТН)	0	0	-	-	-	-	-	2,3	-	129,6
91	"Теплотрасса (Лянгазово) сталь 2D-32/426, L-9761,4п/м; сталь ГВС D-45/159, L-3049м к домам ул. Комсомол Чалаева, Матросова, Октяб. р., Лен Ленина, Молодежный пр-д, Лесная, Спортивная, Гражданская, О.К. ошевого, Горького, Целинная, Восточная". Техпереворужение теплотрассы с модернизацией теплоизоляции в п. Лянгазово по ул. Спортивной от УТ-44 до УТ-46: 2Ø125 - 156м.	0	0	-	-	-	-	-	3,1	-	121,4
92	Установка БМК в п. Победилово (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
93	Установка блочно-модульной газовой котельной в пос. Захаричевы (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
94	ТЕПЛОТРАССА ОТ ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ С-К14 ДО ТЕПЛОВОЙ КАМЕРЫ 6-16 НА ОКТЯБРЬСКОМ ПРОСПЕКТЕ; ПОДЗЕМНАЯ D 529-1.866 КМ. Реконструкция участка по Троллейбусному пер. от СК-25 до СК-26: 2Ø500 - 67м.	0	0	-	-	-	-	-	7,2	-	121,2
95	Реконструкция системы горячего водоснабжения от ЦТП-109 по ул. Шинников, 26 (благоустройство).	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
96	Реконструкция т/т от 11-16 до 11-18 по ул. Казанская: 2Ø500 - 160м (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	289,6
97	Реконструкция т/т от 11-14 до ТК подъема по ул. Блюхера: 2Ø500 - 60м (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	108,6
98	Реконструкция т/м по ул. Челюскинцев/Сурикова от ТК-6 до ТК-7: 2Ø400 - 201м. (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,0	-	155,2
99	Реконструкция ГВС от ЦТП-180: от ТК-2 до здания по ул. Горького, 67: Ø70, Ø50 - 110м. (СМР)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
100	Техпереворужение тепломатриалы по ул. Чапаева от ТК7-04 до ТК8-01: 2Ø600 - 55 м. (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,7	-	114

101	Техпереворужение тепломагистрали от ТК1-20 по ул. К.Маркса до К-9 по ул. Р.Люксембург: 20400 – 58 м. (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,9	-	89,6
102	Техпереворужение тепломагистрали от НО-4 до ТК12-03 по ул. Комсомольской: 20500 – 52 м. (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	1,8	-	94,2
103	Техпереворужение тепломагистрали по ул. Попова от ТК9-05 до ТК9-06: 20250 – 40 м. (ПИР, СМР)	0	0	-	-	-	-	-	2,3	-	45,4

* - указан отчет по стоимости на 01.10.2015 года

Руководитель ресурсоснабжающей организации
М.П.

Исполнитель: Ведущий инженер ОРЭНИП



И.Г. Мойсеенко

Ю. Дресвянников

тел.: 8(8332) 71-68-80
эл. почта: Dmitry.Dresvyannikov@tplusgroup.ru