

Утверждаю  
Председатель Государственного  
комитета Республики Татарстан по  
тарифам

М.Р. Зарипов  
м.п.

## **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**АО «Казэнерго»**

(наименование организации коммунального комплекса)

**на 2018-2022г.**

в сфере теплоснабжения

Корректировка мероприятий в части 2018г.

Казань, 2018

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**АО «Казэнерго»**

(наименование организации коммунального комплекса)

**на 2018 -2022г.**

в сфере теплоснабжения

Корректировка мероприятий в части 2018г.

И.о.Генерального директора -

Главный инженер АО «Казэнерго»



Ю.Н. Никоноров

Казань, 2018

## СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт программы	-	6
Краткое содержание программы	-	7
Обоснование необходимости мероприятий и источники финансирования	-	10
Ожидаемые результаты	-	13
Группа 1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	14
Проект 1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	14
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	-	15
Раздел 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	-	15
Проект 3.1.1. Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	-	15
Проект 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей	-	19
Раздел 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	20
Проект 3.2.1. Реконструкция котельных	-	20
Проект 3.2.2. Диспетчеризация котельных и ЦТП	-	21
Проект 3.2.3. Реконструкция зданий котельных	-	21
Проект 3.2.4. Реконструкция дымовых труб	-	21
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	-	23

Проект 4.1.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП	-	23
Проект 4.1.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных	-	23
Проект 4.1.3. Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии	-	24
Проект 4.1.4. Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов	-	24
Проект 4.1.5. Нормализация водно-химического режима работы в котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО	-	25
Проект 4.1.6. Нормализация водно-химического режима работы в котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных	-	25
Проект 4.1.7. Приобретение специальной техники и механизмов	-	26
5. Рынок и конкуренция	-	27
5.1. Общая характеристика отрасли и рынка	-	27
5.2. Общая характеристика предприятия и его конкурентоспособности	-	30
5.3. Основные конкуренты и их краткая характеристика	-	32
5.4. Районы сбыта товара	-	33
6. Маркетинг	-	36
7. Товар (работы, услуги) и конкурентоспособность	-	37
7.1. Описание товара (работы, услуги)	-	37
7.2. Общая характеристика конкурентоспособности товара	-	37
8. Ожидаемые эффекты	-	42
8.1. Научно-технический	-	42
8.2. Экономический	-	42
8.3. Социальный	-	42
8.4. Экологический	-	43
Таблица. Основные мероприятия инвестиционной программы	-	44

Таблица. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате мероприятий инвестиционной программы	-	54
Таблица. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения	-	55
Таблица. Финансовый план	-	56
Таблица. Отчет об исполнении инвестиционной программы	-	57
Таблица. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения	-	59
Таблица. Технические характеристики объектов инвестиционной программы	-	60
Таблица. Прогноз ввода/вывода объектов	-	65
Таблица. План финансирования инвестиционной программы	-	67
Таблица. Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы	-	84
Таблица Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии	-	85
Таблица. Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы	-	87
Таблица. Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы	-	88

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
АО "Казэнерго"  
на 2018-2022гг.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Казэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420021 г.Казань ул. Тукая д. 162
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2022 года
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. главного инженера по энергосбережению и новым технологиям: Ахметов Тимур Рашитович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(843)211-09-23, keo@citydom.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, 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	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

**Главный инженер**

*М.П.*

**Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям**

*(должность)*

**Ю.Н. Никоноров**

*Ф.И.О.*

**Т. Р. Ахметов**

*Ф.И.О.*

**(843) 211-09-23**

*контакт. тел. с кодом города*

**keo@citydom.ru**

*контакт. E-mail*

## Краткое содержание программы.

Акционерное общество «Казэнерго» создано путем преобразования Муниципального унитарного предприятия «Производственное объединение «Казэнерго» на основании Постановления Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани № 9123 от 11.12.2012. Устав АО «Казэнерго» утвержден приказом Муниципального казенного учреждения «Комитет земельных и имущественных отношений Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани № 29/К300-пк от 20.01.2014г.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Уставный фонд АО «Казэнерго» на 01.01.2017 г. составляет 3 867 816 730 руб.

Юридический адрес АО «Казэнерго»: 420021, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Габдуллы Тукая, д.162.

Предприятие зарегистрировано в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 4 по Республике Татарстан 06 марта 2014 года за основным государственным регистрационным номером 1141690017028.

АО «Казэнерго», осуществляет свою основную деятельность по обеспечению населения, коммунально-бытовых и прочих потребителей тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение.

В настоящее время на балансе и в аренде предприятия находятся:

138 котельных, из них:

- на балансе – 125;
- в аренде и эксплуатации – 13.

26 центральных тепловых пунктов.

266,14 км. тепловых сетей в двухтрубном исполнении, из них:

- 231,77 – сети отопления;
- 34,37 – сети горячего водоснабжения.

Инвестиционная программа 2018-2022г.г. разработана в соответствие с Федеральным законом от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам №32 от 21 февраля 2017 года.

Перечень проектов инвестиционной программы представлен в формах инвестиционной программы.

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:

Проект 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей.

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

Проект 2.2. Строительство объектов централизованного теплоснабжения:

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:

Раздел 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:

Проект 3.1.1. Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения.

Проект 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей.

Раздел 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:

Проект 3.2.1. Реконструкция котельных.

Проект 3.2.2. Диспетчеризация котельных и ЦТП.



Проект 3.2.3. Реконструкция зданий котельных.

Проект 3.2.4. Реконструкция дымовых труб.

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:

Проект 4.1.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП.

Проект 4.1.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных.

Проект 4.1.3. Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии.

Проект 4.1.4. Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов.

Проект 4.1.5. Нормализация водно-химического режима работы в котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО.

Проект 4.1.6. Нормализация водно-химического режима работы в котельных -внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных.

Схема теплоснабжения города Казани до 2029 года размещена на сайте Комитета жилищно-коммунального хозяйства г.Казани по электронному адресу: <http://www.kzn.ru/old/page570.htm>

Схемы теплоснабжения находится на утверждении в Министерстве энергетики РФ. Техническое задание на актуализацию схемы теплоснабжения предусматривает требования по учету мероприятий инвестиционной программы АО «Казэнерго» на 2018 – 2022 годы.

## **Обоснование необходимости мероприятий и источники финансирования**

Основной задачей АО "Казэнерго" является обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей. Надежность теплоснабжения обеспечивает безаварийная работа источников теплоснабжения и тепловых сетей.

Основной причиной увеличения повреждаемости тепловых сетей и снижения надежности является регулярный недоремонт тепловых сетей. При нормативном сроке службы тепловых сетей 25 лет, только для недопущения роста износа, ухудшения состояния тепловых сетей необходимо ежегодно осуществлять замену не менее 4% трубопроводов. Для АО «Казэнерго» это составляет около 21 км./год. На протяжении нескольких лет объем замены тепловых сетей на предприятии значительно ниже (на уровне 2%). Объем финансирования инвестиционной программы на 2014-2017 годы, без учета технологического присоединения приведен на рис. 1.

На протяжении последних лет основной проблемой Общества остается состояние тепловых сетей. Уровень износа трубопроводов тепловых сетей не снижается, а их повреждаемость растет, особенно в сетях отопления. За последние 3 года наблюдается обратная динамика по показателю «порывов в процессе эксплуатации» их количество по статистике возрастает с 159 до 194 порывов в год, что сигнализирует о снижении надежности тепловых сетей.

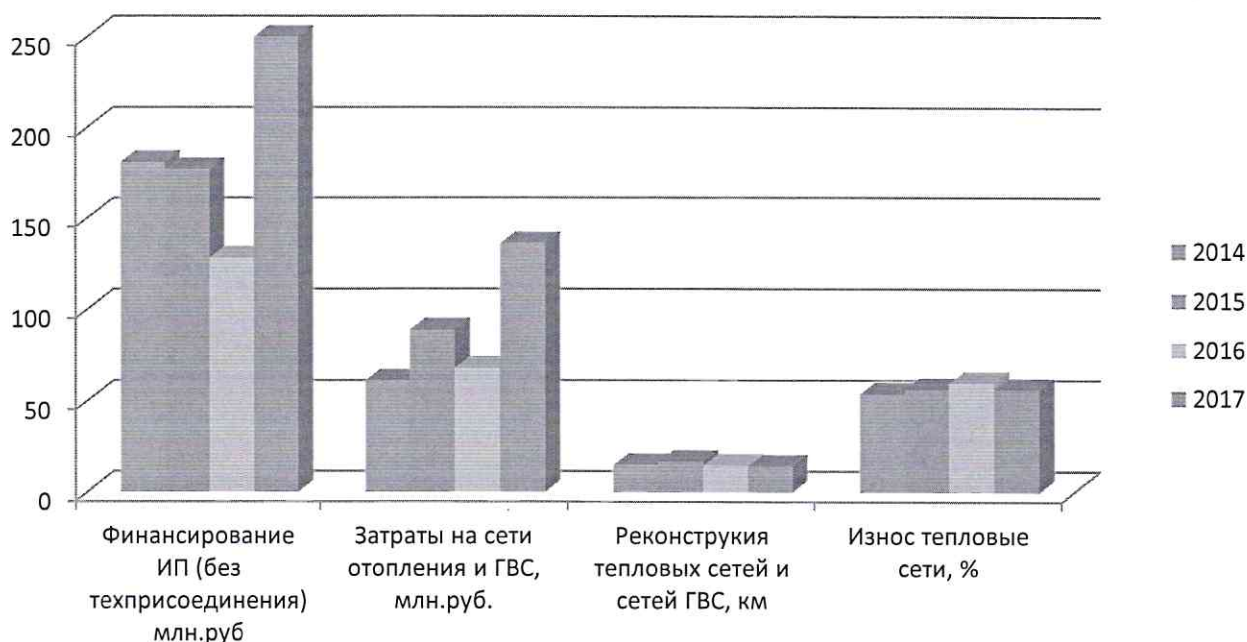


Рис.1. Объем финансирования и фактический объем работ по тепловым сетям и сетям ГВС АО «Казэнерго»

На сегодняшний день очевидна необходимость в увеличении объемов выполняемых работ по тепловым сетям. Для перелома динамики роста уровня износа необходимо проводить замену ежегодно более 21 км трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС. На основании анализа повреждений тепловых сетей в отопительный период, контрольных шурфовок, замеров остаточной толщины трубопроводов, возраста трубопроводов выявлена необходимость замены в ближайшие 5 лет 107 км тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения. В соответствии со сметами для выполнения данной программы необходим объем финансирования в размере 973 млн. рублей (без НДС). При этом весь объем финансирования инвестиционной программы на 2018-2022 годы, соответствующий тарифным источникам, составляет 990,0 млн. рублей (без НДС). Реализуя программу по замене трубопроводов внутри тарифных источников, АО «Казэнерго» усугубляет ситуацию по состоянию тепловых сетей.

Одновременно отмечается необходимость направления в больших объемах средств на поддержание в исправном состоянии и обновления производственных зданий и сооружений в Обществе, износ которых также достигает критического уровня.

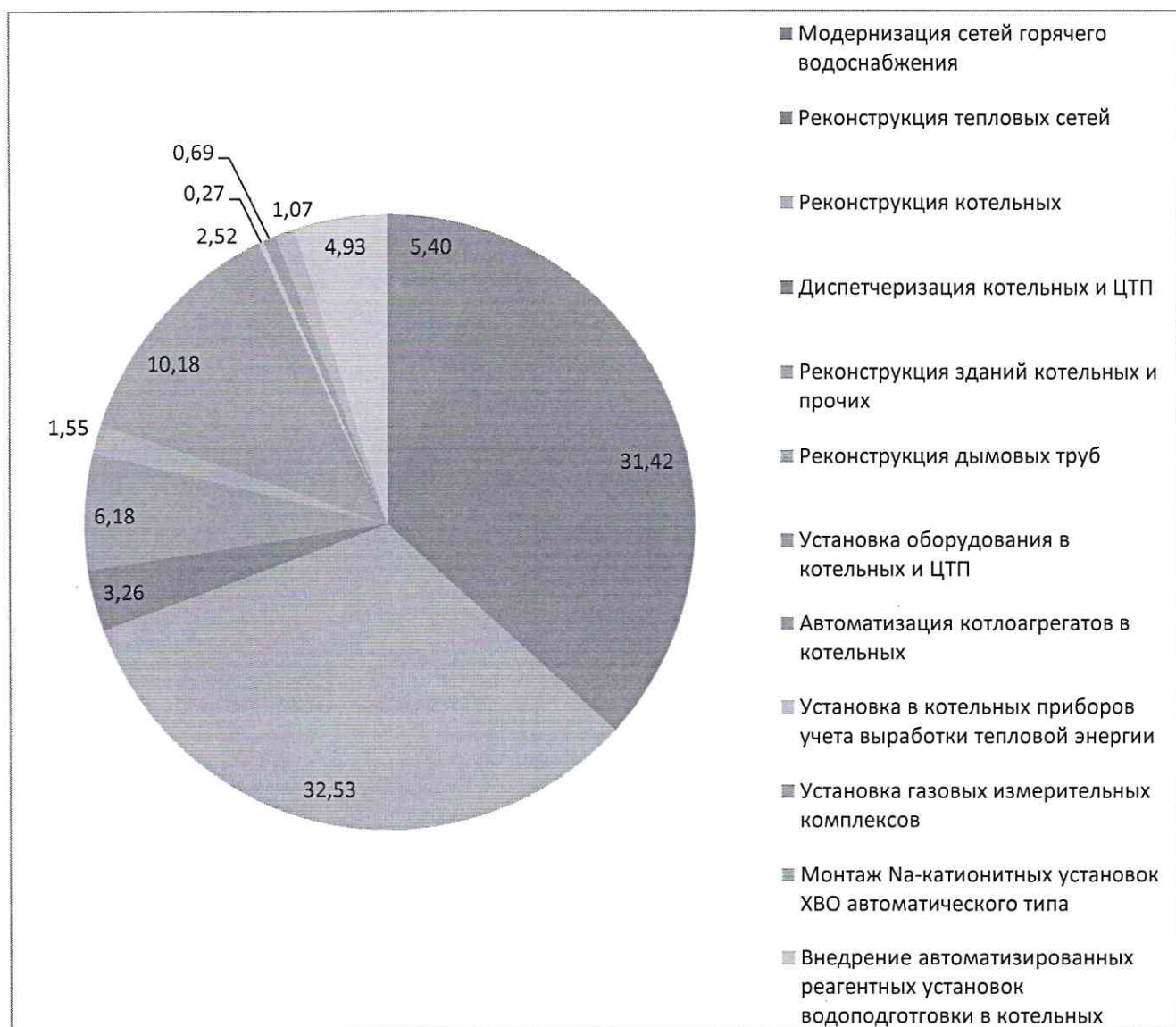


Рис.2. Объемы финансирования мероприятий инвестиционной программы без учета технологического присоединения, %

На рис. 2 приведено распределение объемов финансирования между мероприятиями инвестиционной программы АО «Казэнерго» на 2018-2022 годы.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизация и средства, полученные за технологическое присоединение.

## Ожидаемые результаты

За счет внедрения энергосберегающих мероприятий: реконструкция, автоматизация и диспетчеризация котельных и ЦТП, нормализации водно-химического режима, сокращения тепловых потерь в 2018 г будет снижена численность операторов на 50 человек, снижен расход природного газа на 1,16 млн.м<sup>3</sup>. Суммарный годовой экономический эффект от реализации инвестиционной программы составит 20,35 млн. рублей.

## ***Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей***

В связи с требованиями федерального законодательства техническое присоединение потребителей осуществляется на основании утвержденной регулирующей организацией платы за подключение. Плата за подключение утверждена Госкомитетом РТ по тарифам дифференцировано, в том числе в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и безканальная) и надземная (наземная)):

в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч;

в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.

При подключении потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч применяется фиксированная плата за подключение 550 руб. (с НДС).

При отсутствии технической возможности подключения и превышении подключаемой нагрузки 1,5 Гкал/ч, предприятие обращается в регулирующий орган с предложением об утверждении индивидуального тарифа на технологическое присоединение к системе теплоснабжения.

Суммарный объем финансовых средств, направленных на реализацию мероприятий по технологическому присоединению потребителей составляет 174 367,78 тыс. руб. (без НДС).

### ***Проект 1.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей.***

В 2018 году планируется выполнить строительство тепловых сетей протяженностью 6 802 метров для подключения потребителей. Суммарные затраты на проведение данных работ составляют 174 367,78 тыс. руб. (без НДС).

*Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:*

*Раздел 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:*

*Проект 3.1.1. Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения.*

Протяженность трубопроводов горячего водоснабжения АО «Казэнерго» составляет 68,74 км (в одноструйном исчислении). Программой энергосбережения на 2018 году предусмотрена модернизация 1,862 км трубопроводов. Существующие трубопроводы ГВС выполнены из стальных водогазопроводных труб с тепловой изоляцией из минераловатных матов.

Основные цели предлагаемого проекта по модернизации сетей горячего водоснабжения с применением полимерных трубопроводов следующие:

- повышение эффективности систем теплоснабжения;
- снижение себестоимости тепловой энергии;
- снижение загрязнения окружающей среды;
- повышение надежности и качества теплоснабжения

Для продления срока службы трубопроводов ГВС на предприятии ранее применялись различные способы покрытия внутренней и внешней поверхностей трубы, в частности нанесение антикоррозионных мастик, эмалевых покрытий, силикатных пленок и т.д.

Производство стальных эмалированных труб, показавших себя как передовая технология в определенный период времени, было прекращено в связи с неоправданно высокой себестоимостью продукта, в большей мере как результат роста стоимости электроэнергии с учетом высокого энергопотребления производства.

Полимерные трубы и фасонные изделия изготавливаются:

- для трубопроводов горячего водоснабжения с температурой воды до +75°C и рабочим давлением 1,0 МПа;

- для трубопроводов тепловых сетей, с температурой горячей воды до +95°C и рабочим давлением до 1,6 МПа.

Полимерные трубы из PE-RT –полиэтилена по сравнению со стальными трубами при равной прочности в 4 раза легче, не подвержены коррозии, в том числе электрохимической, стойки к химическим веществам, имеют не зарастающую гладкую внутреннюю поверхность, что позволяет использовать в трубопроводах меньший диаметр.

Эквивалентные внутренние диаметры полимерных труб, вследствие гладкой поверхности, отсутствия коррозии и зарастания внутреннего сечения трубопровода, определяются из соотношения:  $D_{тсб} = 0,77D_{ст}$ , то есть расчетный внутренний диаметр стального трубопровода при применении полимерных труб может быть уменьшен на 20-25%.

Трубы PE-RT обладают достаточной жесткостью и в четыре раза легче стальных, в связи с чем допускают монтаж на облегченных опорах.

Трубы обладают свойством самокомпенсации, развиваемые температурные напряжения вызывают осевые усилия в пять раз меньшие, чем в трубопроводах из стальных труб, что облегчает условия устройства направляющих и неподвижных опор.

Насыщение грунта техногенными коммуникациями, блуждающими токами, электролитическими смесями способствует ускорению процессов коррозии стальных трубопроводов, а повышенные температуры, как известно, сами по себе ускоряют химические, в том числе коррозионные процессы.

Природа материала-стали, какие бы изоляционные схемы защиты не применялись, остается прежней, поэтому идет постоянное лечение «больного» трубопровода. Конечно, в трубопроводном транспорте вообще, на современном этапе, не возможно полностью исключить применение стальных труб. Там, где при больших диаметрах и температурах, требуется высокое давление, стальным трубопроводам нет альтернативы. Однако тысячи километров трубопроводов жилищно-коммунального комплекса могут быть изготовлены из композитных полимерных труб.

Стоимость трубопровода из PE-RT труб для систем низкотемпературного



отопления при допуске рабочем давлении 1,6 МПа с учетом уменьшения требуемого диаметра, снижения стоимости монтажа меньше стоимости соответствующего трубопровода из стальных труб в теплоизоляции ППУ без защиты от коррозии, значительно меньше стоимости трубопровода из труб типа ПЭ-х «Профлекс», применение которых при температуре +90°C ограничивается рабочим давлением 0,8 МПа.

Высокая теплоизолирующая способность конструкции обеспечивает высокий коэффициент полезного действия теплопроводов, что может существенно - на 20-30 градусов снизить требуемую температуру теплоносителя.

Общими преимуществами полимерных труб являются:

- высокая герметичность и прочность, нечувствительность к истиранию, высокая ремонтпригодность - аналогично свойствам стальных труб с однородной структурой стенки;

- высокоэффективная теплоизоляция исключает тепловые потери: не более 2°C на километр;

- материал труб и конструкция соединений допускает повышение температур до 130°C, рабочее давление регламентируется толщиной стенки;

- имеют малую массу, что снижает затраты при транспортировке и монтаже;

- имеют гладкую внутреннюю поверхность, что позволяет использовать в трубопроводах меньший диаметр;

- отсутствие любых видов коррозии, в том числе электрохимической, от воздействия блуждающих токов;

- снижение показателей длительной прочности при повышенных температурах не превышает 20% от показателей при нормальных условиях;

- стоимость теплоизолированной трубы с учетом затрат на монтаж практически равна стоимости теплоизолированной стальной трубы с учетом затрат на монтаж и ниже стоимости труб из термопластов в изоляции.

Срок службы трубопроводов ГВС из полимерных труб составляет не менее 30 лет.

Таким образом, за период эксплуатации полимерных труб необходимо 3 раза произвести замену стальных трубопроводов ГВС. Поэтому замена стальных трубопроводов ГВС на полипропиленовые трубы позволит снизить расходы предприятия на ремонты и их замену в будущем.

В соответствии с п. 3.4. приложения 3 «Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения», утвержденной приказом Госстроя России от 12.08.2003 года, потери тепловой энергии при транспортировке горячей воды по наружным сетям определяются по среднечасовой нагрузке горячего водоснабжения и коэффициенту, учитывающему тепловые потери в трубопроводах ГВС (Кт.п.=0,15). Таким образом, потери тепловой энергии составляют 15% от общего количества транспортируемой тепловой энергии. При прокладке полимерных трубопроводов потери тепловой энергии составят 3-5%.

Как метод удаления кислорода из воды в годы проектирования существующих котельных и ЦТП повсеместно применялись вакуумные деаэрационные установки, которые в период эксплуатации неоднократно подвергались ремонту и к настоящему времени выработали все возможные ресурсы.

Учитывая громоздкость, технологическую и конструктивную сложность установки на сегодняшний день замена ее по затратам соизмерима с заменой котла мощностью 6500 кВт. При этом процесс деаэрации расточителен с точки зрения большого расхода электроэнергии, холодной воды, тепловой энергии, а так же короткого межремонтного цикла.

Учитывая вышеизложенное, в Обществе технической политикой предусмотрено по мере возникновения факта невозможности дальнейшей работы вакуумных деаэрационных установок по причине физического износа проводить обновление фонда путем модернизации:

- в котельных устанавливать оборудование для ввода в теплофикационную воду комплексонов, связывающих активный кислород;

- в ЦТП путем перехода в тепловых сетях и у потребителей на полимерные трубы, не подверженные кислородной коррозии.

Снижение расхода газа после реализации проекта по модернизации трубопроводов ГВС составит 31,67 тыс. м<sup>3</sup>.

Инвестиционные затраты на модернизацию сетей горячего водоснабжения с применением полимерных трубопроводов в 2018 г. составляют 6 278,05 тыс. руб. Усредненный экономический эффект, складывающийся из снижения потерь тепловой энергии и уменьшения объемов капитального ремонта трубопроводов за счет увеличения сроков их службы, ожидается в объеме 0,67 млн. руб./год.

### ***Проект 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей.***

Инвестиционный проект по реконструкции тепловых сетей направлен на оптимизацию режима работы и снижение издержек при эксплуатации тепловых сетей: оптимизацию схемы прокладки, диаметров трубопроводов в соответствии с гидравлическим режимом тепловой сети, снижение тепловых потерь, увеличение срока службы трубопроводов. Основной задачей проекта является преодоление физического износа тепловых сетей. Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 8 402 метра.

Инвестиционные затраты на реконструкцию тепловых сетей в 2018 году составляют 94 073,63 тыс. руб. (без НДС).

Экономический эффект складывается из экономии газа при снижении тепловых потерь, в связи с использованием при реконструкции новых видов тепловой изоляции.

Экономия газа за 2018 год составит 0,43 млн. м<sup>3</sup>., экономический эффект - 2,13 млн. рублей.

Мероприятие не окупается и направлено, в первую очередь, на обеспечение надежности теплоснабжения, снижения уровня износа тепловых

сетей.

***Раздел 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:***

***Проект 3.2.1. Реконструкция котельных.***

Проект по реконструкции котельных АО «Казэнерго» направлен на решение следующих задач: повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, снижения уровня износа путем реконструкции котельных с заменой морально и физически изношенного оборудования на современное.

По состоянию на 01.01.2017 года в котельных АО «Казэнерго» находятся в эксплуатации 49 котлов типа НР и подобных модификаций. Данными котельными ежегодно вырабатывается 99 тыс. Гкал тепловой энергии, что составляет 5 % от годового объема выработки тепловой энергии, при этом расход газа составляет 15 600 тыс. куб. метров, что составляет 6% от общего потребления газа. Средний коэффициент полезного действия установленных на этих котельных котлоагрегатов не превышает 85%. В рамках данного проекта разработана программа замены котлов типа НР и подобных модификаций на котлы современного производства - котлы Ижевского котельного завода и котлы Туймазинского котельного завода.

Водогрейные коты данных производителей поставляются в полной заводской готовности, в легкой обмуровке и в комплекте с блочной горелкой и автоматикой процесса горения. Кроме того, конструкция поверхностей нагрева котлов устроена таким образом, что отсутствует необходимость в применении химводоподготовки, позволяя тем самым также экономить средства на монтаже установки ХВО.

Благодаря простоте конструкции поверхностей нагрева данные типы водогрейных котлов легко монтируются и встраиваются в существующие габариты любой котельной (на фундаменты котлов типа НР), что способствует экономии капитальных затрат на переоборудование котельных.

Инвестиционным проектом предусмотрена в 2018 году реконструкция 4 котельных с полной или частичной заменой оборудования на общую сумму 40,098 млн. рублей (без НДС).

Экономия газа достигается за счет установки современного энергоэффективного оборудования с высоким КПД и планируется в размере 0,24 млн. м<sup>3</sup>. Экономический эффект составит 3,32 млн. рублей.

### ***Проект 3.2.2. Диспетчеризация котельных и ЦТП***

Программой предусматривается дооснащение существующего котельного оборудования необходимыми приборами с целью вывода персонала из котельной.

Диспетчеризация котельных и ЦТП достигается за счет установки автоматики на котлоагрегатах, частотного регулирования на насосах, схем регулирования.

Программой предусматривается диспетчеризация 11 котельных на сумму 7,68 млн. рублей (без НДС). При этом будет сокращена численность обслуживающего персонала котельных на 44 человека. Экономический эффект составит 8,76 млн. рублей.

***Проект 3.2.3. Реконструкция зданий котельных.***

***Проект 3.2.4. Реконструкция дымовых труб.***

По результатам проведения вневедомственной экспертизы строительных конструкций зданий котельных и дымовых труб разработаны: план реконструкции зданий и сооружений, план реконструкции дымовых труб.

После устранения замечаний по конструктивным элементам зданий и сооружений, дымовым трубам проводится повторная проверка состояния зданий и по ее результатам выдается разрешение на продолжение эксплуатации проверяемых зданий и дымовых труб по линии Ростехнадзора.

Программой 2018 года предусматривается:

реконструкция 17 зданий котельных на сумму 13,56 млн. рублей (без НДС);

реконструкция 1 дымовой трубы на сумму 3,5 млн. рублей (без НДС).

***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:***

***Проект 4.1.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП.***

Проект направлен на увеличение надежности теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг путем замены физически устаревшего и непригодного к дальнейшей эксплуатации оборудования на аналогичное.

Проектом предусмотрена замена на объектах такого оборудования как: насосы, водоподогреватели, основные элементы котлов, аккумуляторные баки (стеклопластиковые ёмкости) в количестве 73 шт.

Сметная стоимость установки оборудования в котельных и ЦТП в 2018 году составляет 13,46 млн. рублей (без НДС).

***Проект 4.1.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных.***

Программой предусматривается замена автоматики безопасности и регулирования процесса горения типов АМКО, «Контур», БУК-МП на автоматику типа АВК на котлах типов КСВ, ТВГ, КВГ и КВГМ

С 2004 года в котельных предприятия начато внедрение автоматики процесса горения и безопасности котлоагрегатов типа КСУ – ЭВМ и АВК. Данный комплект автоматики позволяет автоматизировать процесс горения, останова и розжига котельного агрегата. Розжиг котла производится автоматически по заданному графику и обеспечивает максимальную безопасность процесса. Анализ работы показывает, что за счет точной регулировки процесса горения экономия газа составляет от 4 до 6% в зависимости от загрузки котла.

За период с начала первого опыта применения данного типа котловой автоматики, оборудование подвергалось постоянному совершенствованию и модернизации. По функционалу на сегодняшний день она соответствует всем современным требованиям.

Программой предусматривается автоматизация 3 котлоагрегатов в 3 котельных на сумму 3,17 млн. рублей (без НДС). При этом будет получена экономия газа в объеме 72,39 тыс. куб. метров и сокращена численность обслуживающего персонала котельных на 6 человек. Экономический эффект составит 1,89 млн. рублей.

***Проект 4.1.3. Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии.***

В соответствии с Федеральным Законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» предлагается установка коммерческих приборов учета выработки тепловой энергии на котельных АО «Казэнерго».

Данный проект позволит провести анализ по расходу тепловой энергии на основании реальных показаний выработки тепла по крупным котельным предприятия.

Для реализации коммерческого учета предлагается использовать теплосчетчики с электромагнитными преобразователями расхода типа «Взлет ЭР» исполнения ЭРСВ-420, ультразвуковыми расходомерами типа «Взлет МР» исполнения УРСВ-520. В качестве тепловычислителя используется вычислитель типа ТСРВ. Все оборудование производства ООО «Взлет», г. Санкт-Петербург.

Инвестиционные затраты в 2018 году на установку в 10 котельных приборов учета выработки тепловой энергии составляют 2,21 млн. руб. (без НДС).

***Проект 4.1.4. Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов***

Узлы учета расхода газа в части котельных предприятия оснащены морально устаревшими ротационными счетчиками типа РГ, погрешность которых превышает 4%. При этом данным приборам необходима ежегодная государственная поверка. Замена счетчиков типа РГ на газовые измерительные комплексы типа СГ с электронными корректорами типа СПГ-741 позволит обеспечить достоверный учет расхода газа с погрешностью 1 –



1,5%. Кроме того, с применением данных измерительных комплексов появляется техническая возможность централизованного сбора данных о расходе газа, по существующим линиям связи, на центральный диспетчерский пункт предприятия.

Сметная стоимость выполнения работ по 5 котельным составит 2,4 млн. рублей (без НДС).

***Проект 4.1.5. Нормализация водно-химического режима работы в котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО.***

***Проект 4.1.6. Нормализация водно-химического режима работы в котельных -внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных.***

Установка предназначена для удаления катионов солей жесткости (кальция и магния) из воды. Эффективность снижения солей жесткости при двухступенчатом умягчении до 0,01-0,02 мг экв/л.

Установка состоит из катионитного фильтра, бака-солерастворителя и блока управления. Восстановление работоспособности (регенерация) фильтра производится раствором поваренной соли, который готовится в баке-солерастворителе. Все операции регенерации осуществляются автоматически с помощью блока управления. Сигнал к началу процесса регенерации поступает либо от встроенного водосчетчика после прохождения определенного объема воды, либо по сигналу встроенного таймера (один раз в заданное количество суток).

Программой предусматривается монтаж 8 автоматических установок умягчения воды. Стоимость выполнения работ 2,21 млн. рублей (без НДС).

Планируемое снижение расхода газа 193,65тыс. куб. м в год.

Насос-дозатор предназначен для точного дозирования заданного объема продукта, повышения эффективности снижения накипи, коррозии и отложений при добавлении реагента.

Станция дозирования реагента включает емкость для приготовления раствора. Далее через насос-дозатор раствор реагента впрыскивается в

трубопровод, по которому проходит очищаемая вода. Этот реагент при контакте с водой, а именно с посторонними включениями, предотвращает их осаждения на поверхностях трубопроводов.

Программой предусматривается монтаж 2 автоматизированных установок. Стоимость выполнения работ 186,55 тыс. рублей (без НДС).

Планируемое снижение расхода газа 82,50 тыс. куб. м в год.

***Проект 4.1.7.*** Приобретение специальной техники и механизмов

Программой предусматривается закупка оборудования по восстановлению а/б покрытия (электростанция бензиновая, резчик швов, алмазный диск, перфоратор, виброплита) стоимостью 2013,11 тыс. рублей (без НДС).

**Инвестиционные затраты на реализацию инвестиционной программы 2018 года составляют 380 056,17 тыс. руб. (без НДС).**

**Экономический эффект от реализации энергоэффективных мероприятий программы – 20,35 млн. руб.**

## 5. Рынок и конкуренция

### 5.1. Общая характеристика отрасли и рынка

Предприятие относится к отрасли промышленности Республики Татарстан «Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды».

В данном разделе термин «отрасль» подразумевает совокупность предприятий г.Казани, производящих, передающих и распределяющих пар и горячую воду (тепловую энергию). Для характеристики отрасли вводится ряд параметров, позволяющих оценить общее состояние отрасли.

#### Основные экономические показатели, характеризующие отрасль

Табл. № 5.1

	Параметр	Характеристика
1	Масштабы конкуренции	Конкуренция в масштабах г. Казани
2	Темпы роста рынка и стадия его развития	Размер рынка практически не изменяется, «старый», зрелый рынок
3	Число конкурентов	2 крупных предприятия: АО «Татэнерго» (около 70% рынка), АО «Казэнерго»; ведомственные сезонные котельные
4	Покупатели и их финансовые возможности	Потребители - промышленные предприятия, бюджетные организации, население с различной платежеспособностью
5	Направления интеграции	Существует тенденция создания горизонтальной интеграции (с производителями аналогичной продукции (работ, услуг))
6	Характер спроса	Спрос стабильный, имеет сезонный характер

7	Направления и темпы технологических изменений в процессах производства и создании новых продуктов	Производственная технология однородная, изменяется медленными темпами. Оптимальные сроки замены тепловых сетей - 20-25 лет, оборудования - до 10 лет.
8	Барьеры входа в отрасль	Высокие
9	Тип продукта	Выработка, покупка, передача и распределение тепловой энергии - являются слабодифференцированной продукцией. Выбор поставщика тепловой энергии у потребителей практически отсутствует
10	Степень влияния загрузки мощностей на уровень издержек	Очень сильное (определяющее) влияние
11	Кривая «обучение/опыт»	С ростом кумулятивного выпуска (по мере накопления опыта) средняя цена продукции (работ, услуг) не изменяется
12	Капвложения в отрасли	Значительные капвложения производятся только со стороны сильных конкурентов и государства
13	Доходность отрасли	Прибыльность существенно зависит от объемов реализации продукции (работ, услуг), утвержденных тарифов

Таким образом, отрасль, в которой действует АО «Казэнерго», характеризуется рядом следующих особенностей:

1. Тепловую энергию экономически нецелесообразно накапливать и хранить, что требует наличия огромных резервных мощностей.

Тепловая энергия, поставляемая в общую тепловую сеть от нескольких теплоисточников, может быть определена как товар конкретного производителя только на выводах источника.

3. Рынки тепловой энергии из-за значительных потерь и дороговизны транспорта тепла локальны, и излишек мощности теплоисточника не может быть использован для производства и поставки тепла на другой рынок.

4. В централизованном теплоснабжении нет независимого спроса. Качество теплоснабжения покупателей тепловой энергии зависит не только от работы теплоисточника и тепловой сети, но и от качества и количества потребления других покупателей.

Для данной отрасли характерны следующие ключевые факторы успеха:

- наличие собственных оборотных средств для обеспечения непрерывной, ритмичной работы предприятия, внедрения энергосберегающих мероприятий;
- наличие современного оборудования и техники;
- потери теплоэнергии при транспортировке на уровне не более 6-8%;
- высокая степень загрузки производственных мощностей с целью минимизации производственных издержек;
- экономически обоснованные тарифы как на покупаемое сырье, материалы, так и реализуемую продукцию;
- наличие платежеспособного спроса.

Основные характеристики отрасли свидетельствуют о том, что вхождение в отрасль новых фирм маловероятно, поскольку основные предприятия определились. При этом одно из них АО «Татэнерго» занимает более 70% рынка, уверенно удерживает занятые позиции и нацелено на дальнейшее увеличение занимаемой доли рынка путем осуществления значительных капитальных вложений.

Еще одним социально значимым видом деятельности АО «Казэнерго» является деятельность по ремонту, реконструкции и наружному освещению г.Казани.

В рамках инфраструктуры любого современного города обязательным элементом является система наружного освещения. Эволюция освещения естественным образом связана с развитием городских коммуникаций и хозяйственных служб. Система наружного освещения крайне обширна, значима, имеет огромный потенциал в части функциональной и эстетической жизни города.

За последние 10 лет проведена огромная работа по развитию наружного освещения города Казани. Осуществлению указанной работы способствовали значительные инвестиции в связи с проведением международных спортивных и культурных мероприятий в городе, а также усилия местных предприятий, занимающихся наружным освещением.

В рамках комплексной программы модернизации отрасли в Казани устанавливается современное оборудование, внедряется автоматизированная система управления нового поколения, происходит замена устаревших светильников. Модернизация уличного освещения позволяет значительно сократить расходы.

## **5.2. Общая характеристика предприятия и его конкурентоспособности**

АО «Казэнерго» осуществляет свою основную деятельность по обеспечению населения, коммунально-бытовых и прочих потребителей тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение.

Основные фонды предприятия составляют на 01.01.2017г. – 6 646млн. руб., в т.ч земельные участки 1 689млн.руб. Уровень изношенности основных фондов составляет 60 %.

В настоящее время на балансе предприятия находятся:

- 136 действующих котельных (в том числе 12 арендованных), установленной мощностью 1321,8 Гкал/час;
- 26 центральных тепловых пунктов;
- 260,8 км трубопроводов тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).

Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения в производственной программе на 2017г. – 881,70 Гкал/час.

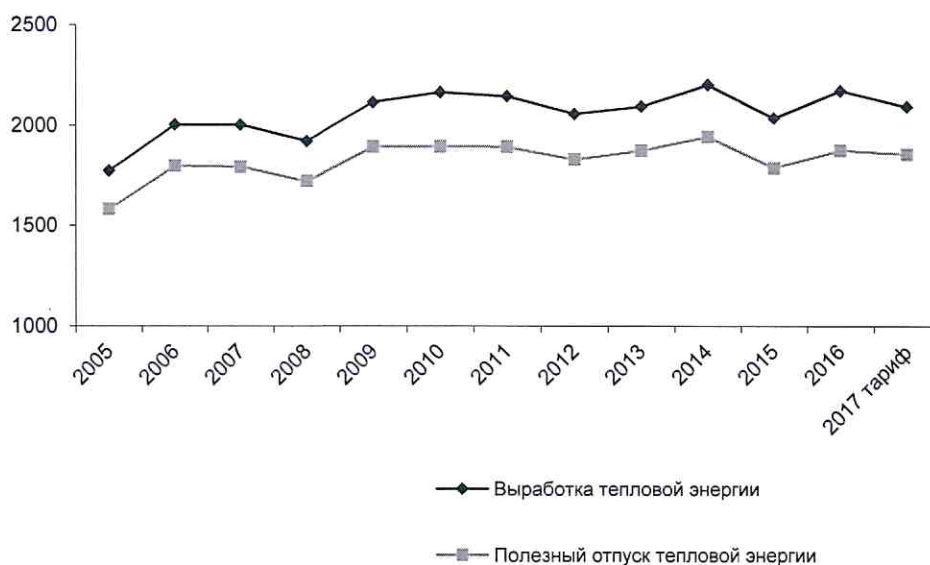
## Показатели деятельности АО «Казэнерго»

Таблица № 5.2

Показатели	Ед. изм.	2015г.	2016 г.	2017 г. (утв. в тарифе)
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2 035	2 172	2 092
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 788	1 875	1 856
Расходы по производству и реализации тепловой энергии	тыс. руб.	2 273 319	2 488 390	2 582 086
Удельные расходы на 1 Гкал	руб.	1 271,48	1 325,16	1 391,19
Доходы от реализации тепловой энергии	тыс. руб.	2 251 104	2 531 615	2 582 086
Прибыль от продаж	тыс. руб.	-22 215	43 225	0

Расчет объема реализации тепловой энергии осуществляется по расходу газа. Объем фактической реализации тепловой энергии определяется в соответствии с тепловыми нагрузками и (при наличии) по показаниям приборов учета расхода тепловой энергии.

**Рис. 4. Динамика изменения объемов выработки и реализации тепловой энергии**



На предприятии при разработке производственной программы объемы выработки и реализации рассчитываются исходя из средней температуры за последние 5 лет. Фактический температурный режим наружного воздуха в отопительный период 2015 года оказался более теплым, что привело к снижению выработки и реализации тепловой энергии (рис. 4).

В 2016 году среднее значение температуры наружного воздуха на отопительный период составило  $t_{н.ср.} = -1,9^{\circ}\text{C}$ , что позволило увеличить выработку тепловой энергии, при этом продолжительность отопительного периода уменьшилась по сравнению с 2015 годом на 13 дней.

Основным потребителем продукции АО «Казэнерго» является население г.Казани (70%). К остальным потребителям относятся бюджетные организации и прочие юридические лица.

Наиболее негативным фактором являются длительные задержки оплаты оказанной услуги со стороны наименее обеспеченной части потребителей низкими фиксированными доходами (пенсионеры, бюджетники и др.).

На деятельность АО «Казэнерго» по производству и передаче тепловой энергии и его конкурентоспособность оказывают негативное влияние следующие обстоятельства:

- тарифы на отпускаемую продукцию выше, чем у конкурента;
- недостаток собственных оборотных средств;
- значительный износ основных фондов.

### **5.3. Основные конкуренты и их краткая характеристика**

Основные предприятия, действующие на рынке теплоснабжения г. Казани определились. Самые крупные из них:

- АО «Татэнерго»,
- АО «Казэнерго».

По объему реализации АО «Татэнерго» в настоящее время входит в число крупнейших энергетических предприятий России.

Таким образом, АО «Татэнерго» уверенно удерживает лидерство на татарстанском рынке производства и передачи тепловой и электрической



энергии. На сегодняшний момент АО «Татэнерго» имеет наилучшие конкурентные преимущества.

Анализ позволяет сделать вывод о наличии конкуренции между двумя крупными хозяйствующими субъектами (олигополия) на рынке теплоснабжения г. Казани.

Информацию о финансовом положении и основных характеристиках конкурентов необходимо учитывать в процессе планирования деятельности АО «Казэнерго».

#### **5.4. Районы сбыта товара**

АО «Казэнерго» действует на рынке теплоснабжения г, Казани.

Географические границы целевого рынка - г. Казань.

Казань с 7 февраля 1992 года – столица Республики Татарстан. Территория города Казани - 425,3 кв. км, доля в общей площади, занимаемой РТ - 0,6%. Численность населения - свыше 1,1 млн. человек. Плотность населения - 2 605 человек на кв.км.

В 2004 году Казань приобрела статус муниципального образования и наделена полномочиями городского округа. Принят Устав г. Казани - основной закон города, утверждены официальные символы: герб и флаг.

Главным органом законодательной власти является Представительный орган муниципального образования «город Казань». Исполнительная власть осуществляется Исполкомом муниципального образования «город Казань».

Город делится на 7 административных районов, в границах которых действуют территориальные органы администрации города.

Авиастроительный район

Вахитовский район

Кировский район

Московский район

Ново-Савиновский район

Приволжский район

Советский район

С конца 2010 года объединены администрации следующих районов:

- Ново-Савиновский и Авиастроительный (на базе Ново-Савиновской администрации)
- Приволжский и Вахитовский (на базе Приволжской администрации)
- Московский и Кировский (на базе Кировской администрации)

Количество субъектов хозяйственной деятельности - около 41 919 тыс. единиц. Наибольшее количество хозяйствующих субъектов сосредоточено в Вахитовском (12978 единиц, или 31,0%) и Советском районах (7804 единиц, или 18,6%).

Основными потребителями тепла в городе являются жилищно-коммунальный сектор (ЖКС) и промышленность.

Для обеспечения потребителей жилищно-коммунального сектора и промышленности тепловой энергией в городе работают три ТЭЦ, три районных, 125 котельных АО «Казэнерго» и 21 ведомственная котельная.

Жилые территории города Казани распределены следующим образом:

В северной части города, севернее реки Казанки самый большой объем жилого фонда сосредоточен в Ново-Савиновском районе. В настоящее время здесь идет интенсивное строительство нового жилья. Жилой фонд Московского района, в основном сформировался и состоит из пятиэтажных (периода 50-60-х годов), девятиэтажных и более крупнопанельных и кирпичных жилых домов. Жилой фонд Авиастроительного района состоит из индивидуальной застройки и многоэтажной жилой застройки существующих серий панельных и кирпичных жилых домов. Жилой фонд Кировского района сформирован из жилых домов старой дореволюционной постройки, индивидуальной застройки, а также из более современных пятиэтажных, девятиэтажных и более крупнопанельных и кирпичных жилых домов.

В южной и восточной части города, в Приволжском и Советском районах, сосредоточен основной жилой фонд города Казани и в настоящее время идет интенсивное жилищное строительство. В Вахитовском районе

сосредоточен, в основном весь исторически сложившийся жилой фонд, а также современная пяти, девяти и более этажная застройка.

Промышленные территории сосредоточены в северной части города, в юго-восточной части города между рекой Волгой и озером Средний Кабан и большая территория промышленно-коммунальной зоны размещена в восточной части города.

## 6. Маркетинг

В странах с развитой рыночной экономикой маркетинг рассматривается как ведущая функция управления, определяющая рыночную и производственную стратегию предприятия и основанная на знании потребительского спроса.

Маркетинг – обширная деятельность в сфере рынка товаров, осуществляемая в целях стимулирования сбыта товаров, развития и ускорения обмена, во имя лучшего удовлетворения потребностей и получения прибыли.

Как отмечалось выше АО «Казэнерго» - это естественная монополия, а тепловая энергия – незаменимый товар. Производство тепловой энергии АО «Казэнерго» соответствует требованиям рынка.

Экономически нецелесообразно дублирование одной системы потребления топлива или энергии другой, а замена системы обычно оказывается дорогостоящим мероприятием. Поэтому не существует товарной конкуренции между централизованным и децентрализованным теплоснабжением.

В сфере наружного освещения выявлена потребность в проведении следующих работ в течение планируемого периода:

1) внедрение технологий энергоэффективности, так планируется заменить более 6000 штук ртутных светильников на новые светодиодные (экономия от этих мероприятий составит 2,8 млн. кВт или 17,0 млн. рублей в год при действующем тарифе);

2) переход на автоматизированную систему управления;

3) восстановление наружного освещения на центральных улицах г.Казани в рамках туристических маршрутов;

4) замена ветхих опор наружного освещения;

5) дальнейшее расширение охвата наружного освещения городских поселков.

Для реализации намеченных работ необходимо продолжить обновление автопарка предприятия, планируется участие в тендерах на выполнение муниципального заказа (например, тендеры на капитальные ремонты детских

садов, школ и других социально значимых объектов, на новогоднее оформление города, устройство ледового городка, обустройство парков). Большая роль отводится также развитию сайта предприятия с целью увеличения охвата целевой группы потребителей.

## **7. Товар (работы, услуги) и конкурентоспособность**

### **7.1. Описание товара (работы, услуги)**

АО «Казэнерго» осуществляет свою основную деятельность по обеспечению населения, коммунально-бытовых и прочих потребителей тепловой энергией и горячим водоснабжением.

### **7.2. Общая характеристика конкурентоспособности товара**

Деятельность АО «Казэнерго» по выработке и реализации потребителям тепловой энергии в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» подлежит государственному регулированию Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Органом исполнительной власти Республики Татарстан, осуществляющим государственное регулирование тарифов на тепловую энергию является Государственный Комитет Республики Татарстан по тарифам.

Одним из принципов регулирования тарифов на тепловую энергию является определение экономической обоснованности планируемых себестоимости и прибыли при расчете и утверждении тарифов, т.е. экспертиза тарифов.

С этой целью на предприятии разрабатывается Производственная программа - планируются объемы производства и реализации тепловой энергии, а также расходы на производство и реализацию на предстоящий год.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают тарифы на тепловую энергию в рамках предельных уровней, принимаемых Правительством РФ.

Распоряжением правительства Российской Федерации от 19 ноября 2016 г. 2464-р установлен индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги на 2017 год. Средний индекс по Республике Татарстан: с 1 января – 0%, с 1 июля – 4,2%.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля	103,9%
- электрическая энергия с 1 января	107%
- индекс потребительских цен с 1 января	104,7%
- индекс цен промышленных производителей с 1 января	103,8%

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам постановлением от 14.12.2016 № 5-55/ТЭ внес изменения в постановление от 27.11.2015г. № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» и утвердил тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям АО «Казэнерго» на 2017 год со следующей календарной разбивкой:

- с 1 января по 30 июня 2017 года – 1368 руб. за 1 Гкал (без НДС), с ростом к тарифу периода с 1 сентября по 31 декабря 2016 года - 0%;

- с 1 июля по 31 декабря 2017 года – 1422,69руб. за 1.Гкал (без НДС), с ростом к тарифу на 30 июня 2016 года 4,0 %;

Рост среднегодового тарифа по отношению к тарифу за 2016 год составит – 4 % (утверждено Госкомитетом РТ по тарифам).

Основные производители ресурсов, используемых АО «Казэнерго» в производственной деятельности:

АО «Газпром межрегионгаз Казань» (газ),

АО «Татэнерго» (электроэнергия),

МУП «Водоканал» (вода).

Основное сырье (газ, электроэнергия, вода) приобретаются по утвержденным тарифам. Тарифы на газ утверждаются Федеральной службой по тарифам; тарифы на электроэнергию – Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам; тарифы на воду - Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам.

**Тарифы на ресурсы, используемые при выработке тепловой энергии  
АО «Казэнерго» в 2015 – 2017 гг.**

Таблица № 7.2

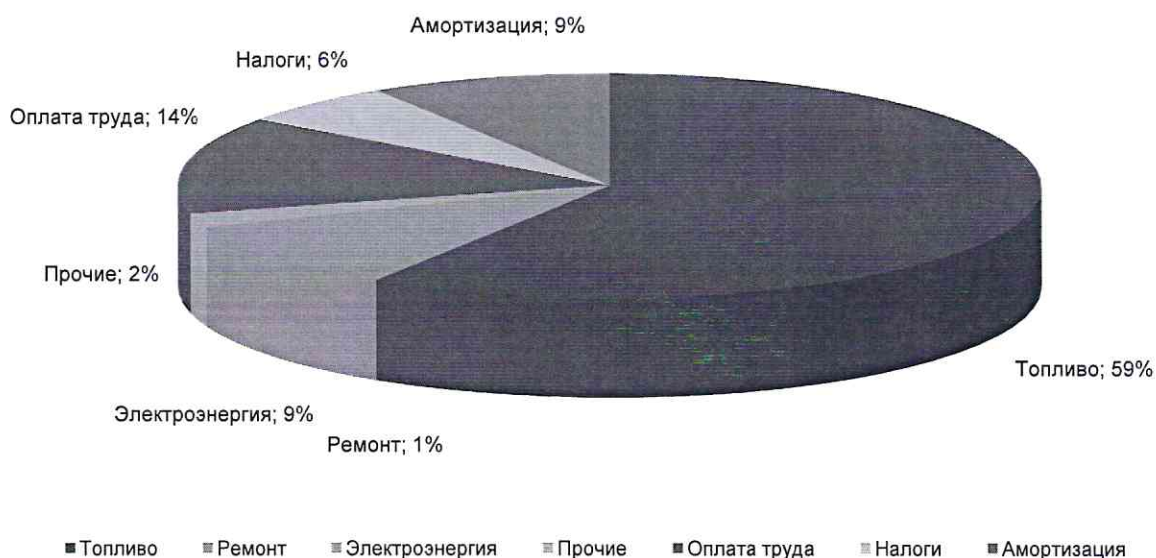
<b>Наименование ресурса (Производитель)</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017г. (утвержд ено в тарифе)</b>	<b>Темп роста 2017/2016 (%)</b>
Электроэнергия (АО «Татэнерго»)	1000 кВт-ч	3575,19	3843,10	4070,00	105,9
Газ («Газпром межрегионгаз Казань»)	1000 м <sup>3</sup>	4797,93	5 001,63	5183,42	103,63
Вода	М <sup>3</sup>	14,41	15,21	15,58	102,43
Канализация (МУП «Водоканал»)		12,06	12,68	13,24	104,47

## Структура себестоимости тепловой энергии

Таблица № 7.3

	2015 г.	2016 г. (прогноз)	2017 г. (утв. в тарифе)
Себестоимость тепловой энергии, всего	100%	100%	100%
Расходы на теплоэнергетические ресурсы, в т.ч.	67%	68%	68%
топливо	58 %	59%	59%
электроэнергия	9%	9%	9%
Расходы на оплату труда	15%	14%	14%
Налоги (в т.ч. ЕСН-выплаты в социальные фонды)	6%	6%	6%
Затраты на ремонт (без расходов на оплату труда и ЕСН-выплаты в социальные фонды)	1%	1%	1%
Амортизация	9%	8%	9%
Прочее	2%	3%	2%

**Рис 5. Структура себестоимости утвержденной в тарифе на тепловую энергию в 2017 году**



Приобретая воду, электроэнергию и газ со стороны, предприятие полностью находится в зависимости от субъектов естественных монополий. У предприятия отсутствует возможность выбора источников электроэнергии, газа и воды. В случае увеличения тарифов предприятие безоговорочно принимает эти условия. Этот фактор оказывает



существенное влияние на положение предприятия на рынке, поскольку производство является энергоемким.

В существующих условиях факторами снижения себестоимости и тарифов на тепловую энергию являются увеличение роста объемов реализации продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, снижение тепловых потерь, снижение расхода газа.

Объем реализации тепловой энергии в большой степени зависит от погодных условий, что значительно снижает возможность увеличения объемов реализации.

### **Производители товаров (услуг)-субститутов**

Система отопления и горячего водоснабжения жилых и производственных зданий от теплоисточников, принадлежащих жилищным кооперативам, отдельным жильцам или собственникам зданий, не является рынком тепловой энергии. При использовании в качестве топлива газа эта система является потребителем монопольного газового рынка, при использовании электроэнергии – потребителем монопольного рынка электроэнергии и т.д.

Теоретически у потребителя есть право выбора, что потреблять – газ, уголь, дрова, солнечную энергию, тепло земли или стоков, тепловую энергию из централизованной системы, электроэнергию и т.д. Но при этом экономически нецелесообразно дублирование одной системы потребления топлива или энергии другой, а замена системы обычно оказывается дорогостоящим мероприятием.

Обычно потребитель выбирает рынок энергии или топлива на стадии строительства здания. На собственные затраты по замене системы обеспечения теплового комфорта он идет только при ненадежности или высоких издержках содержания существующей системы. Потребитель легко соглашается на замену системы, если она осуществляется за счет сторонних инвестиций и с уменьшением его затрат.

Таким образом, не существует товарной конкуренции между централизованным и децентрализованным теплоснабжением.

## **8. Ожидаемые эффекты**

### **8.1 Научно-технический**

В ходе проведения работ по реконструкции и модернизации котельных применяются новейшие технологии в части внедрения:

- микропроцессорной автоматики безопасности и регулирования работы котлоагрегатов,
- автоматизации работы насосного оборудования,
- электронных приборов и измерительных комплексов учета расхода энергоносителей,
- автоматизированных систем дистанционного сбора данных о расходах электрической энергии,
- комплексной обработки подпиточной воды и воды направляемой на нужды горячего водоснабжения,
- трубопроводов с предварительно нанесенной тепловой изоляцией с системой оперативного дистанционного контроля за состоянием изоляции, трубопроводов из полимерных материалов при модернизации сетей горячего водоснабжения.

### **8.2. Экономический**

После реализации Программы годовой расход топливно-энергетических ресурсов сократится: газа на 1 161,89 тыс. куб. м;

Экономический эффект от реализации мероприятий Программы – 20,35 млн. рублей.

### **8.3 Социальный**

Выполнение работ по реконструкции, модернизации котельных и тепловых сетей позволит обеспечить надежное и качественное теплоснабжение потребителей и смягчить рост тарифов на тепловую энергию за счет снижения расхода топливно-энергетических ресурсов при постоянном росте цен на них.

#### 8.4 Экологический

За счет применения современного энергоэффективного оборудования и трубопроводов тепловых сетей, уменьшения расхода воды на технологические нужды и сокращения утечек теплоносителя и горячей воды будет сокращен сброс вредных веществ (хлоридов) в систему городской канализации.

За счет реконструкции тепловых сетей с применением трубопроводов из полимерных материалов со сроком службы более 30 лет будет уменьшено количество отходов производства, возникающих при проведении ремонта сетей (металлолом, отходы минеральной ваты).

**Главный инженер**



**Ю.Н.Никоноров**

**Заместитель главного инженера**

**по энергосбережению**

**и новым технологиям**

A blue ink signature in a stylized, cursive script, positioned below the official stamp.

**Т.Р. Ахметов**

**Инвестиционная программа  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обновление оборудования (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (без НДС)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Всего				Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам 2018	Остаток финансирования	в т.ч. из сметы за пог-ключение			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Подключение к сетям теплоснабжения АО "Казэнерго"	15-ти этажное здание учебного корпуса по ул. Дураска,32 (кот. Высота,30) Ø273мм, Ø219мм	протяженность	п.м.	0	80	2018	2018	10 589,31	10 589,31	10 589,31	-	-	-	-		
1.1.2			столовая учебного корпуса по ул. Дураска,32 (кот. Высота,30) Ø273мм	протяженность	п.м.	0	500	2018	2018	3 616,85	3 616,85	3 616,85	3 616,85	-	-	-	-	-
1.1.3			незавершенный строительством объект по ул. Кирричкова (кот. Сибирский тракт,4а) Ø273мм	протяженность	п.м.	0	30	2018	2018	2 776,41	2 776,41	2 776,41	2 776,41	-	-	-	-	-
1.1.4			многоэтажное 2-х этажное здание по ул. К.Маркса,60 (кот. Жуковского,5) Ø89мм	протяженность	п.м.	0	100	2018	2018	657,27	657,27	775,57	775,57	-	-	-	-	-
1.1.5			административно-бюджетной корпус по ул. Сыргаловой,2 (кот. Сыргаловой,27) Ø89мм	протяженность	п.м.	0	10	2018	2018	1 035,63	1 035,63	1 222,04	1 222,04	-	-	-	-	-
1.1.6			3-х этажное жилое здание по ул. Галактиона,1/38 (кот. Пушкина,38) Ø108мм, Ø76мм	протяженность	п.м.	0	160	2018	2018	993,30	993,30	1 172,09	1 172,09	-	-	-	-	-
1.1.7			ЖК по ул. К.Маркса,76 (кот. Бугурова,49), установка дополнительного котла КВТ-3,48	протяженность	п.м.	0	1	2017	2018	14 192,98	14 192,98	16 747,72	16 747,72	-	-	-	-	-
1.1.8			ЖК "Тулпар" по ул. Р.Гареева (кот. Ферма-2) Ø219мм, Ø159мм, Ø133мм, Ø89мм	протяженность	п.м.	0	33	2017	2018	7 595,39	7 595,39	8 962,56	8 962,56	-	-	-	-	-
1.1.9			ЖК "Толмуд" по ул. Ак.Губина,1 (кот. Зур-Урам,1,а) Ø159мм	протяженность	п.м.	0	120	2018	2018	9 505,76	9 505,76	11 216,80	11 216,80	-	-	-	-	-
1.1.10			ЖК "Тулпар" по ул. Р.Гареева (кот. Ферма-2) Ø219мм, Ø159мм, Ø133мм, Ø89мм	протяженность	п.м.	0	1091	2018	2018	26 528,82	26 528,82	31 304,00	31 304,00	-	-	-	-	-
1.1.11			ЖК "Толмуд" по ул. Гвардейская (кот. Р.Зорге,1) Ø273мм	протяженность	п.м.	0	700	2018	2018	14 124,29	14 124,29	16 666,67	16 666,67	-	-	-	-	-
1.1.12			ЖК "Легенда" по ул. Гвардейская (кот. Р.Зорге,1) Ø325мм, Ø273мм, Ø219мм	протяженность	п.м.	0	820	2018	2018	11 299,44	11 299,44	13 333,33	13 333,33	-	-	-	-	-
1.1.13			ЖК "Триумф" пос. Кондатовская Ø273мм, Ø219мм, Ø159мм, Ø133 мм, Ø89мм, Ø76мм, Ø45мм	протяженность	п.м.	0	1052	2018	2018	45 789,36	45 789,36	54 031,44	54 031,44	-	-	-	-	-
1.1.14			жилой дом по ул. Оренбургский тракт,46 (кот. Дураска,166) Ø219мм, Ø160мм	протяженность	п.м.	0	360	2018	2018	8 474,58	8 474,58	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-
1.1.15			жилая дома в Адмиралтейской слободе (пересечение от кот. КВЗ на кот. К.Целина,8/27) Ø219мм, Ø159мм, Ø108мм, Ø125 мм, Ø90мм, Ø63мм, Ø110мм, Ø75мм	протяженность	п.м.	0	1375	2018	2018	17 655,37	17 655,37	20 833,33	20 833,33	-	-	-	-	-

1.1.1.16	Здание судмедэкспертизы по ул. Сиб. тракт, 31а (кот. Сиб. тракт, 31) 063 мм, 032 мм	протяженность	п.м.	0	90	2018	2018	537,57	634,33	634,33	634,33	-
1.1.1.17	Административное здание по ул. Н.Ершова, 47/6 км	протяженность	п.м.	0	280	2018	2018	1 162,51	1 371,76	1 371,76	1 371,76	-
<b>Всего по группе 1.</b>												
				0	6802	х	х	174 367,78	205 753,98	205 753,98	205 753,98	х
<b>Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>												
<b>2.2. Строительство объектов централизованного теплоснабжения:</b>												
2.2.1	Строительство котельной	Списание эксплуатационных затрат	кот. Портова, 17	шт	4	2018	2018	14 830,51	17 500,00	17 500,00	17 500,00	-
<b>Всего по проекту:</b>				х	4	х	х	14 830,51	17 500,00	17 500,00	17 500,00	-
<b>Всего по группе 2.</b>				х	4	х	х	14 830,51	17 500,00	17 500,00	17 500,00	0,00
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня тепловых потерь существующих объектов и (или) установки энергии от разных источников</b>												
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>												
<b>Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:</b>												
3.1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	Повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ТЭР	кот. Булгирова, 49 (замена сетей ГВС от ТК2 до ТК3 (лаборатория), 0110 - 33 мм; 0160мм-33мм) полимерные материалы	мм	66	2018	2018	356,59	420,78	420,78	420,78	-
3.1.1.1			кот. Булгирова, 49 (замена сетей ГВС от ТК5 до ТК6 Толстого, 4, 0110 - 32 мм; 075мм-32мм) полимерные материалы	мм	64	2018	2018	201,24	237,47	237,47	237,47	-
3.1.1.2			кот. Булгирова, 49 (замена сетей ГВС от ТК7 до здания КГМУ Булгирова, 49, 063мм - 67мм; 050мм-67 мм) полимерные материалы	мм	134	2018	2018	532,72	628,61	628,61	628,61	-
3.1.1.3			кот. Катыповский переулок, 3 (замена сетей ГВС от ТК3 до ТК6 Маяковского, 3 до Маяковского, 1, 3, 090мм - 49 мм; 063мм-49мм) полимерные материалы	мм	98	2018	2018	363,60	429,05	429,05	429,05	-
3.1.1.4			кот. А.Евники, 25 (замена сетей ГВС от ЦТП Вишневского, 55 до А.Евники, 2/53, 057мм сталь - 85мм; 0108мм - 85мм; замена сетей ГВС от ЦТП Вишневского, 55 до Вишневского, 57, 0110 - 81мм; 050мм-81мм) полимерные материалы	мм	332	2018	2018	1 002,28	1 182,69	1 182,69	1 182,69	-
3.1.1.5			кот. Тополева, 50 (замена сетей ГВС от ТК106 до ТК103 у ж.д. Савастая, 22, 063мм-98мм; 075мм-98 мм) полимерные материалы	мм	196	2018	2018	948,45	1 119,17	1 119,17	1 119,17	-
3.1.1.6			кот. Липилова, 7 (замена сетей ГВС от ж.д.Халепова 14а до ж.д. Главина 56а 063мм - 60 мм; 060мм - 60 мм) полимерные материалы	мм	120	2018	2018	172,80	203,90	203,90	203,90	-
3.1.1.7			кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК54 до ж.д. Железнодорожников, 15, 063мм-33мм; 075мм-33мм.) полимерные материалы	мм	66	2018	2018	271,85	320,79	320,79	320,79	-
3.1.1.8			кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК149 до ж.д. Ильича, 40, 063мм) полимерные материалы	мм	183	2018	2018	737,85	870,67	870,67	870,67	-
3.1.1.9			кот. Околыки, 10 (замена сетей ГВС от здания котельной до здания больницы через ТК1 и ТК2, от ТК1 до Центра обслуживания детей; от ТК2 до здания пищеблока 063мм) полимерные материалы	мм	227	2018	2018	525,45	620,03	620,03	620,03	-
3.1.1.10				мм	227	2018	2018					-

3.1.1.1.1	кот. Литвинова, 55 (замена сетей ГВС от ТК1 до д.с.д. №566 Литвинова, 57, Ø63мм-33мм; Ø10мм-33мм) полимерные материалы.	км	66	66	2018	2018	375,65	443,26	443,26	443,26	443,26	443,26	-
3.1.1.1.2	кот. Н. Ершова, 57 (замена сетей ГВС от ТК20 до ТК24 Галова, 7, Ø110мм-65мм; Ø75мм-65мм на опоры) полимерные материалы	км	130	130	2018	2018	455,12	537,05	537,05	537,05	537,05	537,05	-
3.1.1.1.3	кот. Высотная, 30 (замена сетей ГВС от ТК42 до ж.д. Лат. Стрелков, 14, Ø110мм-90мм; Ø63мм-90мм) полимерные материалы	км	180	180	2018	2018	334,43	394,63	394,63	394,63	394,63	394,63	-
Всего по проекту:		км	1862	1862	×	×	6 278,05	7 408,10	7 408,10	7 408,10	7 408,10	7 408,10	0,00
3.1.2	Реконструкция региональных сетей:												
3.1.2.1	кот. Курчинова, 5 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Комарова, 10 до ТК3, Ø159мм) сталь ППУ	км	180	180	2018	2018	2 451,27	2 892,50	2 892,50	2 892,50	2 892,50	2 892,50	-
3.1.2.2	кот. Зеленин, 1 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Вокзала, 55 до ТК33, ТК49, ТК34, Ø325мм) ППУ	км	92	92	2018	2018	2 751,30	3 246,53	3 246,53	3 246,53	3 246,53	3 246,53	-
3.1.2.3	прочий источник кот. Военный городок №33 (замена трубопроводов отопления от угла поворота у ж.д. №5/2 до ж.д. №5/3, Ø159мм) сталь	км	120	120	2018	2018	833,81	983,90	983,90	983,90	983,90	983,90	-
3.1.2.4	кот. Калитовский переулок, 3 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Кат. Переулок, 5 до ТК16 Кат. Переулок, 3, Ø57мм) ППУ	км	139	139	2018	2018	1 258,50	1 485,03	1 485,03	1 485,03	1 485,03	1 485,03	-
3.1.2.5	кот. Жуковского, 5 (замена трубопроводов отопления от поворота Горького, 15 до ж.д. Горького, 17, Ø219мм) сталь	км	85	85	2018	2018	899,78	1 061,74	1 061,74	1 061,74	1 061,74	1 061,74	-
3.1.2.6	кот. Маяковского, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК7 до ТК17 Муштарн, 13д, Ø219мм) ППУ	км	108	108	2018	2018	1 477,41	1 743,34	1 743,34	1 743,34	1 743,34	1 743,34	-
3.1.2.7	кот. Подтевич, 17 (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ТК6 ул. Паргован, 9/11, Ø133мм) сталь	км	272	272	2018	2018	1 287,20	1 518,90	1 518,90	1 518,90	1 518,90	1 518,90	-
3.1.2.8	кот. Тополевая, 6 (замена трубопроводов отопления на территории шк.№101 от ТК130 до филиала школы Советская, 14д Ø57мм) сталь	км	114	114	2018	2018	545,44	643,62	643,62	643,62	643,62	643,62	-
3.1.2.9	кот. Тополевая, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК419 до ТК420 ж.д. Советская, 5н, Ø159мм) сталь	км	53	53	2018	2018	701,91	828,25	828,25	828,25	828,25	828,25	-
3.1.2.10	кот. Каштановая, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК28 до ТК28а ж.д. Мира, 65, до ж.д. по ул. Мира, 67 Ø159мм) ППУ	км	90	90	2018	2018	986,05	1 163,53	1 163,53	1 163,53	1 163,53	1 163,53	-
3.1.2.11	кот. Каштановая, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК15 по ж.д. по ул. Паргован, 12, от ТК14 до ж.д. по ул. Паргован, 14, Ø108мм) сталь	км	170	170	2018	2018	1 267,84	1 496,05	1 496,05	1 496,05	1 496,05	1 496,05	-
3.1.2.12	кот. Литвинова, 7 (замена трубопроводов отопления от ТК74 до полушести ж.д. Мира 19, Ø159мм) сталь	км	90	90	2018	2018	1 294,69	1 527,74	1 527,74	1 527,74	1 527,74	1 527,74	-
3.1.2.13	кот. Дорожная, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК27 по яс №153 Высокогорная, 9а, Ø110мм) полипропилен	км	74	74	2018	2018	677,58	799,54	799,54	799,54	799,54	799,54	-

3.1.2.14	кот. Халасова,26 (замена трубопроводов отопления от ТК11 до ТК13 ж.д. Халасова, 19 Ø219мм) сталь	протяженность	мм	170	170	2018	2018	1 568,92	1 615,33	1 615,33	1 615,33	1 615,33	-	-
3.1.2.15	кот.Липатова,7 (Восстановление перехода через дорогу ул. Халасова от ТК114 до ТК20 для универсальной застройки двух больших котельных Липатова,7 и Тепловая,6 Ø219мм) сталь	протяженность	мм	120	120	2018	2018	1 856,90	2 191,14	2 191,14	2 191,14	2 191,14	-	-
3.1.2.16	кот.Липатова,7 (замена трубопроводов отопления от ТК207 до ж.д. Главная,56а, Ø57мм) сталь	протяженность	мм	55	55	2018	2018	159,50	188,21	188,21	188,21	188,21	-	-
3.1.2.17	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК 58а до ж.д. Нижняя, 1 до ж.д. Нижняя, 5, Ø57мм-185м) сталь	протяженность	мм	185	185	2018	2018	712,68	840,96	840,96	840,96	840,96	-	-
3.1.2.18	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК21 до ЦТП-1 ул.Революционная, Ø219мм) сталь	протяженность	мм	97	97	2018	2018	827,19	976,09	976,09	976,09	976,09	-	-
3.1.2.19	кот. Окопьяны, 10 (замена трубопроводов отопления от здания котельной до здания пищеблока , Ø219мм - 18мм; Ø159мм - 120мм; Ø108мм - 23мм; Ø76мм - 57мм; Ø57мм - 39мм) сталь	протяженность	мм	257	257	2018	2018	2 186,12	2 579,62	2 579,62	2 579,62	2 579,62	-	-
3.1.2.20	кот.Музыкальная (замена трубопроводов отопления от ЦТП Миронская до ж/д Минусинская,11, Ø159мм) сталь	протяженность	мм	40	40	2018	2018	349,11	411,96	411,96	411,96	411,96	-	-
3.1.2.21	кот.Липитовы,55 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до д/сада №366 Липитовы,57, Ø108мм) сталь	протяженность	мм	75	75	2018	2018	796,51	939,88	939,88	939,88	939,88	-	-
3.1.2.22	кот. К. Цеткин, 8/97 (замена трубопроводов отопления по ул. Широкая, 2 Ø219мм) сталь	протяженность	мм	281	281	2018	2018	2 300,35	2 714,41	2 714,41	2 714,41	2 714,41	-	-
3.1.2.23	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК24 до ТК25 у ж.д. Красноярская, 12 Ø93,5мм) сталь	протяженность	мм	156	156	2018	2018	1 975,13	2 330,66	2 330,66	2 330,66	2 330,66	-	-
3.1.2.24	кот.Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК39 до ТК44 Горьковское шоссе,23 Ø89мм) сталь	протяженность	мм	196	196	2018	2018	889,98	1 050,18	1 050,18	1 050,18	1 050,18	-	-
3.1.2.25	кот.Окопьяны,10 (замена трубопроводов отопления от ТК19 до д/с №75 Горьковское шоссе,22 Ø57мм) сталь	протяженность	мм	107	107	2018	2018	661,24	780,26	780,26	780,26	780,26	-	-
3.1.2.26	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК120 до ж.д. Бирюзовая, 25, Ø57мм) сталь	протяженность	мм	110	110	2018	2018	582,52	687,38	687,38	687,38	687,38	-	-
3.1.2.27	кот.Музыкальная, 8 (замена трубопроводов отопления от ТК56 до ТК38 у ж/д Хаптурны, 11/10, Ø159мм) сталь	протяженность	мм	177	177	2018	2018	1 800,31	2 124,36	2 124,36	2 124,36	2 124,36	-	-
3.1.2.28	кот. Чкалова,2а (замена трубопроводов отопления от ТК2 до ж.д. Краснокошкеевская,158 Ø108мм) сталь	протяженность	мм	78	78	2018	2018	352,81	416,32	416,32	416,32	416,32	-	-
3.1.2.29	кот.Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК у ж.д. Окопьяны,18, Ø159мм) сталь	протяженность	мм	86	86	2018	2018	489,22	577,28	577,28	577,28	577,28	-	-

Списание эксплуатационных затрат

Реконструкция тепловых сетей

3.1.2.30	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК78 до ТК101 у ж.д. Барылова, 15а, Ø300мм) сталь	пм	219	219	2018	2018	2018	2 613,02	3 083,37	3 083,37	3 083,37	-
3.1.2.31	кот. Зорге,3а (замена трубопроводов отопления от ж.д. Милатовна,11 до ТК11, Ø273мм) ППУ	пм	73	73	2018	2018	2018	1 154,95	1 362,84	1 362,84	1 362,84	-
3.1.2.32	кот. Зорге,3а (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК4 у здания Р.Зорге, 24, Ø219мм) ППУ	пм	364	364	2018	2018	2018	4 627,05	5 459,91	5 459,91	5 459,91	-
3.1.2.33	кот. Зорге,3а (замена трубопроводов отопления от ТК12 до здания №127, у ж.д. по ул. Милатовна,15, Ø89мм) ППУ	пм	73	73	2018	2018	2018	835,58	985,98	985,98	985,98	-
3.1.2.34	кот. Кирбашева,6з а,б (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Парина,20, Ø200мм) безальбумная ППУ	пм	600	600	2018	2018	2018	6 304,16	7 438,91	7 438,91	7 438,91	-
3.1.2.35	кот. Ак.Парина,20а (замена трубопроводов отопления от ЦТП Парина,20а до ТК 1а, Ø300 мм -36 м, Ø 273 мм - 140 м) сталь	пм	100	100	2018	2018	2018	2 396,53	2 827,91	2 827,91	2 827,91	-
3.1.2.36	кот. Оберин-2 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 27, Ø133мм) безальбумный ППУ	пм	85	85	2018	2018	2018	3 911,37	4 615,42	4 615,42	4 615,42	-
3.1.2.37	кот. Сыртлановой,27 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ж.д. по ул. Р.Зорге,64 бассейна, Ø139мм-170 п.м., Ø108мм-69 п.м.) ППУ ПЭ	пм	239	239	2018	2018	2018	3 540,06	4 177,27	4 177,27	4 177,27	-
3.1.2.38	кот. Сыртлановой,27 (замена трубопроводов отопления от ТК5 до ЦТП у ж.д. по ул. Милатовна,19, Ø219мм) ППУ	пм	170	170	2018	2018	2018	1 193,58	1 408,42	1 408,42	1 408,42	-
3.1.2.39	кот. Павлохина,97 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ТК2 у ж.д.Павлохина, 99, Ø139мм) сталь	пм	86	86	2018	2018	2018	662,22	781,42	781,42	781,42	-
3.1.2.40	кот. Олопецкого,5 (замена трубопроводов отопления от ТК17 до ТК25 у ж.д. по ул. Губина,31а, Ø219мм) сталь	пм	203	203	2018	2018	2018	1 611,79	1 901,91	1 901,91	1 901,91	-
3.1.2.41	кот. Курчатова, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до ж.д. Комарова, 20, Ø108мм) ППУ	пм	185	185	2018	2018	2018	1 647,43	1 943,97	1 943,97	1 943,97	-
3.1.2.42	кот. Журидлистов, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК19 до №2016 Попова,13а Ø57мм) сталь	пм	124	124	2018	2018	2018	653,48	771,11	771,11	771,11	-
3.1.2.43	кот. Н.Ершова, 57 (замена трубопроводов отопления от ТК20 до ТК24 Галеева,7 Ø133мм) оцинкованная ППУ	пм	120	120	2018	2018	2018	2 127,12	2 510,01	2 510,01	2 510,01	-
3.1.2.44	кот. Пионерская, 3а (замена трубопроводов теплообеспечения от ТК28 до здания Дружба, 1 (Школа №72) Ø108мм) сталь	пм	204	204	2018	2018	2018	1 551,56	1 830,84	1 830,84	1 830,84	-
3.1.2.45	кот.А.Кутуж, 2 (замена трубопроводов отопления от ТК37 до ж.д. Гвардейская, 1(б, Ø135мм - 180пм, Ø108мм - 120пм) ППУ	пм	300	300	2018	2018	2018	5 208,19	6 145,66	6 145,66	6 145,66	-
3.1.2.46	кот. А. Кутуж, 39 (замена трубопроводов отопления от ТК68 до ж.д. А. Кутуж,37, Ø89мм) сталь	пм	120	120	2018	2018	2018	740,87	874,22	874,22	874,22	-

Реконструкция тепловых сетей

Реконструкция тепловых сетей



3.1.2.47																							
3.1.2.48																							
Реконструкция тепловых сетей																							
3.1.2.49																							
3.1.2.50																							
3.1.2.51																							
3.1.2.52																							
3.1.2.53																							
3.1.2.54																							
Реконструкция котельных:																							
Всего по проекту:																							
3.2.2																							
3.2.2.1																							
3.2.2.2																							
3.2.2.3																							
3.2.2.4																							
3.2.2.5																							
3.2.2.6																							
3.2.2.7																							
3.2.2.8																							
3.2.2.9																							
3.2.2.10																							
3.2.2.11																							
Всего по проекту:																							
3.2.3																							
3.2.3.1																							
Реконструкция котельных:																							
Всего по проекту:																							
3.2.2	Диспетчеризация котельных и ЦТП:																						
3.2.2.1	кот. Роттерда, 9	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	0	2018	2018	790,83	790,83	790,83	790,83												
3.2.2.2	кот. Глазова, 16	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	339,89	2018	2018	339,89	339,89	339,89	339,89												
3.2.2.3	кот. Шалашица, 25	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	634,79	2018	2018	634,79	634,79	634,79	634,79												
3.2.2.4	кот. Журналистов, 5а	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	1082,30	2018	2018	1082,30	1082,30	1082,30	1082,30												
3.2.2.5	кот. Сибирский тракт, 4а	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	877,62	2018	2018	877,62	877,62	877,62	877,62												
3.2.2.6	кот. Краснокошарьская, 129	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	1089,93	2018	2018	1089,93	1089,93	1089,93	1089,93												
3.2.2.7	ЦТП Ор. тракт, 138	ЦТП	ЦТП	0	428,20	2018	2018	428,20	428,20	428,20	428,20												
3.2.2.8	ЦТП Высотная, 30	автоматиз.сущ. сбор.	ЦТП	0	609,45	2018	2018	609,45	609,45	609,45	609,45												
3.2.2.9	кот. Аграрная, 61	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	245,89	2018	2018	245,89	245,89	245,89	245,89												
3.2.2.10	кот. Шоколадки, 17	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	2013,32	2018	2018	2013,32	2013,32	2013,32	2013,32												
3.2.2.11	кот. Дурова, 16б	автоматиз.сущ. сбор.	котельная	0	877,62	2018	2018	877,62	877,62	877,62	877,62												
Всего по проекту:																							
3.2.3	Реконструкция зданий котельных и прочих:																						
3.2.3.1	кот. Мушкетера, 8/10	здание		1	1	2018	2018	1 090,30	1 090,30	1 090,30	1 090,30												
Всего по проекту:																							
3.2.3																							
Всего по проекту:																							
3.2.2																							
3.2.2.1																							
3.2.2.2																							
3.2.2.3																							
3.2.2.4																							
3.2.2.5																							
3.2.2.6																							
3.2.2.7																							
3.2.2.8																							
3.2.2.9																							
3.2.2.10																							
3.2.2.11																							
Всего по проекту:																							
3.2.3																							
3.2.3.1																							

3.2.3.2	кот. Железнодорожников, 19	здание	шт	1	2018	2018	2 103,77	2 482,45	2 482,45	2 482,45	-	-
3.2.3.3	кот. Ферин-2	здание	шт	1	2018	2018	1 230,01	1 451,41	1 451,41	1 451,41	-	-
3.2.3.4	кот.Олешиноса (Кривая)	здание	шт	1	2018	2018	1 007,55	1 188,91	1 188,91	1 188,91	-	-
3.2.3.5	кот.Олешиноского (окна)	здание	шт	1	2018	2018	1 028,99	1 214,20	1 214,20	1 214,20	-	-
3.2.3.6	кот. А.Курин, 2 (Кривая)	здание	шт	1	2018	2018	3 113,49	3 673,92	3 673,92	3 673,92	-	-
3.2.3.7	кот. А.Епики, 25 (Кривая)	здание	шт	1	2018	2018	1 663,67	1 963,13	1 963,13	1 963,13	-	-
3.2.3.8	кот. Липатова, 7 (замена электрооборудования)	здание	шт	1	2018	2018	541,11	638,51	638,51	638,51	-	-
3.2.3.9	кот. Высотная, 30 (замена электрооборудования)	здание	шт	1	2018	2018	330,19	389,62	389,62	389,62	-	-
3.2.3.10	кот. Железнодорожников, 19 (замена электрооборудования)	здание	шт	1	2018	2018	263,97	313,84	313,84	313,84	-	-
3.2.3.11	кот. Жуковского, 21 (замена электрооборудования)	здание	шт	1	2018	2018	374,82	442,28	442,28	442,28	-	-
3.2.3.12	кот. Мира, 2 (Салаччи) (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	70,00	82,60	82,60	82,60	-	-
3.2.3.13	кот. 10 лет Октября, 9 (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	70,00	82,60	82,60	82,60	-	-
3.2.3.14	ЦТП Косовицкое, 43 (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	70,00	82,60	82,60	82,60	-	-
3.2.3.15	ЦТП Минусинская (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	70,00	82,60	82,60	82,60	-	-
3.2.3.16	кот. Озеро Глубокое (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	263,97	313,84	313,84	313,84	-	-
3.2.3.17	кот. Краснокопильская, 129 (прокладка резервного ввода)	здание	шт	1	2018	2018	263,97	313,84	313,84	313,84	-	-
Всего по проекту:		к	к	17	к	к	13 561,79	16 002,91	16 002,91	16 002,91	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция дымовых труб:											
3.2.4.1	кот. Туринская, 53	дым. труба	шт	1	2018	2018	3 500,00	4 130,00	4 130,00	4 130,00	-	-
Всего по проекту:		к	к	1	к	к	3 500,00	4 130,00	4 130,00	4 130,00	-	-
Всего по группе 3:		к	к	17	к	к	165 195,01	194 930,11	194 930,11	194 930,11	-	-

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	Установка оборудования в котельных и ЦТП:											
4.1.1.1	кот.Олешиноского, 5	дымосос ДН-10	шт	1	2018	2018	204,92	241,81	241,81	241,81	-	-
4.1.1.2	кот. Чехова, 36	насос ЛРР65-49-15/2	шт	1	2018	2018	190,74	225,08	225,08	225,08	-	-
4.1.1.3	кот. Жуковского, 21	насос ЛРР65-26-5,5/2	шт	1	2018	2018	146,49	172,86	172,86	172,86	-	-
4.1.1.4	кот. Любимского 15/32	пластичный водоподогреватель ГВС	шт	1	2018	2018	450,36	531,43	531,43	531,43	-	-
4.1.1.5	кот. Жуковского, 5	насос ЛРР125-50-30/2	шт	1	2018	2018	339,67	400,81	400,81	400,81	-	-
4.1.1.6	кот. Б. Красная, 55	водоподогреватель Ø89*4000	соств	5	2018	2018	194,73	229,79	229,79	229,79	-	-
4.1.1.7	кот. А. Епики, 25	насос ЛРР100-50-22/2	шт	1	2018	2018	417,85	493,07	493,07	493,07	-	-
4.1.1.8	кот. А. Епики, 25	насос ЛРР65-49-15/2	шт	1	2018	2018	263,71	311,18	311,18	311,18	-	-
4.1.1.9	кот. Катинский Переулок, 3	насос ДД 315-71, 110кВт (насос)	шт	1	2018	2018	417,86	493,08	493,08	493,08	-	-
4.1.1.11	кот. Чехова, 1а	пластичный водоподогреватель ГВС	шт	1	2018	2018	265,58	313,38	313,38	313,38	-	-

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

Установка оборудования в котельных и ЦТП:

4.1.1.12	кот. Моторная, 43	насос LPP50-21-2/2	шт	1	1	2018	2018	152,17	179,56	179,56	179,56	179,56	-	-
4.1.1.13	ЦТП Минусинская	насос LPP100-38-15/2	шт	2	2	2018	2018	352,03	415,39	415,39	415,39	415,39	-	-
4.1.1.14	ЦТП Минусинская	насос LPP65-28-5/2	шт	2	2	2018	2018	238,42	281,33	281,33	281,33	281,33	-	-
4.1.1.15	кот. Музыкальная,10	насос LPP 65-35-7,5/2	шт	1	1	2018	2018	149,47	176,38	176,38	176,38	176,38	-	-
4.1.1.16	ЦТП-3 Привокзальная	водоподогреватель ГВС Ø150*4	секц	4	4	2018	2018	283,65	334,71	334,71	334,71	334,71	-	-
4.1.1.17	ЦТП-2 Бирюзовая	водоподогреватель ГВС Ø325*4000	секц	2	2	2018	2018	320,50	378,19	378,19	378,19	378,19	-	-
4.1.1.18	ЦТП-2 Бирюзовая	водоподогреватель ГВС Ø273*4000	секц	4	4	2018	2018	401,15	473,35	473,35	473,35	473,35	-	-
4.1.1.19	кот. Залесная,2а	котел №1 частотный преобразователь 11кВт	шт	0	1	2018	2018	74,80	88,26	88,26	88,26	88,26	-	-
4.1.1.20	кот. Халасюна,26	насос 1Д 200-90, 90кВт (аналог)	шт	1	1	2018	2018	270,41	319,08	319,08	319,08	319,08	-	-
4.1.1.21	кот. Халасюна,26	насос LPP65-49-15/2	шт	1	1	2018	2018	178,19	210,26	210,26	210,26	210,26	-	-
4.1.1.22	кот. Сыртланолов,27	насос CS250-4M/4-02	шт	1	1	2018	2018	1 231,58	1 453,26	1 453,26	1 453,26	1 453,26	-	-
4.1.1.23	ЦТП Пр.Лобаня,15	насос LPP65-35-7,5/2	шт	1	1	2018	2018	128,70	151,87	151,87	151,87	151,87	-	-
4.1.1.24	кот. Кчалова,103	насос LPP 100-38-15/2	шт	2	2	2018	2018	380,37	448,84	448,84	448,84	448,84	-	-
4.1.1.25	кот. 10 лет Октября,9	насос LPP 50-28-4/2	шт	1	1	2018	2018	111,18	131,19	131,19	131,19	131,19	-	-
4.1.1.26	кот. 10 лет Октября,9	насос LPP 50-21-2/2	шт	2	2	2018	2018	167,09	197,16	197,16	197,16	197,16	-	-
4.1.1.27	ЦТП РКБ Оренбургский тракт,138	водоподогреватель ГВС Ø325*4000	секц	2	2	2018	2018	514,97	607,67	607,67	607,67	607,67	-	-
4.1.1.28	кот. Карбышева,626	водоподогреватель ГВС Ø89*4000	секц	5	5	2018	2018	193,87	228,76	228,76	228,76	228,76	-	-
4.1.1.29	кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	водоподогреватель ГВС Ø89*2000	секц	6	6	2018	2018	249,01	293,83	293,83	293,83	293,83	-	-
4.1.1.30	кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	плистичный водоподогреватель ГВС	шт	1	1	2018	2018	697,97	823,61	823,61	823,61	823,61	-	-
4.1.1.31	ЦТП Высотная, 30	водоподогреватель ГВС Ø273*4000 с регулятором	секц	8	8	2018	2018	984,77	1 162,03	1 162,03	1 162,03	1 162,03	-	-
4.1.1.32	ЦТП Парина,2а	водоподогреватель ГВС Ø325*4000	секц	2	2	2018	2018	514,97	607,67	607,67	607,67	607,67	-	-

Повышение надежности и качества оказываемых услуг

Установка оборудования в котельных и ЦТП:

4.1.1.33	кот. Курчатова, 5	сетевой насос Д200/90, 90 кВт (аналог)	шт	1	1	2018	2018	270,41	319,08	319,08	319,08	-	-
4.1.1.34	кот. А.Курч, 2	сетевой насос Д315/71, 110 кВт (аналог)	шт	1	1	2018	2018	417,86	493,08	493,08	493,08	-	-
4.1.1.35	кот. Н.Ерилова, 8	сетевой насос Д315/71/а, 90 кВт	шт	1	1	2018	2018	309,82	365,59	365,59	365,59	-	-
4.1.1.36	кот. А.Курч, 39	установка ЧРП на сетевой насос Д 315/71, 110 кВт	шт	0	1	2018	2018	517,65	610,82	610,82	610,82	-	-
4.1.1.37	кот. Чехова, 36	установка ЧРП на сетевой насос 90 кВт	шт	0	1	2018	2018	413,80	488,29	488,29	488,29	-	-
4.1.1.38	кот. А.Блинка, 25	установка ЧРП на сетевой насос 110 кВт	шт	0	1	2018	2018	517,65	610,82	610,82	610,82	-	-
4.1.1.39	кот. Р.Зорге, 1	насос LPP65-49-15/2	шт	2	2	2018	2018	350,58	413,68	413,68	413,68	-	-
4.1.1.40	кот. Курчатова, 5	насос LPP65-49-15/2	шт	1	1	2018	2018	178,19	210,26	210,26	210,26	-	-
Всего по проекту:			шт	69	73	2018	2018	13 463,13	15 886,49	15 886,49	15 886,49	-	-
4.1.2 Автоматизация котлоагрегатов в котельных:													
4.1.2.1	кот. Сибирский тракт, 31 (КВГ-6,5)	Автоматика АВК	шт	0	1	2018	2018	782,92	923,85	923,85	923,85	-	-
4.1.2.2	кот. А.Курч, 39 (ПВГ-8)	Автоматика АВК	шт	0	1	2018	2018	935,43	1 103,81	1 103,81	1 103,81	-	-
4.1.2.3	кот. Оловянского, 5 (ПВГ-4)	Автоматика АВК	шт	0	1	2018	2018	1 449,71	1 710,66	1 710,66	1 710,66	-	-
Всего по проекту:			шт	0	3	2018	2018	3 169,06	3 738,31	3 738,31	3 738,31	-	-
4.1.3 Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии:													
4.1.3.1	кот. Калашова	тепловычислитель Влет Ду150, Ду100, Ду80	шт	0	2	2018	2018	352,84	416,35	416,35	416,35	-	-
4.1.3.2	кот. Журиковского, 5а	тепловычислитель Влет Ду150	шт	0	1	2018	2018	228,87	270,07	270,07	270,07	-	-
4.1.3.3	кот. Атрыска, 61	тепловычислитель Влет Ду125, Ду75	шт	0	3	2018	2018	361,56	426,64	426,64	426,64	-	-
4.1.3.4	кот. Топыршеская, 27	тепловычислитель Влет Ду150, Ду63, Ду40	шт	0	3	2018	2018	375,65	443,27	443,27	443,27	-	-
4.1.3.5	кот. Дурская, 16б	тепловычислитель Влет Ду150	шт	0	1	2018	2018	183,32	216,31	216,31	216,31	-	-
4.1.3.6	кот. Прибыльнича, 8	тепловычислитель Влет Ду50	шт	0	1	2018	2018	189,09	223,13	223,13	223,13	-	-
4.1.3.7	кот. Матюшинская, 7	тепловычислитель Влет Ду50	шт	0	1	2018	2018	148,56	175,31	175,31	175,31	-	-
4.1.3.8	кот. 10 лет Октября, 9	тепловычислитель Влет Ду32	шт	0	1	2018	2018	154,14	181,88	181,88	181,88	-	-
4.1.3.9	кот. Б.Красная, 55	тепловычислитель "Валет"	шт	0	1	2018	2018	135,88	160,33	160,33	160,33	-	-
4.1.3.10	кот. Пазова, 16	тепловычислитель "Валет"	шт	0	1	2018	2018	84,93	100,22	100,22	100,22	-	-
Всего по проекту:			шт	0	15	2018	2018	2 214,84	2 613,52	2 613,52	2 613,52	-	-

Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:												
4.1.4	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	Ирвис	шт	0	1	2018	2018	520,95	614,72	614,72	614,72	614,72
4.1.4.1	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	кот. Р. Зорге, 38	шт	0	1	2018	2018	420,76	496,50	496,50	496,50	496,50
4.1.4.2	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	кот. Прибыльничая, 8	шт	0	1	2018	2018	520,95	614,72	614,72	614,72	614,72
4.1.4.3	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	кот. Чесова, 36	шт	0	1	2018	2018	420,76	496,50	496,50	496,50	496,50
4.1.4.4	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	кот. Залесная, 2а	шт	0	1	2018	2018	520,95	614,72	614,72	614,72	614,72
4.1.4.5	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установка газовых измерительных комплексов:	кот. Курчатовы, 5	шт	0	1	2018	2018	420,76	496,50	496,50	496,50	496,50
4.1.4.5	Всего по проекту:	х	х	0	5	х	х	2 404,38	2 837,17	2 837,17	2 837,17	2 837,17
4.1.5	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - монтаж №-катнонитных установок ХВО автоматического типа:											
4.1.5.1	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Кашиновский переулок, 3	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.2	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Товарищеская, 21	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.3	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Б. Красная, 55	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.4	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Чесова, 1а	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.5	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Еришова, 8	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.6	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Жуковского, 21	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.7	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. А. Елкин, 25	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.8	Нормализация тепло-химического режима работы в котельных - установка кот. Чесова, 36	установка	шт	0	1	2018	2018	276,60	326,39	326,39	326,39	326,39
4.1.5.8	Всего по проекту:	х	х	0	8	х	х	2 212,81	2 611,11	2 611,11	2 611,11	2 611,11
4.1.6	Нормализация тепло-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реagentных установок водоподготовки в котельных:											
4.1.6.1	Внедрение автоматизированных реagentных установок водоподготовки в котельных	кот. Карбышева, 62б	шт	0	1	2018	2018	93,27	110,06	110,06	110,06	110,06
4.1.6.2	Внедрение автоматизированных реagentных установок водоподготовки в котельных	кот. Кукушкинская, 25	шт	0	1	2018	2018	93,27	110,06	110,06	110,06	110,06
4.1.6.2	Всего по проекту:	х	х	0	2	х	х	186,55	220,13	220,13	220,13	220,13
4.1.7	Приобретение специальной техники и механизмов:											
4.1.7.1	Приобретение специальной техники и механизмов	Повышение качества услуг, снижение эксплуатационных затрат	компл.	0	6	2018	2018	2 013,11	2 375,47	2 375,47	2 375,47	2 375,47
4.1.7.1	Всего по проекту:	х	х	0	2	х	х	2 013,11	2 375,47	2 375,47	2 375,47	2 375,47
4.1.7.1	Всего по группе 4:							25 662,87	30 282,19	30 282,19	30 282,19	30 282,19
4.1.7.1	ИТОГО по программе							380 056,17	448 466,28	448 466,28	448 466,28	448 466,28



Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

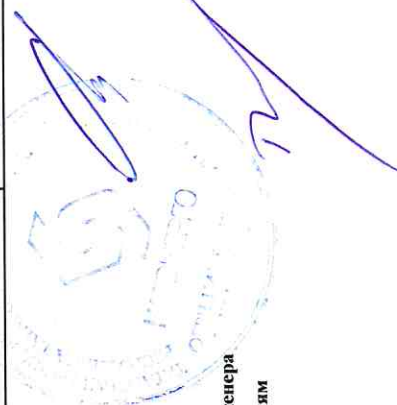
(843) 211-09-23  
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

*Handwritten signature in blue ink.*

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате мероприятий инвестиционной программы АО "Казэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018-2022 гг. (корректировка мероприятий в части 2018г.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2017	Плановые значения		
				Утвержденный период 2018	в т.ч. по годам реализации 2018	
1	2	3	4	5	6	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	25,75	25,75	25,75	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15907	0,1593	0,15856	
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	-	-	-	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	22,64	13,65	39,43	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	57	56	57	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	214 931,17	221 120,47	213 101,28	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,78	11,79	11,68	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	210 620	222 043,00	208 798,84	
		куб. м для пара ***	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды				
7.1	CO	тн	3,15	4,65	4,72	
7.2	NO	тн	0,85	1,26	1,28	



Главный инженер  
М.П.

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Исполнитель: Заместитель главного инженера по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности			Показатели энергетической эффективности			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжителя по тепловым сетям	Плановое значение		Плановое значение		
							Текущее значение	Плановое значение 2018	Текущее значение	Плановое значение 2018	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Казэнерго", в том числе:	0,40	0,39	0	0	159,07	158,56	2,59	2,56	214 931,17	213 101,28
1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения	0,40	0,39	0	0	-	-	2,59	2,56	27 756,76	27 520,44
1.2	Реконструкция тепловых сетей	0,40	0,39	0	0	-	-	2,59	2,56	187 174,41	185 580,83
1.3	Строительство котельной	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-
1.4	Реконструкция котельных	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-
1.5	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-
1.6	Установка газовых измерительных комплексов	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-
1.7	Монтаж Na-катионитных установок ХВО	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-
1.8	Внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных	-	-	0	0	159,07	158,56	-	-	-	-

Главный инженер  
М.П.



Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Т. Р. Ахметов (843) 211-09-23  
Ф.И.О. контакти. тел. с кодом города

**Финансовый план  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						по годам реализации инвестиционной программы	
		по видам деятельности			Всего			2018	
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	технологическое присоединение	3	4	5	6	7
1	2								
1	Собственные средства	204 854,58	833,81	174 367,78	380 056,17	380 056,17	380 056,17		
1.1	Амортизация	204 854,58	833,81	-	205 688,39	205 688,39	205 688,39		
1.1.1	в т.ч. амортизация (тариф на тепловую энергию)	188 789,18	-	-	188 789,18	188 789,18	188 789,18		
1.1.2	в т.ч. амортизация (тариф на передачу тепловой энергии)	-	833,81	-	833,81	833,81	833,81		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	174 367,78	174 367,78	174 367,78	174 367,78		
1.4	прочие собственные средства (неиспользованная амортизация 2017года)	16 065,40	-	-	16 065,40	16 065,40	16 065,40		
2	<b>Привлеченные средства</b>	-	-	-	-	-	-		
2.1	кредиты	-	-	-	-	-	-		
2.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-		
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-		
3	<b>Бюджетное финансирование</b>	-	-	-	-	-	-		
4	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	-	-	-	-	-	-		
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>204 854,58</b>	<b>833,81</b>	<b>174 367,78</b>	<b>380 056,17</b>	<b>380 056,17</b>	<b>380 056,17</b>		

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт. тел. с кодом города

ksco@citydom.ru  
контакт. E-mail



Отчет об исполнении инвестиционной программы

АО "Казэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2017 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	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	2017	2017	2017	2017	55 901,13	47 395,57		
Всего по группе 1.									
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения	2017	2017	2017	2017	17 726,78	12 677,46		
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей	2017	2017	2017	2017	118 346,30	113 318,19		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.2.1	Реконструкция котельных	2017	2017	2017	2017	63 618,21	63 561,74		
3.2.2	Реконструкция зданий котельных прочих	2017	2017	2017	2017	13 488,62	10 100,72		
3.2.3	Реконструкция дымовых труб	2017	2017	2017	2017	5 450,20	4 424,80		
Всего по группе 3.									
		x	x	x	x	218 630,11	204 082,91		

объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
4.1.1	Установка оборудования в котельных и ЦТП	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	10 130,25
4.1.2	Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	789,45
4.1.3	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	8 510,39
4.1.4	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2 746,82
4.1.5	Нормализация водно-химического режима работы в котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО автоматического типа	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	1 149,73
4.1.6	Приобретение специальной техники и механизмов	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	8 514,09
Всего по группе 4.	x	x	x	x	x	x	x	x	31 600,19
Всего									306 131,43
									31 840,74
									283 319,22

Примечание: \* - Без учета налога на прибыль.

Главный инженер  
М.П.

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения**  
**АО "Казэнерго"**  
 (наименование регулируемой организации)  
**за 2017 год**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		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		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Казэнерго"	0,270	0,360	0	0	158,70	159,49	2,64	2,59	215 346,71	214 931,17



Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт. тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail



### Технические характеристики объектов инвестиционной программы АО "Казэнерго"

(иное название энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(реестры объекта мероприятий в части 2018г.)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точка подключения	До ввода в эксплуатацию						После ввода в эксплуатацию															
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, в год для ввода в эксплуатацию	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Вид топлива основное резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, в год для ввода в эксплуатацию	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/ч	Количество нагрузки новых подлюченных объектов, Гкал/ч	Тепловая мощность, нагрузка объектов, протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топлива основное резервное						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	г. Дюртюль, ул. Молодежная, 27 (сет. Дюртюль 27) 0119км, 0120км, 0121км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	59,17	58,89	0,73	протяженность	км	80	гв	-	
1.1.2	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	г. Дюртюль, ул. Молодежная, 27 (сет. Молодежная 30) 0127км, 0128км, 0129км, 0130км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	240,85	279,52	0,42	протяженность	км	500	гв	-	
1.1.3	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	нефтегазовый производственный объект по ул. Киргизская (сет. Савицкий проезд-6) 0127км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	6,32	6,29	0,43	протяженность	км	30	гв	-	
1.1.4	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	наземный 2х-этажный здание по ул. К.Мереев, 66 (сет. Железнодорожная 8) 0164км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	13,06	12,89	0,15	протяженность	км	100	гв	-	
1.1.5	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	Административно-бытовой корпус по ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	1,42	1,41	0,33	протяженность	км	10	гв	-	
1.1.6	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	2х-этажное здание по ул. Савицкий проезд 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	32,91	32,76	0,20	протяженность	км	160	гв	-	
1.1.7	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	0,10	0,10	1,58	протяженность	км	1	гв	-	
1.1.8	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	0,30	0,26	2,13	протяженность	км	33	гв	-	
1.1.9	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	закрытый дом №1 по ул. А.К.Султанов, (сет. 3-я линия) 0119км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	30,84	30,68	2,13	протяженность	км	120	гв	-	
1.1.10	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	66,17	65,66	2,31	протяженность	км	1091	гв	-	
1.1.11	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	237,36	236,23	5,90	протяженность	км	700	гв	-	
1.1.12	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	268,98	267,72	9,53	протяженность	км	820	гв	-	
1.1.13	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	362,87	360,86	6,71	протяженность	км	1052	гв	-	
1.1.14	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	118,14	117,58	1,76	протяженность	км	360	гв	-	
1.1.15	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	ЖК «Юл» г. Казань, 9/1 (сет. Улучшение 60) ул. Советская 2 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	422,56	420,84	2,12	протяженность	км	1375	гв	-	
1.1.16	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	Здание административного назначения по ул. Савицкий проезд 3/1 (сет. Советская 2) 0171км, 0172км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	6,39	6,36	0,02	протяженность	км	90	гв	-	
1.1.17	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения к объектам нефтегазовой инфраструктуры	Административное здание по ул. 11 линия, 69 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	21	0	32,64	32,59	0,26	протяженность	км	280	гв	-	
2.2.1	Строительство котельной	г. Дюртюль, 17 км	1961	15	0	-	-	КСГ-2,5-4/11-1/1-11/11-4-2шт.	кочал	4	10	-	2016	15	0	-	-	-	КС-2 200	шт.	2	гв	-	
Итого по проекту 2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по проекту 3			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 4			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 6			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 7			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 8			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 9			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 10			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 11			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 12			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 13			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 14			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по проекту 15			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.6	Модернизация сетей городского хозяйства в отношении объектов недвижимости	кт. Пятигорск, 50 (замена сетей ГВС от ТК106 до ТК103 у ф.д. Сосновский, 2, 630 кв. м, 0750 кв. м) поименные метрицы	1997	21	79	38,09	2196	прожкость	пм	106	пм	-	2018	59	0	16,83	16,76	-	прожкость	пм	106	196	-
3.1.1.7		кт. Пятигорск, 2 (замена сетей ГВС от ж.д. Железные Дор. у ф.д. Глушко 56 (общая ф.д. 006 кв. м, 006 кв. м) поименные метрицы	1997	21	78	22,27	23,13	прожкость	пм	120	пм	-	2018	59	0	16,03	16,53	-	прожкость	пм	120	170	-
3.1.1.8		кт. Железнодорожный, 19 (замена сетей ГВС от ТК54 до ж.д. Железнодорожный, 15, 630 кв. м (075 кв. м 31 кв. м) поименные метрицы	1996	21	78	19,65	19,56	прожкость	пм	66	пм	-	2018	59	0	12,44	12,78	-	прожкость	пм	66	116	-
3.1.1.9		кт. Железнодорожный, 19 (замена сетей ГВС от ТК149 до ж.д. Виллюш, 6, 50 кв. м) поименные метрицы	1995	21	85	70,77	71,44	прожкость	пм	183	пм	-	2018	59	0	48,14	47,65	-	прожкость	пм	183	183	-
3.1.1.10		кт. Еришман, 57 (замена сетей ГВС от ТК24 (Киевч, 7, 6310 кв. м) общая через ТК1 и ТК2 от ТК3 до централизованной сети) от ТК2 до ТК3 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1997	21	79	78,33	77,66	прожкость	пм	227	пм	-	2018	59	0	64,65	62,73	-	прожкость	пм	227	227	-
3.1.1.11		кт. Еришман, 57 (замена сетей ГВС от ТК24 (Киевч, 7, 6310 кв. м) общая через ТК1 и ТК2 от ТК3 до централизованной сети) от ТК2 до ТК3 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1997	21	79	15,17	15,10	прожкость	пм	66	пм	-	2018	59	0	10,11	10,07	-	прожкость	пм	66	66	-
3.1.1.12		кт. Еришман, 57 (замена сетей ГВС от ТК24 (Киевч, 7, 6310 кв. м) общая через ТК1 и ТК2 от ТК3 до централизованной сети) от ТК2 до ТК3 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1996	21	79	32,03	31,86	прожкость	пм	130	пм	-	2018	59	0	21,48	21,38	-	прожкость	пм	130	130	-
3.1.1.13		кт. Лысковка, 30 (замена сетей ГВС от ТК52 до ж.д. Лис. Ступовая, 14, 611 кв. м, 06 кв. м) поименные метрицы	1997	21	79	52,48	52,23	прожкость	пм	180	пм	-	2018	59	0	34,35	34,59	-	прожкость	пм	180	180	-
3.1.1.13		кт. Лысковка, 30 (замена сетей ГВС от ТК52 до ж.д. Лис. Ступовая, 14, 611 кв. м, 06 кв. м) поименные метрицы	1997	21	79	531,29	528,88	прожкость	пм	1662	пм	-	2018	59	0	332,81	338,45	-	прожкость	пм	1662	1662	-
3.1.2.1	Реконструкция теплых сетей	кт. Курчалов, 5 (замена трубопровода отопления от ж.д. Курчалов, 19 до ТК2, 4312 кв. м) ст. ПТ	1998	21	95	44,35	44,34	прожкость	пм	180	пм	-	2018	30	0	29,12	29,08	-	прожкость	пм	180	110	-
3.1.2.2		кт. Засплав, 1 (замена трубопровода отопления от ж.д. Вокз. 55 до ТК33, 2856, ТК34, 0329 кв. м) ПТ	1993	21	100	92,12	96,67	прожкость	пм	92	пм	-	2018	30	0	63,89	63,59	-	прожкость	пм	92	92	-
3.1.2.3		проект теплоточной котельной общей мощностью 10,0 МВт (замена отопления от котельной в г. Пятигорске от ж.д. Курчалов, 19 до ТК2, 4312 кв. м) ст. ПТ	1991	21	100	127,11	17,63	прожкость	пм	120	пм	-	2018	21	0	11,89	11,83	-	прожкость	пм	120	120	-
3.1.2.4		кт. Железнодорожный, 3 (замена трубопровода отопления от ж.д. Курчалов, 19 до ТК2, 4312 кв. м) ст. ПТ	1995	21	74	14,45	14,78	прожкость	пм	139	пм	-	2018	30	0	9,97	9,92	-	прожкость	пм	139	139	-
3.1.2.5		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК17 до ТК17, 4312 кв. м) ст. ПТ	1992	21	88	47,35	46,94	прожкость	пм	85	пм	-	2018	21	0	30,62	30,74	-	прожкость	пм	85	85	-
3.1.2.6		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК17 до ТК17, 4312 кв. м) ст. ПТ	2006	21	58	36,93	36,36	прожкость	пм	108	пм	-	2018	21	0	24,62	24,59	-	прожкость	пм	108	108	-
3.1.2.7		кт. Железнодорожный, 19 (замена трубопровода отопления от ТК24 до ТК19 у ф.д. Железнодорожный, 15, 630 кв. м) ст. ПТ	1995	21	79	34,66	38,48	прожкость	пм	272	пм	-	2018	21	0	25,43	25,31	-	прожкость	пм	272	272	-
3.1.2.8		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК17 до ТК19 у ф.д. Железнодорожный, 15, 630 кв. м) ст. ПТ	1991	21	85	23,02	22,91	прожкость	пм	114	пм	-	2018	21	0	15,53	15,27	-	прожкость	пм	114	114	-
3.1.2.9		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК17 до ТК19 у ф.д. Железнодорожный, 15, 630 кв. м) ст. ПТ	1991	21	84	61,38	61,29	прожкость	пм	53	пм	-	2018	21	0	41,89	41,99	-	прожкость	пм	53	53	-
3.1.2.10		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК28 до ТК28 ж.д. Минув, 0312 кв. м) ст. ПТ	1991	21	88	28,70	28,56	прожкость	пм	90	пм	-	2018	30	0	19,93	19,84	-	прожкость	пм	90	90	-
3.1.2.11		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК15 до ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1993	21	100	54,38	54,13	прожкость	пм	170	пм	-	2018	21	0	42,23	42,02	-	прожкость	пм	170	170	-
3.1.2.12		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК15 до ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	89	38,55	38,37	прожкость	пм	90	пм	-	2018	21	0	26,05	25,92	-	прожкость	пм	90	90	-
3.1.2.13		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК27 до ТК27 ж.д. Минув, 0312 кв. м) ст. ПТ	1992	21	85	16,81	16,73	прожкость	пм	74	пм	-	2018	21	0	10,99	10,93	-	прожкость	пм	74	74	-
3.1.2.14		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК11 до ТК11 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	2001	21	61	105,16	104,67	прожкость	пм	170	пм	-	2018	21	0	69,64	69,31	-	прожкость	пм	170	170	-
3.1.2.15		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК11 до ТК11 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	89	71,67	71,33	прожкость	пм	120	пм	-	2018	21	0	47,15	46,99	-	прожкость	пм	120	120	-
3.1.2.16		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК10 до ТК10 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	89	20,71	20,61	прожкость	пм	55	пм	-	2018	21	0	14,01	13,74	-	прожкость	пм	55	55	-
3.1.2.17		кт. Железнодорожный, 19 (замена трубопровода отопления от ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1997	21	67	49,96	49,23	прожкость	пм	185	пм	-	2018	21	0	32,87	32,71	-	прожкость	пм	185	185	-
3.1.2.18		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК21 до ТК21 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	78	40,24	39,96	прожкость	пм	97	пм	-	2018	21	0	26,57	26,43	-	прожкость	пм	97	97	-
3.1.2.19		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК15 до ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1987	21	89	91,41	90,98	прожкость	пм	257	пм	-	2018	21	0	61,76	61,67	-	прожкость	пм	257	257	-
3.1.2.20		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК1 до ТК1 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	2001	21	61	26,03	25,91	прожкость	пм	40	пм	-	2018	21	0	17,83	17,74	-	прожкость	пм	40	40	-
3.1.2.21		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК1 до ТК1 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1992	21	88	29,43	29,29	прожкость	пм	75	пм	-	2018	21	0	19,36	19,27	-	прожкость	пм	75	75	-
3.1.2.22		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК2 до ТК2 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1995	21	79	33,54	33,38	прожкость	пм	241	пм	-	2018	21	0	21,09	20,99	-	прожкость	пм	241	241	-
3.1.2.23		кт. Железнодорожный, 19 (замена трубопровода отопления от ТК24 до ТК24 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1996	21	88	168,91	168,12	прожкость	пм	156	пм	-	2014	21	0	110,48	109,48	-	прожкость	пм	156	156	-
3.1.2.24		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК19 до ТК19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	88	46,89	46,66	прожкость	пм	166	пм	-	2018	21	0	42,48	42,38	-	прожкость	пм	166	166	-
3.1.2.25		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК19 до ТК19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1991	21	86	26,83	26,70	прожкость	пм	107	пм	-	2018	21	0	10,95	10,90	-	прожкость	пм	107	107	-
3.1.2.26		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК19 до ТК19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1990	21	82	30,95	30,76	прожкость	пм	110	пм	-	2018	21	0	25,04	25,82	-	прожкость	пм	110	110	-
3.1.2.27		кт. Железнодорожный, 19 (замена трубопровода отопления от ТК56 до ТК56 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1995	21	78	85,54	85,14	прожкость	пм	177	пм	-	2018	21	0	57,49	57,52	-	прожкость	пм	177	177	-
3.1.2.28		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК6 до ТК6 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1990	21	84	30,27	30,13	прожкость	пм	78	пм	-	2018	21	0	20,18	20,08	-	прожкость	пм	78	78	-
3.1.2.29		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК6 до ТК6 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	2000	21	84	101,86	102,38	прожкость	пм	86	пм	-	2018	21	0	70,11	69,78	-	прожкость	пм	86	86	-
3.1.2.30		кт. Курчалов, 19 (замена сетей ГВС от ТК6 до ТК6 ж.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 у ф.д. Курчалов, 19 (общая ф.д. в общей поименные метрицы	1990	21	82	143,15	142,48	прожкость	пм	219	пм	-	2018	21	0	94,18	93,73	-	прожкость	пм	219	219	-





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
4.1.21	Генерация тепловой энергии и пара	АО "Халык"											2018	3	0					Образование по специальности "Физика" (Физико-математический факультет, Южно-Казахстанский государственный университет им. М.В.Володарского)	женщина	6		
Итого по проекту:																								
Итого по программе:																								

\* - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники возобновляемых источников электрической и тепловой энергии



Главный инженер  
М.И.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(Бокеевский)

Ю.Н. Никитин  
ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
ф.И.О.

(843) 211-09-23

компания, с. свободный город  
Кочевье-Степная  
компания, E-mail



Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Прогноз ввода/вывода объектов  
АО "Казэнерго"**  
(наименование энергопоставляющей организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2018-2022 гг.**  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
				Всего, за весь период реализации и проекта	2018 г.	Всего, за весь период реализации проекта	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	кот. Зеленая пос.Константиновка	RS-A 300-2шт	Гкал	0,516	0,516	0,5	0,5
2	кот. Литвинова, 55	Всего по проекту:	Гкал	<b>0,516</b>	<b>0,516</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>
		RS-D 600 -3шт.	Гкал	1,548	1,548	2,8	2,8
3	кот. Зеленая, 1 (с переключением нагрузки котельной Калинина, 1)	Всего по проекту:	Гкал	<b>1,548</b>	<b>1,548</b>	<b>2,8</b>	<b>2,8</b>
		КВ-ГМ 14-150 -1шт.	Гкал	12,04	12,04	8,3	8,3
4	кот. Космонавтов, 12	Всего по проекту:	Гкал	<b>12,04</b>	<b>12,04</b>	<b>8,3</b>	<b>8,3</b>
		КСВ-9,6 -1шт.	Гкал	8,3	8,3	0	0
		Всего по проекту:	Гкал	<b>8,3</b>	<b>8,3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

1	2	3	4	5	6	7	8
5	кот. Портовая, 17	RS-D 2500 -2шт.	Г кал	4,3	4,3	5,1	5,1
<b>Итого по программе</b>			<b>Г кал</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>5,1</b>	<b>5,1</b>
				<b>26,70</b>	<b>26,70</b>	<b>16,70</b>	<b>16,70</b>

**Главный инженер**

*М.П.*

**Ю.Н. Никоноров**

*Ф.И.О.*

**Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)**

**Т. Р. Ахметов**

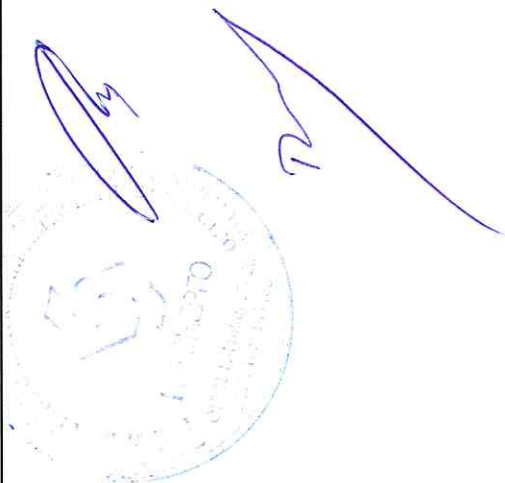
*Ф.И.О.*

**(843) 211-09-23**

*контакт. тел. с кодом города*

**keo@citydom.ru**

*контакт. E-mail*



**План финансирования инвестиционной программы**

**АО "Казэнерго"**

(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2018г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
			Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию						Всего за счет тарифов на передачу тепловой																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			2018г.		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		2018г.		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
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	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	12



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																	
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию						Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии								
			Всего	2018г.	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15						
3.		1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.: кот. Бутлерова, 49 (замена сетей ГВС от ТК2а до ТК4а (лаборатория), Ø110 - 33 мм; Ø160мм-33мм) полимерные материалы	6 278,05	6 278,05	6 278,05	627,81	1 255,61	2 511,22	1 883,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Бутлерова, 49 (замена сетей ГВС от ТК2а до ТК4а (лаборатория), Ø110 - 33 мм; Ø160мм-33мм) полимерные материалы	356,59	356,59	356,59	35,66	71,32	142,64	106,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Бутлерова, 49 (замена сетей ГВС от ТК5 до ТК6 Толстого, 4, Ø110 - 32 мм; Ø75мм-32мм) полимерные материалы	201,24	201,24	201,24	20,12	40,25	80,50	60,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Бутлерова, 49 (замена сетей ГВС от ТК7 до здания КГМУ Бутлерова, 49, Ø63мм - 67мм; Ø50мм-67 мм) полимерные материалы	532,72	532,72	532,72	53,27	106,54	213,09	159,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Катановский переулок, 3 (замена сетей ГВС от ТК5 до ТК6 Маяковского, 3 до Маяковского, 1, 3, Ø90мм - 49 мм; Ø63мм-49мм) полимерные материалы	363,60	363,60	363,60	36,36	72,72	145,44	109,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. А.Еники, 25 (замена сетей ГВС от ЦТП Вишневого, 55 до А.Еники, 2/53, Ø57мм сталь - 85мм; Ø108мм - 85мм, замена сетей ГВС от ЦТП Вишневого, 55 до Вишневого, 57, Ø110 - 81 мм; Ø50мм-81мм) полимерные материалы	1 002,28	1 002,28	1 002,28	100,23	200,46	400,91	300,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Тополевая, 50 (замена сетей ГВС от ТК106 до ТК103 у ж.д. Советская, 22, Ø63мм-98мм; Ø75мм-98 мм) полимерные материалы	948,45	948,45	948,45	94,85	189,69	379,38	284,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Липатова, 7 (замена сетей ГВС от ж.д.Халезова 14а до ж.д. Главная 56а Ø63мм - 60 мм; Ø60мм - 60 мм) полимерные материалы	172,80	172,80	172,80	17,28	34,56	69,12	51,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК54 до ж.д. Железнодорожников, 15, Ø63мм-33мм; Ø75мм-33мм ) полимерные материалы	271,85	271,85	271,85	27,19	54,37	108,74	81,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК149 до ж.д. Ильича, 40, Ø63мм) полимерные материалы	737,85	737,85	737,85	73,79	147,57	295,14	221,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		кот. Окольная, 10 (замена сетей ГВС от здания котельной до здания больницы через ТК1 и ТК2, от ТК1 до Центра обследования детей; от ТК2 до здания пищеблока Ø63мм) полимерные материалы	525,45	525,45	525,45	52,55	105,09	210,18	157,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					









№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																			
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на передачу тепловой												
			Всего	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
		кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ж.д. Мавлютова, 11 до ТК11, Ø273мм) ППУ	1 154,95	1 154,95	1 154,95	115,50	230,99	461,98	346,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК4 у здания Р.Зорге, 24, Ø219мм) ППУ	4 627,05	4 627,05	4 627,05	462,70	925,41	1 850,82	1 388,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ТК12 до школы №127, у ж.д. по ул. Мавлютова, 15, Ø89мм) ППУ	835,58	835,58	835,58	83,56	167,12	334,23	250,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Карбышева, 62 а,б (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Парина, 20, Ø200мм) безканальная ППУ	6 304,16	6 304,16	6 304,16	630,42	1 260,83	2 521,67	1 891,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Ак.Парина, 20а (замена трубопроводов отопления от ЦТП Парина, 20а до ТК 1а, Ø300 мм - 36 м; Ø 273 мм - 140 м) сталь	2 396,53	2 396,53	2 396,53	239,65	479,31	958,61	718,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Ферма-2 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 27, Ø133мм) безканальный ППУ	3 911,37	3 911,37	3 911,37	391,14	782,27	1 564,55	1 173,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Реконструкция тепловых сетей	кот. Сыртлановой, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ж.д. по ул. Р.Зорге, 64 бассейн, Ø159мм-170 п.м; Ø108мм-69 п.м) ППУ ПЭ	3 540,06	3 540,06	3 540,06	354,01	708,01	1 416,02	1 062,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Сыртлановой, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК5 до ЦТП у ж.д. по ул. Мавлютова, 19, Ø219мм) ППУ	1 193,58	1 193,58	1 193,58	119,36	238,72	477,43	358,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Павлохина, 97 ( замена трубопроводов отопления от ТК1 до ТК2 у ж.д.Павлохина, 99 Ø159мм) сталь	662,22	662,22	662,22	66,22	132,44	264,89	198,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Олонецкого, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК17 до ТК25 у ж.д. по ул. Губкина, 31а, Ø219мм) сталь	1 611,79	1 611,79	1 611,79	161,18	322,36	644,72	483,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Курчатова, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до ж.д. Комарова, 20, Ø108мм) ППУ	1 647,43	1 647,43	1 647,43	164,74	329,49	658,97	494,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Журналистов, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК19 до д/с №206 Попова, 13а Ø57мм) сталь	653,48	653,48	653,48	65,35	130,70	261,39	196,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Н.Ершова, 57 (замена трубопроводов отопления от ТК20 до ТК24 Галева, 7 Ø133мм) оцинковка ППУ	2 127,12	2 127,12	2 127,12	212,71	425,42	850,85	638,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС															
			Всего по инвест. Программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии					
			Всего	2018г.	2018г.	6	7	8	9	10	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
		кот.Пионерская, 3а (замена трубопроводов теплоснабжения от ТК28 до здания Дружбы, 1 (Школа №72) Ø108мм) сталь	1 551,56	1 551,56	1 551,56	155,16	310,31	620,63	465,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот.А.Кутуя, 2 (замена трубопроводов отопления от ТК37 до ж.д. Гвардейская, 16а, Ø159мм - 180мм; Ø108мм - 120мм) ППУ	5 208,19	5 208,19	5 208,19	520,82	1 041,64	2 083,27	1 562,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. А. Кутуя, 39 (замена трубопроводов отопления от ТК68 до ж.д. А. Кутуя,37, Ø89мм) сталь	740,87	740,87	740,87	74,09	148,17	296,35	222,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. А. Кутуя, 39 (замена трубопроводов отопления от ТК69 до ТК70 ж.д. А. Кутуя,39, Ø57мм) сталь	740,87	740,87	740,87	74,09	148,17	296,35	222,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот.Губкина, 50 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ж.д. Зур Урам, 9а, Ø89мм) сталь	786,15	786,15	786,15	78,62	157,23	314,46	235,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Журналистов,62 (замена трубопроводов отопления к производственной площадке №2 по ул.Владимирская 1-я,110 Ø89мм, Ø57мм) сталь	1 297,41	1 297,41	1 297,41	129,74	259,48	518,96	389,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Реконструкция тепловых сетей	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК32 до ТК34 у ж.д. по ул.Краснока, 20 до ТК 36 у ж.д. по ул. Ферганская,5) Ø273мм; Ø219мм сталь	2 109,10	2 109,10	2 109,10	210,91	421,82	843,64	632,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Переключение объектов с кот. Калинина,1 на кот. Зеленая,1 (Реконструкция ЦТП Калинина,3)	6 842,29	6 842,29	6 842,29	684,23	1 368,46	2 736,91	2 052,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК 2 у ж.д. по ул. Зорге,3 Ø219) сталь	3 608,22	3 608,22	3 608,22	360,82	721,64	1 443,29	1 082,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Товарищеская,21 (замена трубопроводов отопления от ТК у ж.д. по ул. Достоевского,79а до ТК 19 у ж.д. по ул. Шмидта,35 Ø325) ППУ	3 230,32	3 230,32	3 230,32	323,03	646,06	1 292,13	969,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Чехова, 36 (вынос П-обр. компенсаторов из зоны строительства объекта "Чеховский рынок" по ул. Чехова, 2; от ТК31 до ТК11 по ул. Чехова, 9; от ТК31 до ж/д Достоевского, 35/10)	939,03	939,03	939,03	93,90	187,81	375,61	281,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																	
			Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию						Всего за счет тарифов на передачу тепловой					
			2018г.		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		1 кв		2 кв		1 кв	2 кв		3 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.		1. Собственные средства, т.ч.:	40 097,71	40 097,71	40 097,71	4 009,77	8 019,54	16 039,08	12 029,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	39 002,87	39 002,87	39 002,87	3 900,29	7 800,57	15 601,15	11 700,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Зеленая пос.Константиновка	4 110,29	4 110,29	4 110,29	411,03	822,06	1 644,12	1 233,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Литвинова, 55	12 495,96	12 495,96	12 495,96	1 249,60	2 499,19	4 998,38	3 748,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Зеленая,1+реконструкция здания+насос LPP65-49-15/2+установка ХВО	16 214,27	16 214,27	16 214,27	1 621,43	3 242,85	6 485,71	4 864,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Космонавтов,12	6 182,35	6 182,35	6 182,35	618,24	1 236,47	2 472,94	1 854,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация 2017года)	1 094,84	1 094,84	1 094,84	109,48	218,97	437,94	328,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Зеленая пос.Константиновка	1 094,84	1 094,84	1 094,84	109,48	218,97	437,94	328,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.		1. Собственные средства, т.ч.:	7 683,83	7 683,83	7 683,83	768,38	1 536,77	3 073,53	2 305,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	7 683,83	7 683,83	7 683,83	768,38	1 536,77	3 073,53	2 305,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Роторная, 9	670,19	670,19	670,19	67,02	134,04	268,08	201,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Газовая, 16	288,04	288,04	288,04	28,80	57,61	115,22	86,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Шалипина, 25	537,96	537,96	537,96	53,80	107,59	215,18	161,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Журналистов, 5а	917,20	917,20	917,20	91,72	183,44	366,88	275,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Сибирский тракт, 4а	743,75	743,75	743,75	74,37	148,75	297,50	223,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС															
			Всего по инвест. Программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии					
			Всего	2018г.				1 год реализации, в т.ч. по кварталам					2018г.					
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
2	Диспетчеризация котельных и ЦТП	3 кот. Краснокошайская, 129 ЦТП Ор. тракт, 138 ЦТП Высотная, 30 кот. Агрязская, 61 кот. Шоссейная, 17 кот. Даурская, 16Б 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за 1.4. прочие собственные средства, в том 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	923,67	923,67	923,67	92,37	184,73	369,47	277,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			428,20	428,20	428,20	42,82	85,64	171,28	128,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			516,48	516,48	516,48	51,65	103,30	206,59	154,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			208,38	208,38	208,38	20,84	41,68	83,35	62,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1 706,20	1 706,20	1 706,20	170,62	341,24	682,48	511,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			743,75	743,75	743,75	74,37	148,75	297,50	223,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			7.			13 561,79	13 561,79	13 561,79	1 356,18	2 712,36	5 424,72	4 068,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			13 561,79	13 561,79	13 561,79	1 356,18	2 712,36	5 424,72	4 068,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			1 090,30	1 090,30	1 090,30	109,03	218,06	436,12	327,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			2 103,77	2 103,77	2 103,77	210,38	420,75	841,51	631,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			1 230,01	1 230,01	1 230,01	123,00	246,00	492,00	369,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			1 007,55	1 007,55	1 007,55	100,75	201,51	403,02	302,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			1 028,99	1 028,99	1 028,99	102,90	205,80	411,59	308,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			3 113,49	3 113,49	3 113,49	311,35	622,70	1 245,40	934,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			1 663,67	1 663,67	1 663,67	166,37	332,73	665,47	499,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			541,11	541,11	541,11	54,11	108,22	216,44	162,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			330,19	330,19	330,19	33,02	66,04	132,08	99,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			265,97	265,97	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			374,82	374,82	374,82	37,48	74,96	149,93	112,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			70,00	70,00	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			70,00	70,00	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			70,00	70,00	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			70,00	70,00	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС												
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии				
			Всего	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		кот. Озеро Глубокое (прокладка резервного ввода)	265,97	265,97	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Краснококашайская, 129 (прокладка резервного ввода)	265,97	265,97	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.		1. Собственные средства, т.ч.:	3 500,00	3 500,00	3 500,00	350,00	700,00	1 400,00	1 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	3 500,00	3 500,00	3 500,00	350,00	700,00	1 400,00	1 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Туристическая, 53	3 500,00	3 500,00	3 500,00	350,00	700,00	1 400,00	1 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																							
			Всего по инвест. Программе					Всего за счет тарифов на тепловую энергию					Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии													
			Всего	2018г.	5	6	7	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв					
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	
9.		1. Собственные средства, т.ч.:	13 463,13	13 463,13	13 463,13	1 346,31	2 692,63	5 385,25	4 038,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	13 463,13	13 463,13	13 463,13	1 346,31	2 692,63	5 385,25	4 038,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот.Олонцского, 5	204,92	204,92	204,92	20,49	40,98	81,97	61,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова, 36	190,74	190,74	190,74	19,07	38,15	76,30	57,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Жуковского, 21	146,49	146,49	146,49	14,65	29,30	58,60	43,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Лобачевского 15/32	450,36	450,36	450,36	45,04	90,07	180,15	135,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Жуковского, 5	339,67	339,67	339,67	33,97	67,93	135,87	101,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Б. Красная, 55	194,73	194,73	194,73	19,47	38,95	77,89	58,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А. Еники, 25	417,85	417,85	417,85	41,79	83,57	167,14	125,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А. Еники, 25	263,71	263,71	263,71	26,37	52,74	105,49	79,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Катановский Переулок, 3	417,86	417,86	417,86	41,79	83,57	167,14	125,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова, 1а	265,58	265,58	265,58	26,56	53,12	106,23	79,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Могорная, 43	152,17	152,17	152,17	15,22	30,43	60,87	45,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Минусинская	352,03	352,03	352,03	35,20	70,41	140,81	105,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Минусинская	238,42	238,42	238,42	23,84	47,68	95,37	71,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Музыкальная, 10	149,47	149,47	149,47	14,95	29,89	59,79	44,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП-3 Привокзальная	283,65	283,65	283,65	28,36	56,73	113,46	85,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП-2 Бирюзовая	320,50	320,50	320,50	32,05	64,10	128,20	96,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП-2 Бирюзовая	401,15	401,15	401,15	40,11	80,23	160,46	120,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Залесная, 2а	74,80	74,80	74,80	7,48	14,96	29,92	22,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Халезова, 26	270,41	270,41	270,41	27,04	54,08	108,16	81,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Халезова, 26	178,19	178,19	178,19	17,82	35,64	71,27	53,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Сыртпановой, 27	1 231,58	1 231,58	1 231,58	123,16	246,32	492,63	369,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Пр.Победы, 15	128,70	128,70	128,70	12,87	25,74	51,48	38,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Кот. Началова, 103	380,37	380,37	380,37	38,04	76,07	152,15	114,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. 10 лет Октября, 9	111,18	111,18	111,18	11,12	22,24	44,47	33,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. 10 лет Октября, 9	167,09	167,09	167,09	16,71	33,42	66,83	50,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП РКБ Оренбургский тракт, 138	514,97	514,97	514,97	51,50	102,99	205,99	154,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Карбышева, 626	193,87	193,87	193,87	19,39	38,77	77,55	58,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	249,01	249,01	249,01	24,90	49,80	99,60	74,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	697,97	697,97	697,97	69,80	139,59	279,19	209,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Высотная, 30	984,77	984,77	984,77	98,48	196,95	393,91	295,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Парина, 2а	514,97	514,97	514,97	51,50	102,99	205,99	154,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Курчатова, 5	270,41	270,41	270,41	27,04	54,08	108,16	81,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А.Кутуя, 2	417,86	417,86	417,86	41,79	83,57	167,14	125,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Н.Ершова, 8	309,82	309,82	309,82	30,98	61,96	123,93	92,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А.Кутуя, 39	517,65	517,65	517,65	51,76	103,53	207,06	155,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова, 36	413,80	413,80	413,80	41,38	82,76	165,52	124,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А.Еники, 25	517,65	517,65	517,65	51,76	103,53	207,06	155,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Р. Зорге, 1	350,58	350,58	350,58	35,06	70,12	140,23	105,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС														
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии				Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии			
			Всего	2018г.	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
		кот. Курчатова, 5	178,19	178,19	178,19	17,82	35,64	71,27	53,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.		1. Собственные средства, т.ч.:	3 168,06	3 168,06	3 168,06	316,81	633,61	1 267,22	950,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	3 168,06	3 168,06	3 168,06	316,81	633,61	1 267,22	950,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		кот. Сибирский тракт, 31 (КВГ-6,5)	782,92	782,92	782,92	78,29	156,58	313,17	234,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		кот. А.Кутуя, 39 (ТВГ-8)	935,43	935,43	935,43	93,54	187,09	374,17	280,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		кот. Олонецкого, 5 (ТВГ-4)	1 449,71	1 449,71	1 449,71	144,97	289,94	579,88	434,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.2. средства, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																					
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию											Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии						
			Всего	2018г.				1 год реализации, в т.ч. по кварталам			2 год реализации, в т.ч. по кварталам			3 год реализации, в т.ч. по кварталам			1 год реализации, в т.ч. по кварталам							
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
11.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		1. Собственные средства, в т.ч.:	2 214,84	2 214,84	2 214,84	221,48	442,97	885,94	664,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	1 994,04	1 994,04	1 994,04	199,40	398,81	797,62	598,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Кадышево	352,84	352,84	352,84	35,28	70,57	141,14	105,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Журналистов, 5а	228,87	228,87	228,87	22,89	45,77	91,55	68,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Агрызская, 61	361,56	361,56	361,56	36,16	72,31	144,62	108,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Товарищеская, 27	375,65	375,65	375,65	37,57	75,13	150,26	112,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Даурская, 16Б	183,32	183,32	183,32	18,33	36,66	73,33	54,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Прибольничная, 8	189,09	189,09	189,09	18,91	37,82	75,64	56,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Матюшинская, 7	148,56	148,56	148,56	14,86	29,71	59,43	44,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. 10 лет Октября, 9	154,14	154,14	154,14	15,41	30,83	61,66	46,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства (неиспользованная амортизация 2017года)	220,81	220,81	220,81	22,08	44,16	88,32	66,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Б.Красная, 55	135,88	135,88	135,88	13,59	27,18	54,35	40,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Газовая, 16	84,93	84,93	84,93	8,49	16,99	33,97	25,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.		1. Собственные средства, в т.ч.:	2 404,38	2 404,38	2 404,38	240,44	480,88	961,75	721,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	2 404,38	2 404,38	2 404,38	240,44	480,88	961,75	721,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Р.Зорге, 38	520,95	520,95	520,95	52,10	104,19	208,38	156,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Прибольничная, 8	420,76	420,76	420,76	42,08	84,15	168,30	126,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова, 36	520,95	520,95	520,95	52,10	104,19	208,38	156,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Залесная, 2а	420,76	420,76	420,76	42,08	84,15	168,30	126,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Курчатова, 5	520,95	520,95	520,95	52,10	104,19	208,38	156,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС																		
			Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на тепловую энергию						Всего за счет тарифов на передачу тепловой						
			2018г.		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		2018г.		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.		1. Собственные средства, т.ч.:	2 212,81	2 212,81	2 212,81	221,28	442,56	885,12	663,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	2 212,81	2 212,81	2 212,81	221,28	442,56	885,12	663,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Кагановский переулок,3	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Товарицкая,21	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Б. Красная,55	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова,1а	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Ершова,8	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Жуковского,21	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А. Енники, 25	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова,36	276,60	276,60	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Монтаж катодных установок ХВО автоматического типа	1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.		1. Собственные средства, т.ч.:	186,55	186,55	186,55	18,65	37,31	74,62	55,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	186,55	186,55	186,55	18,65	37,31	74,62	55,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Карышева, 62б	93,27	93,27	93,27	9,33	18,65	37,31	27,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Кукушкинская, 25	93,27	93,27	93,27	9,33	18,65	37,31	27,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС												
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии					
			Всего	2018г.	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.		1. Собственные средства, т.ч.:	2 013,11	2 013,11	2 013,11	2 013,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	2 013,11	2 013,11	2 013,11	2 013,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Оборудование по восстановлению а/б покрытия (электростанция бензиновая, резчик швов, алмазный диск, перфоратор, виброплита)	2 013,11	2 013,11	2 013,11	2 013,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС											
			Всего по инвест. Программе			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии				
			Всего	2018г.	5	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ИТОГО по инвестиционной программе			380 056,17	204 854,58	22 297,26	40 568,29	81 136,59	60 852,44	833,81	83,38	166,76	333,52	250,14	
		1. Собственные средства, т.ч.:	189 622,99	188 789,18	20 690,72	37 355,21	74 710,43	56 032,82	833,81	83,38	166,76	333,52	250,14	
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции	174 367,78	174 367,78										
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	16 065,40	16 065,40	1 606,54	3 213,08	6 426,16	4 819,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		в т.ч. неиспользованная амортизация за 2017г.	380 056,17	204 854,58	22 297,26	40 568,29	81 136,59	60 852,44	833,81	83,38	166,76	333,52	250,14	
		<b>ИТОГО по программе</b>	<b>380 056,17</b>	<b>204 854,58</b>	<b>22 297,26</b>	<b>40 568,29</b>	<b>81 136,59</b>	<b>60 852,44</b>	<b>833,81</b>	<b>83,38</b>	<b>166,76</b>	<b>333,52</b>	<b>250,14</b>	

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергооборудованию и новым технологиям  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт. тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

Приложение 4  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы  
АО "Казэнерго"**

(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (% (в тарифе))	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу без инвестиционной составляющей с инвестиционной составляющей в тарифе			
			с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период	0,00	1309,09	1368,00	0,00	1309,09	1368,00	0	100	104,5	100	104,5
2	Утвержденный	0,00	1368,00	1422,69	0,00	1368	1422,69	0	100	104,0	100	104,0
3	2018 год	0,00	1422,69	1472,48	0,00	1422,69	1472,48	0	100	103,5	100	103,5

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Начальник ПФО  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Э.С. Камалова  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт. тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии**

АО "Казэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.

(корректировка мероприятий в части 2018г.)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2016	Утвержденный период факт 2017	Утверждено на 2018 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				
2	<b>Выработано</b>	Гкал	<b>2120777,35</b>	<b>2092317,02</b>	<b>2095556,73</b>	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	18328,03	15168,73	18135,50	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал				
5	Потери	Гкал	276425,16	277286,37	221120,47	
4.1	Горячая вода	Гкал				
4.2	Отборный пар	Гкал				
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал				
5	<b>Полезный отпуск теплоэнергии</b>	Гкал	<b>1875474,21</b>	<b>1825162,95</b>	<b>1856300,76</b>	
5.1	Горячая вода	Гкал	1875474,21	1825162,95	1856300,76	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал				
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал				
6	<b>Топливо на технологические цели, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>1472533,63</b>	<b>1464436,45</b>	<b>1548721,56</b>	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1472533,63	1464436,45	1548721,56	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.				
6.3	Уголь	тыс.руб.				
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.				
6.5	Нефть	тыс.руб.				
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.				
6.7	Дрова	тыс.руб.				
6.8	Пилеты	тыс.руб.				
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.				
7	<b>Сырье, основные материалы, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>32226,05</b>	<b>35826,20</b>	<b>17886,06</b>	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	28796,72	30505,67	8701,18	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	2099,83	3863,93	7839,63	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	1329,50	1456,60	1345,24	
8	<b>Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих</b>	тыс.руб.	<b>219919,92</b>	<b>228652,40</b>	<b>234699,91</b>	
9	<b>Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</b>	тыс.руб.	<b>66017,38</b>	<b>71481,87</b>	<b>70879,37</b>	
10	<b>Электроэнергия на технологические цели</b>	тыс.руб.	<b>209546,03</b>	<b>225027,00</b>	<b>238487,31</b>	
11	<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>218065,76</b>	<b>241766,27</b>	<b>247725,84</b>	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	188618,22	212004,81	217251,70	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	29447,54	29761,46	30474,14	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.				
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.				
14	<b>Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>119436,20</b>	<b>126339,94</b>	<b>135011,07</b>	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	67598,15	69276,03	71735,44	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	20300,95	21909,39	21664,10	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	6224,75	115,59	6180,26	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1318,81	1152,00	1087,06	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период факт 2016	Утвержденный период факт 2017	Утверждено на 2018 год	
1	2	3	4	5	6	7
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	104,76	98,91	213,38	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	3309,88	2060,54	913,95	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	20578,90	31727,48	33216,87	
<b>15</b>	<b>Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>150644,92</b>	<b>152403,82</b>	<b>156757,94</b>	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	58944,94	65316,93	62559,59	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	17085,30	17299,56	18893,00	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	3295,29	6527,13	2136,85	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	1800,82	1932,92	2326,72	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	171,97	197,24	74,22	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		0,00	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	778,11	2987,32	14,40	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	699,28	274,54	699,28	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1122,67	3999,62	836,79	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	9251,36	4043,25	8932,87	
<b>15.12</b>	<b>Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>39230,69</b>	<b>34043,25</b>	<b>41050,58</b>	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	800,82	934,04	800,82	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	25808,62	20685,75	26337,25	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	12621,26	12423,46	13912,51	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	18264,49	15782,05	19233,65	
<b>16</b>	<b>Всего расходов по полной себестоимости</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2488389,90</b>	<b>2545933,91</b>	<b>2650169,06</b>	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	43224,67	16933,15	30094,92	
17.1	в т.ч. капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	2531614,57	2562867,06	2680263,98	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.				
<b>21</b>	<b>НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2531562,36</b>	<b>2582085,91</b>	<b>2680263,98</b>	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	2531562,36	2582085,91	2680263,98	
21.2	Отборный пар*					
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.				
22	Тариф	руб./Гкал	1333,61	1391,19	1443,87	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	1333,61	1391,19	1443,87	
22.2	Отборный пар					
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал				

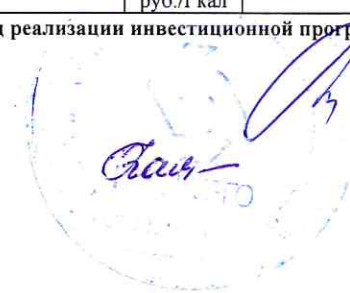
\* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Начальник ПФО  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Э.С. Камалова  
Ф.И.О.



**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы**

АО "Казэнерго"

(наименование энергоснабжающей организации)

**в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.**

(корректировка мероприятий в части 2018г.)

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год		
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		2018	Всего	
				2018	Всего			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию	тыс. м3	31,66	31,66	673,42	673,42	11
2	Реконструкция тепловых сетей			425,76	425,76	2 129,47	2 129,47	не окупается
3	Реконструкция котельных			242,69	242,69	3 319,37	3 319,37	не окупается
4	Диспетчеризация котельных и ЦТП			-	-	8 765,36	8 765,36	1
5	Автоматизация котлоагрегатов в котельных			72,39	72,39	1 887,91	1 887,91	3
6	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов			112,44	112,44	564,05	564,05	1
7	Нормализация водно-химического режима работы котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО автоматического типа			193,65	193,65	968,56	968,56	2
8	Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных			82,50	82,50	412,62	412,62	1
<b>Итого</b>				<b>1 161,09</b>	<b>1 161,09</b>	<b>18 720,76</b>	<b>18 720,76</b>	

Примечание: эффекты в стоимостном выражении включают в себя, кроме экономии топлива,

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail

**Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
**АО "Казэнерго"**  
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 г.г.  
(корректировка мероприятий в части 2018г.)

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год реализации мероприятия	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)												Обоснование корректировки	
				утвержденная инвест. программа				скорректированная инвест. программа				Всего	в том числе по кварталам				
				Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал		4 квартал				
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
<b>Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей</b>																	
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
1.1.1.1	1.1.1.1.1	плата за подключение	2018	4 263,66	426,37	852,73	1 705,46	1 279,10	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.2	плата за подключение	2018	6 204,59	620,46	1 240,92	2 481,84	1 861,38	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.3	плата за подключение	2018	1 910,98	191,10	382,20	764,39	573,30	897,40	1 794,80	3 589,60	2 692,20	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.4	плата за подключение	2018	5 793,22	579,32	1 158,64	2 317,29	1 737,97	3 065,12	613,02	1 226,05	919,54	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.5	плата за подключение	2018	1 185,59	118,56	237,12	474,24	355,68	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.6	плата за подключение	2018	1 996,52	199,65	399,30	798,61	598,96	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.7	плата за подключение	2018	6 860,13	686,01	1 372,03	2 744,05	2 058,04	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.8	плата за подключение	2018	4 938,14	493,81	987,63	1 975,26	1 481,44	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.9	плата за подключение	2018	3 402,27	340,23	680,45	1 360,91	1 020,68	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.1.1	1.1.1.1.10	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	2 776,41	555,28	1 110,56	832,92	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.11	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	657,27	131,45	262,91	197,18	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.12	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	1 035,63	207,13	414,25	310,69	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.13	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	993,30	198,66	397,32	297,99	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.14	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	14 192,98	2 838,60	5 677,19	4 257,89	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.15	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	7 595,39	1 519,08	3 038,16	2 278,62	-	-	-		
1.1.1.1	1.1.1.1.16	плата за подключение	2018	-	-	-	-	-	9 505,76	1 901,15	3 802,31	2 851,73	-	-	-		

1.1.1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)

1.1.1.1.1.1. 19-ти этажный жилой дом по ул. Новоторгов, 2; 0273-14 п.м.; 0139-500 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.2. административно-офисное здание по ул. Удальцова-Пашина, 63 0426-484 п.м.; 0219-170 п.м.; 0159-190 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.3. пристроенное 4-х, 15-ти этажное здание учебного корпуса по ул. Дворская, 32 0325-40 п.м.; 0108-160 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.4. реконструкция существующей столовой на 160 посадочных мест по ул. Дворская, 32 0325-500 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.5. пристрой к общежитию ул. Сибирский тракт, 6 0219-85 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.6. здание главного корпуса больницы по ул. Н.Ершова, 2 0325-30 п.м.; 0273-54 п.м.; 0219-82 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.7. административное здание по ул. Патрика Личурба 0377-170 п.м.; 0273-268 п.м.; 0219-36 п.м.; 0133-460 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.8. музейный комплекс "Адмиралтейская свобода" по ул. Клары Цеткин 0133-220 п.м.; 0108-600 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.9. жилой дом по ул. Пертова, 2, 21 0133-232 п.м.; 076-110 п.м. в ППУ изоляции

1.1.1.1.1.10. неэксплуатированный строительный объект по ул. Карпинникова (кот. Сибирский тракт, 4а) 0273-0м

1.1.1.1.1.11. неэксплуатированное здание по ул. К.Маркса, 60 (кот. Жуковского) 0890м

1.1.1.1.1.12. административно-бытовой корпус по ул. Сагитлаевой, 2 (кот. Сагитлаевой, 27) 0890м

1.1.1.1.1.13. 3-х этажное жилое здание по ул. Галактикова, 1/38 (кот. Пушкина, 38) 0108м, 0760м

1.1.1.1.1.14. ЖК по ул. К.Маркса, 76 (кот. Булгакова, 49), установка дополнительного котла КВТ-3,48

1.1.1.1.1.15. жилой дом по ул. Волкова, 12 (кот. Зелая, 1) 0159м

1.1.1.1.1.16. жилой дом №1 по ул. Ак.Губина, 1 (кот. Эр-Урман, 1а) 0159м

Не заключены договоры на технологическое присоединение

Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду организационной необходимости

Не заключены договоры на технологическое присоединение

Выполнено в 2017 г.

Утверждены индивидуальные тарифы на подключение



1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
1.1.1.17	ЖК "Улыбай" по ул. Р.Гареева (кот. Форм-2) 0219км, 0159км, 0133км, 089км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	26 528,82	2 652,88	5 305,76	10 611,53	7 958,64	
1.1.1.18	ЖК "Голубой" по ул. Гвардейская (кот. Р.Заря, 1) 0273км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	14 124,29	1 412,43	2 824,86	5 649,72	4 237,29	Поданы заявки на технологическое присоединение
1.1.1.19	ЖК "Лесца" по ул. Гвардейская (кот. Р.Заря, 1) 0325км, 0273км, 0219км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	11 299,44	1 129,94	2 259,89	4 519,77	3 389,83	
1.1.1.20	ЖК "Триумф" пос. Конькобежников 0273км, 0219км, 0159км, 0133 км, 089км, 075км, 045км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	45 789,36	4 578,94	9 157,87	18 315,74	13 736,81	Утвержден индивидуальный тариф на подключение
1.1.1.21	здание 1 км по ул. Ордынский тракт, 46 (кот. Лорская, 166) 0219км, 0166км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	8 474,58	847,46	1 694,92	3 389,83	2 542,37	
1.1.1.22	жилая зона в Административной зоне (пересечение от кот. КБЗ на кот. К.Детский, 827) 0219км, 0159км, 0108км, 0125 км, 095км, 063км, 0110км, 075км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	17 655,37	1 765,54	3 531,07	7 062,15	5 296,61	Поданы заявки на технологическое присоединение
1.1.1.23	Здание бизнес-центра по ул. Сибирский, 31а (кот. Сибирский, 31) 063км, 032км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	537,57	53,76	107,51	215,03	161,27	Утвержден индивидуальный тариф на подключение
1.1.1.24	Административное здание по ул. Н.Гареева, 976км	плата за подключение	2018	-	-	-	-	1 162,51	116,25	232,50	465,00	348,75	
<b>Всего по разделу 1.</b>				<b>36 555,12</b>	<b>7 311,02</b>	<b>14 622,05</b>	<b>10 966,54</b>	<b>174 367,78</b>	<b>17 436,78</b>	<b>34 873,56</b>	<b>69 747,11</b>	<b>52 310,33</b>	

**Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей**

**2.2. Строительство объектов централизованного теплоснабжения:**

**2.2.1. Строительство котельных:**

2.2.1.1	кот. Первомай, 17	амортизация	2018	-	-	-	-	14 830,51	1 483,05	2 966,10	5 932,20	4 449,15	
<b>Всего по разделу 2:</b>				<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 830,51</b>	<b>1 483,05</b>	<b>2 966,10</b>	<b>5 932,20</b>	<b>4 449,15</b>	

**Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки**

**3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей**

**3.1.1. Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:**

3.1.1.1	кот. А.Евдоким, 25 (здания сетей ГВС от ЦТП Вишневского, 55 до А.Евдоким, 253, 0110км-44км, 063км-44км) полимерные материалы	амортизация	2018	165,02	16,50	33,00	66,01	49,51	-	-	-	-	Перенесено на последующие годы
3.1.1.2	кот. А.Евдоким, 25 (здания сетей ГВС от ЦТП Вишневского, 55 до Вишневского, 57, 0110 - 38км, 063км-38км) полимерные материалы	амортизация	2018	142,52	14,25	28,50	57,01	42,76	-	-	-	-	
3.1.1.3	кот. А.Евдоким, 25 (здания сетей ГВС от ТК0 до ж.д. Вишневского, 51 (2-ой подстанция) 2063км - 30км) полимерные материалы; от ТК9 до Вишневского, 51 (1-ый подстанция) 2063км - 30 км) полимерные материалы	амортизация	2018	112,52	11,25	22,50	45,01	33,75	-	-	-	-	Включено в план ремонта на 2018 г.
3.1.1.4	кот. А.Евдоким, 25 (здания сетей ГВС от ЦТП Вишневского, 59 до ТК22-20110км) полимерные материалы	амортизация	2018	93,76	9,38	18,75	37,51	28,13	-	-	-	-	Включено в план ремонта на 2018 г.
3.1.1.5	кот. Бутурлов, 49 (здания сетей ГВС от ТК2а до ТК4а (лаборатория), 0100 - 45 км, 086км-51км) полимерные материалы	амортизация	2018	84,39	8,44	16,88	33,75	25,32	35,66	71,32	142,64	106,98	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.1.6	кот. Н.Евдоким, 57 (здания сетей ГВС от ТК20 до ТК24 Голоса, 7, 0159км-45км, 0108км-45км) полимерные материалы	амортизация	2018	168,77	16,88	33,75	67,51	50,63	-	-	-	-	Перенесено на последующие годы
3.1.1.7	кот. Г.Евдоким, 50 (здания сетей ГВС от ж.д. Эр-Уран, 10 до Эр-Уран, 5, 086км-20км, 063км-20км) полимерные материалы	амортизация	2018	112,52	11,25	22,50	45,01	33,75	-	-	-	-	Исключен из плана в связи с устаревшей ИТП
3.1.1.8	кот. Железнодорожников, 19 (здания сетей ГВС от ТК35 до ж.д. Кривая, 15, 0110км-20км, 090км-20км) полимерные материалы	амортизация	2018	75,01	7,50	15,00	30,00	22,50	-	-	-	-	Включено в план ремонта на 2018 г.
3.1.1.9	кот. Железнодорожников, 19 (здания сетей ГВС от ТК149 до ж.д. Длинный, 40, 2063км) полимерные материалы	амортизация	2018	487,57	48,76	97,51	195,03	146,27	737,85	147,57	295,14	221,36	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.1.10	кот. Тополевая, 50 (здания сетей ГВС от ТК106 до ТК103 у ж.д. Сметская, 22, 063км-98км, 075км-98 км) полимерные материалы	амортизация	2018	187,53	18,75	37,51	75,01	56,26	948,45	189,69	379,38	284,54	
3.1.1.11	кот. Липовая, 7 (здания сетей ГВС от ж.д. Хлевская, 14а до ж.д. Глухая, 56, 063км - 60 км, 066км - 60 км) полимерные материалы	амортизация	2018	168,77	16,88	33,75	67,51	50,63	172,80	34,56	69,12	51,84	
3.1.1.12	кот. Окопная, 10 (здания сетей ГВС от здания котельной до здания больницы через ТК1 и ТК2, от ТК1 до Центра обследования детей, от ТК2 до здания аптеки) 063км) полимерные материалы	амортизация	2018	442,56	44,26	88,51	177,02	132,77	525,45	105,09	210,18	157,64	
3.1.1.13	кот. Липовая, 55 (здания сетей ГВС от ТК1 до дома №366 Липовая, 57, 050км-20км) полимерные материалы	амортизация	2018	172,52	17,25	34,50	69,01	51,76	375,65	75,13	150,26	112,69	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.14	кот. Оренбургский тракт, 138а (замена сетей ГВС от ТК3 до ж.д. Оренбургский тракт 138б, 0133км-200км, 089км-235км, 070км-35км) полимерные материалы	2018	амортизация	881,37	88,14	176,27	352,55	264,41	-	-	-	-	-
3.1.1.15	кот. Ак. Парня 20а (замена сетей ГВС от ПТП Парня 20а до ТК4, 0219км-18км, 0159км-18км) полимерные материалы	2018	амортизация	67,51	6,75	13,50	27,00	20,25	-	-	-	-	-
3.1.1.16	кот. Высокая, 30 (замена сетей ГВС от ТК4 до ж.д. Лиг. Струков, 12а, 089км-20км, ф50мм-20мм) полимерные материалы	2018	амортизация	75,01	7,50	15,00	30,00	22,50	-	-	-	-	-
3.1.1.17	кот. Высокая, 30 (замена сетей ГВС от ТК4 до ж.д. Лиг. Струков, 14, 0110км-90км, 063км-90км) полимерные материалы	2018	амортизация	300,04	30,00	60,01	120,02	90,01	334,43	66,89	133,77	100,33	-
3.1.1.18	кот. Залесная, 1в (замена сетей ГВС в здании Хибинская, 4, 6, 8 063-45) полимерные материалы	2018	амортизация	84,39	8,44	16,88	33,75	25,32	-	-	-	-	-
3.1.1.19	кот. Туристическая, 33 (замена сетей ГВС по территории ДООЦ Туристическая, 686 от гаража до спального корпуса 075км-72км, 059км-72км) полимерные материалы	2018	амортизация	270,04	27,00	54,01	108,01	81,01	-	-	-	-	-
3.1.1.20	кот. Бугурова, 49 (замена сетей ГВС от ТК5 до ТК6 Толстого, 4, 080 - 35 км 050мм-35мм) полимерные материалы	2018	амортизация	131,27	13,13	26,25	52,51	39,38	201,24	40,25	80,50	60,37	-
3.1.1.21	кот. Бугурова, 49 (замена сетей ГВС от ТК7 до здания КГМУ Бугурова, 49, 2050мм) полимерные материалы	2018	амортизация	243,78	24,38	48,76	97,51	73,13	532,72	106,54	213,09	159,82	-
3.1.1.22	кот. Катковский переулок, 3 (замена сетей ГВС от ТК5 до ТК6 Маяковского, 3 до Маяковского, 1, 3, 090мм - 49 км, 063мм-90мм) полимерные материалы	2018	амортизация	187,53	18,75	37,51	75,01	56,26	363,60	72,72	145,44	109,08	-
3.1.1.23	кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК59 до ж.д. Железнодорожников, 15, 063мм) полимерные материалы	2018	амортизация	131,27	13,13	26,25	52,51	39,38	-	-	-	-	-
3.1.1.24	кот. Боломорская, 144 (замена сетей ГВС (обратная линия) 050) полимерные материалы	2018	амортизация	84,39	8,44	16,88	33,75	25,32	-	-	-	-	-
3.1.1.25	кот. Боломорская, 106 (замена сетей ГВС от котельной до ТК5 Кутузова, 8, 2010мм - 2) полимерные материалы	2018	амортизация	75,01	7,50	15,00	30,00	22,50	-	-	-	-	-
3.1.1.26	кот. Н. Ершова, 57 (замена сетей ГВС от ТК20 до ТК24 Галаева, 7, 0110км-65км, 075мм-65мм (в опорах) полимерные материалы	2018	амортизация	2 872,88	287,29	574,58	1 149,15	861,86	455,12	45,51	91,02	182,05	136,54
3.1.1.27	кот. Капталова, 18 (замена сетей ГВС) полимерные материалы 050мм	2018	амортизация	1 425,19	142,52	285,04	570,08	427,56	-	-	-	-	-
3.1.1.28	кот. Морозина, 43 (замена сетей ГВС) полимерные материалы 050мм	2018	амортизация	965,75	96,58	193,15	386,30	289,73	-	-	-	-	-
3.1.1.29	кот. А. Енина, 25 (замена сетей ГВС от ПТП Вилковского, 55 до А. Енина, 253, 057мм сталь - 85мм, замена сетей ГВС от ПТП Вилковского, 55 до Вилковского, 57, 0110 - 81мм, 050мм-81мм) полимерные материалы	2018	амортизация	-	-	-	-	-	1 002,28	100,23	200,46	400,91	300,68
3.1.1.30	кот. Железнодорожников, 19 (замена сетей ГВС от ТК54 до ж.д. Железнодорожников, 15, 063мм-33мм, 075мм-33мм) полимерные материалы	2018	амортизация	-	-	-	-	-	271,85	54,37	108,74	81,56	-
<b>Всего:</b>													
									<b>627,81</b>	<b>1 255,61</b>	<b>2 511,22</b>	<b>1 883,42</b>	
<b>3.1.2. Реконструкция тепловых сетей:</b>													
3.1.2.1	Перекладывание участка с кот. Калинина, 1 на кот. Залесная, 1 (Реконструкция ПТП Калинина, 3)	2018	амортизация	4 033,90	403,39	806,78	1 613,56	1 210,17	6 842,29	684,23	1 368,46	2 736,91	2 052,69
3.1.2.2	кот. Маяковского, 26 (замена трубопровода откотельной до ТК2 0275мм ) сталь	2018	амортизация	2 171,20	217,12	434,24	868,48	651,36	-	-	-	-	-
3.1.2.3	кот. Морозина, 43 (замена трубопровода откотельной до ТК2 до ТК3 у ж.д. по ул. Мирная, 5) 0275мм сталь	2018	амортизация	1 978,96	197,90	395,79	791,58	593,69	-	-	-	-	-
3.1.2.4	кот. Октябрьский городок №1 (перекладывание тепловых сетей от котельной, 1 группа)	2018	амортизация	3 279,26	327,93	655,85	1 311,70	983,78	-	-	-	-	-
3.1.2.5	прочий источник кот. Ивон Горюж, 32 (замена трубопровода откотельной от ТК1 до ж.д. 157, 050мм) сталь	2018	амортизация	695,00	69,50	139,00	278,00	208,50	-	-	-	-	-
3.1.2.6	кот. Чесова, 36 (замена трубопровода откотельной от ТК1 до ТК4 ж.д. Чесова, 36 (увеличение диаметра 0426) сталь	2018	амортизация	1 973,54	197,35	394,71	789,42	592,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.7	кот. Катковский перелом, 3 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Кат. Перелом, 3 до ТК16 Кат. Перелом, 3, 057мм) ППУ	амортизация	2018	883,92	88,39	176,78	353,57	265,18	1 258,50	125,85	503,40	377,55	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.8	кот. Малковского, 26 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Шахова, 16/24 до ж.д. Шахова, 37, 010мм) сталь	амортизация	2018	435,75	43,58	87,15	174,30	130,73	-	-	-	-	Перенесено на 2022 г.
3.1.2.9	кот. Малковского, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК7 до ТК17 Муштары, 15а, 0219мм) сталь	амортизация	2018	929,30	92,93	185,86	371,72	278,79	1 477,41	147,74	590,96	443,22	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.10	кот. Говаринская, 21 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ж.д. Достоевского, 74а, 0377мм) сталь	амортизация	2018	1 153,32	115,33	230,66	461,33	346,00	-	-	-	-	Перенесены на 2019-2021 годы. Выработали срок эксплуатации, но длительности и гидравлические испытания подтверждают возможность эксплуатации в течение 1-2 сезонов
3.1.2.11	кот. Говаринская, 21 (замена трубопроводов отопления от места присоединения ж.д. Шибата, 37 до ТК у ж.д. Абакилова, 21, 0273мм) ППУ одностенка	амортизация	2018	16 441,77	1 644,18	3 288,35	6 576,71	4 932,53	-	-	-	-	выполнено в 2018 по плану ремонта
3.1.2.12	кот. Говаринская, 21 (замена трубопроводов отопления от водопровода Достоевского, 79 до ТК6 0273мм) сталь	амортизация	2018	263,90	26,39	52,78	105,56	79,17	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.
3.1.2.13	кот. Ермакова, 8 (замена трубопроводов отопления от ТК8 Зинина, 10 до ТК11 Шибата, 30, 0159мм) сталь	амортизация	2018	986,58	98,66	197,32	394,63	295,97	-	-	-	-	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.14	кот. Жуковского, 5 (замена трубопроводов отопления от поворота Горького, 15 до ж.д. Горького, 17, 0219мм) сталь	амортизация	2018	1 271,51	127,15	254,30	508,60	381,45	899,78	89,98	359,91	269,93	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.15	кот. Б. Кривая, 55 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Б. Кривая, 57б до ж.д. Б. Кривая, 57а, 057мм) сталь	амортизация	2018	303,10	30,31	60,62	121,24	90,93	-	-	-	-	выполнено в 2018 по плану ремонта
3.1.2.16	кот. Б. Кривая, 55 (замена трубопроводов отопления от места присоединения К. Маркса, 57 до ж.д. Б. Кривая, 62, 0159мм) сталь	амортизация	2018	548,10	54,81	109,62	219,24	164,43	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.
3.1.2.17	прочий источник кот. ВНИИВЮЛТ (замена трубопроводов отопления от ТК1 ВНИИВЮЛТ до ТК2 Талстога, 16, 0219мм) сталь	амортизация (тариф на передачу тепловой энергии)	2018	309,77	30,98	61,95	123,91	92,93	-	-	-	-	выполнено в 2018 по плану ремонта
3.1.2.18	кот. Добычского, 15/2 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Добычского, 16 до ж.д. К. Маркса, 29, 0219мм) сталь	амортизация	2018	991,26	99,13	198,25	396,50	297,38	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.
3.1.2.19	кот. Зенкина, 1 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Волкова, 55 ТК33, ТК49, ТК34, 0325мм) ППУ	амортизация	2018	1 245,17	124,52	249,03	498,07	373,55	2 751,30	275,13	1 100,52	825,39	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.20	кот. Моторная, 43 (замена трубопроводов отопления от ТК5 до ж.д. Давыда, 089мм) сталь	амортизация	2018	319,81	31,98	63,96	127,92	95,94	-	-	-	-	Выработали срок эксплуатации, но длительности и гидравлические испытания подтверждают возможность эксплуатации в течение 1-2 сезонов
3.1.2.21	кот. Моторная, 43 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Давыда, 7 до ж.д. Давыда, 9 0150мм-65мм, 0200мм-30мм) сталь	амортизация	2018	1 084,25	108,43	216,85	433,70	325,28	-	-	-	-	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.22	кот. Моторная, 43 (замена трубопроводов отопления от ТК11 до ж.д. 2-ая Маргальская, 6, 023мм) сталь	амортизация	2018	484,96	48,50	96,99	193,98	145,49	-	-	-	-	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.23	кот. Пуртова, 17 (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ТК6 9х, Пуртова, 9/11, 0133мм) сталь	амортизация	2018	1 074,28	107,43	214,86	429,71	322,28	1 287,20	128,72	514,88	386,16	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.24	кот. Ларюнов, 17 (замена трубопроводов отопления от кот. ЦПТована, 17 до ТК1, 0219м) сталь	амортизация	123,91	12,39	24,78	49,56	37,17	-	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.
3.1.2.25	кот. Голосова, 6 (замена трубопроводов отопления на территории пш. №101 от ТК130 до фасада школы Советская, 14а 057м) сталь	амортизация	606,20	60,62	121,24	242,48	181,86	545,44	54,54	109,09	218,18	163,63	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.26	кот. Голосова, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК419 до ТК420 жд. Советская, 5а, 0159м) сталь	амортизация	876,96	87,70	175,39	350,78	263,09	701,91	70,19	140,38	280,76	210,57	Перенесено на 2020 г.
3.1.2.27	кот. Голосова, 50 (замена трубопроводов отопления от здания котельной до здания плавучей (голова) 0273м) сталь	амортизация	791,70	79,17	158,34	316,68	237,51	558,36	98,60	197,21	394,42	295,81	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.28	кот. Каптанова, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК28 до ТК28а жд. Мира, 65, 0159м) ППУ	амортизация	1 861,19	186,12	372,24	744,48							Выполнено в план ремонта на 2018 г.
3.1.2.29	кот. Каптанова, 18 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Мира, 32 до ж.д. Мира, 34, 089м) сталь	амортизация	347,55	34,76	69,51	139,02	104,27					203,27	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.30	кот. Ларюнов, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до жд. №153 Васильевская, 9а, 089м) сталь	амортизация	556,08	55,61	111,22	222,43	166,82	677,58	67,76	135,52	271,03	203,27	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.31	кот. Липатова, 7 (вспомогательное переключение через дорожку Далекова от ТК114 до ТК20 для универсальной плавучей двух больших котельных Липатова, 7 и Голосова, 6 0219м) сталь	амортизация	1 386,77	138,68	277,35	554,71	416,03						Выполнено в план ремонта на 2018 г.
3.1.2.32	кот. Липатова, 7 (замена трубопроводов отопления от ПК74 до воздушки ж.д. Мира 19, 0159м) сталь	амортизация	1 096,20	109,62	219,24	438,48	328,86	1 294,69	129,47	258,94	517,88	388,41	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.33	кот. Липатова, 7 (замена трубопроводов отопления от ПК207 до ж.д. Главная, 56а, 057м) сталь	амортизация	545,58	54,56	109,12	218,23	163,67	159,50	15,95	31,90	63,80	47,85	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.34	кот. Халеева, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК11 до ТК13 ж.д. Халеева, 19 0219м) сталь	амортизация	1 982,51	198,25	396,50	793,00	594,75	1 368,92	136,89	273,78	547,57	410,68	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.35	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Невская, 1 до ж.д. Невская, 5, 057м) сталь	амортизация	1 333,64	133,36	266,73	533,46	400,09	712,68	71,27	142,54	285,07	213,80	Выполнено по плану ремонта
3.1.2.36	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК21 до ж.д. Красикова, 8, 089м) сталь	амортизация	417,06	41,71	83,41	166,82	125,12						Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.37	кот. Овчинина, 10 (замена трубопроводов отопления от здания котельной до здания плавучей 0219м - 18м, 0159м - 120м, 0108м - 21м, 076м - 51м, 057м - 9м) сталь	амортизация	1 778,25	177,83	355,65	711,30	533,48						Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.38	кот. Чалова, 42 (замена трубопроводов отопления от ТК7 до ж.д. Чалова, 42, 076м) сталь	амортизация	390,39	39,04	78,08	156,16	117,12						Перенесено на 2020 г.
3.1.2.39	кот. Минусинская (замена трубопроводов отопления от ППП Минусинская до здания Минусинская, 111, 0159м) сталь	амортизация	592,62	59,26	118,52	237,05	177,79	349,11	34,91	69,82	139,65	104,73	Корректировка затрат в виду проведения закупочных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.40	кот. Музылякина, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ж.д. ул. Телетра, 2, 46, Самарская, 6, 8 057м) сталь	амортизация	1 212,40	121,24	242,48	484,96	363,72						Выполнено в план ремонта на 2018 г.
3.1.2.41	кот. Музылякина, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК26 до здания Болотникова, 7, 0108м) сталь	амортизация	522,90	52,29	104,58	209,16	156,87						Выполнено в план ремонта на 2018 г.

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.2.42	кот. Литвинова, 55 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до д.д.д.д. №366, Литвинова, 57, 01108мм) сталь	амортизация	2018	801,78	80,18	160,36	320,71	240,53	796,51	79,65	159,30	318,60	238,95	Корректировка затрат в виду проведения закупок, процедуры, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, исполнения объема работ ввиду производственной необходимости
3.1.2.43	кот. Айдарова, 114 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ж.д. Курская, 7д, 089мм) сталь	амортизация	2018	764,61	76,46	152,92	305,84	229,38	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.	
3.1.2.44	кот. Карбышева 62а, 62б (замена трубопроводов отопления от ТК19 до ж.д. ул. Егубина 60, 0108мм) сталь	амортизация	2018	522,90	52,29	104,58	209,16	156,87	-	-	-	-	Выполнено в 2017 г.	
3.1.2.45	кот. Спиритовская 163 (замена трубопроводов отопления от котельной до ж.д. Астраханская, 76, 0108мм) сталь	амортизация	2018	784,35	78,44	156,87	313,74	235,31	-	-	-	-	Перенесено на 2020 г.	
3.1.2.46	кот. Курчатова, 5 (замена трубопроводов отопления от ж.д. Комсомольск, 10 до ТК3, 0159мм) сталь ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	2 451,27	245,13	490,25	980,51	735,38	
3.1.2.47	прочий источник кот. Воеводина 633 (замена трубопроводов отопления от угла поворота у ж.д. №5/3, 0159мм) сталь	амортизация (тариф на передачу тепловой энергии)	2018	-	-	-	-	-	833,81	83,38	166,76	333,52	250,14	
3.1.2.48	кот. Капитанова, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК15 до ж.д. по ул. Парковая, 12, от ТК14 до ж.д. по ул. Парковая, 14, 0108мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 267,84	126,78	253,57	507,13	380,35	
3.1.2.49	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК21 до ПП1-1 ул. Рабочая, 0215мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	827,19	82,72	165,44	330,88	248,16	
3.1.2.50	кот. К. Петина, 827 (замена трубопроводов отопления по ул. Широкая, 2 0215мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	2 300,35	230,03	460,07	920,14	690,10	
3.1.2.51	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК24 до ТК25 у ж.д. Клевская, 12 0335мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 975,13	197,51	395,03	790,05	592,54	
3.1.2.52	кот. Мукалкина, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК39 до ТК44 Горьковского шоссе, 23 089мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	889,98	89,00	178,00	355,99	266,99	
3.1.2.53	кот. Околыкина, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК19 до д.с. №75 Горьковского шоссе, 22 057мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	661,24	66,12	132,25	264,49	198,37	
3.1.2.54	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК120 до ж.д. Барзюкова, 25, 057мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	582,52	58,25	116,50	233,01	174,76	
3.1.2.55	кот. Мукалкина, 8 (замена трубопроводов отопления от ТК56 до ТК58 у ж.д. Худуткина, 11/10, 0159мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 800,31	180,03	360,06	720,12	540,09	
3.1.2.56	кот. Чкалова, 2а (замена трубопроводов отопления от ТК2 до ж.д. Краснознаменская, 138 0108мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	352,81	35,28	70,56	141,12	105,84	
3.1.2.57	кот. Мукалкина, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК у ж.д. Околыкина 18, 0159мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	489,22	48,92	97,84	195,69	146,77	
3.1.2.58	кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК78 до ТК101 у ж.д. Барзюкова 15а, 0300мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	2 613,02	261,30	522,60	1 045,21	783,91	
3.1.2.59	кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ж.д. Малюткина 11 до ТК11, 0273мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 154,95	115,50	230,99	461,98	346,49	
3.1.2.60	кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК4 у здания Р. Зорге 24, 0219мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	4 627,05	462,70	925,41	1 850,82	1 388,11	
3.1.2.61	кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ТК12 до школы №127, у ж.д. по ул. Малюткина, 15, 089мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	835,58	83,56	167,12	334,23	250,67	
3.1.2.62	кот. Карбышева 62 а,б (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Парина, 20, 0200мм) безаналыза ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	6 304,16	630,42	1 260,83	2 521,67	1 891,25	
3.1.2.63	кот. Ак. Парина, 20а (замена трубопроводов отопления от ЦП1 Парина, 20а до ТК 1а, 0300 мм - 26 м, 0 273 мм - 140 м) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	2 396,53	239,65	479,31	958,61	718,96	
3.1.2.64	кот. Форман-2 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 27, 0133мм) безаналыза ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	3 911,37	391,14	782,27	1 564,55	1 173,41	
3.1.2.65	кот. Саратовской, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ж.д. по ул. Р. Зорге-64 бассейн, 0159мм-170 п.м, 0108мм-69 п.м) ППУ ПЭ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	3 540,06	354,01	708,01	1 416,02	1 062,02	Результаты гидравлических испытаний, порочны, результаты диагностики
3.1.2.66	кот. Саратовской, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК5 до ЦП1 у ж.д. по ул. Малюткина, 19, 0219мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 193,58	119,36	238,72	477,43	358,07	
3.1.2.67	кот. Павлова, 97 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ТК2 у ж.д. Павлова, 99, 0159мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	662,22	66,22	132,44	264,89	198,67	
3.1.2.68	кот. Овощного, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК17 до ТК25 у ж.д. по ул. Губина, 31а, 0219мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 611,79	161,18	322,36	644,72	483,54	
3.1.2.69	кот. Курчатова, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до ж.д. Комсомольск, 20, 0108мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 647,43	164,74	329,49	658,97	494,23	
3.1.2.70	кот. Журавлева, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК19 до д.с. №206 Пискарев, 13а, 057мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	653,48	65,35	130,70	261,39	196,05	
3.1.2.71	кот. Н. Еринова, 57 (замена трубопроводов отопления от ТК20 до ТК24 Пискарев, 7 0133мм) сталь ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	2 127,12	212,71	425,42	850,85	638,14	
3.1.2.72	кот. Пионерки, 3а (замена трубопроводов теплоснабжения от ТК28 до здания Лубянка, 1 (Школа №72) 0108мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 551,56	155,16	310,31	620,63	465,47	
3.1.2.73	кот. А. Кутуя, 2 (замена трубопроводов отопления от ТК37 до ж.д. Парзеевская, 16а, 0159мм - 180мм - 120мм) ППУ	амортизация	2018	-	-	-	-	-	5 208,19	520,82	1 041,64	2 083,27	1 562,46	
3.1.2.74	кот. А. Кутуя, 39 (замена трубопроводов отопления от ТК68 до ж.д. А. Кутуя, 37, 089мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	740,87	74,09	148,17	296,35	222,26	
3.1.2.75	кот. А. Кутуя, 39 (замена трубопроводов отопления от ТК69 до ТК70 ж.д. А. Кутуя, 39, 057мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	740,87	74,09	148,17	296,35	222,26	
3.1.2.76	кот. Убоины, 30 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ж.д. Буя Убоин, 9а, 089мм) сталь	амортизация	2018	-	-	-	-	-	786,15	78,62	157,23	314,46	235,85	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.77	кот. Журавское,62 (замена трубопровода отопления к производственной площадке №2 по ул. Владимирская 1-4,110 (0299м, 0374м) сталь).	амортизация	2018	-	-	-	-	1 297,41	129,74	259,48	518,96	389,22	
3.1.2.78	кот. Железнодорожная, 19 (замена трубопровода отопления от ТК2 до ТК4 у ж.д. по ул. Крылова, 20 до ТК 36 у ж.д. по ул. Федорская,5) 0279м, 0219м) сталь.	амортизация	2018	-	-	-	-	2 109,10	210,91	421,82	843,64	632,73	
3.1.2.79	кот. Р.Зурга,1 (замена трубопровода отопления от ТК 1 до ТК 2 у ж.д. по ул. Зурга,2 0219) сталь.	амортизация	2018	-	-	-	-	3 608,22	360,82	721,64	1 443,29	1 082,47	
3.1.2.80	кот. Говарьевская,21 (замена трубопровода отопления от ТК у ж.д. по ул. Достоевского,79 до ТК 19 у ж.д. по ул. Шмидта,35 0325) ППУ.	амортизация	2018	-	-	-	-	3 230,32	323,03	646,06	1 292,13	969,10	
3.1.2.81	кот. Чесова, 36 (напос П-обр. комплектации из зоны строительства объекта "Чесовский рынок" по ул. Чесова, 2. от ТК1 до жд. Достоевского,35) 0199м-4м) ППУ.	амортизация	2018	-	-	-	-	570,30	57,03	114,06	228,12	171,09	
3.1.2.82	кот. Чесова, 36 (напос П-обр. комплектации из зоны строительства объекта "Чесовский рынок" по ул. Чесова, 2. от ТК1 до ТК11 по ул. Чесова, 9. 0335-5м-6м) сталь).	амортизация	2018	-	-	-	-	368,73	36,87	73,75	147,49	110,62	
<b>Всего:</b>				<b>62 154,13</b>	<b>12 430,83</b>	<b>24 861,65</b>	<b>18 646,24</b>	<b>94 073,63</b>	<b>9 407,36</b>	<b>18 814,73</b>	<b>37 629,45</b>	<b>28 222,09</b>	

### 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

#### 3.2.1. Реконструкция котельных:

3.2.1.1	кот. Зеленина пос. Коммунарника	амортизация	2018	2 846,64	569,33	1 138,65	853,99	5 205,13	520,51	1 041,03	2 082,05	1 561,54	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.2.1.2	кот. Жуковского, 5	амортизация	2018	2 919,78	291,98	1 167,91	875,93	-	-	-	-	-	Пересмотр на 2020 г.
3.2.1.3	кот. Урицкого, 4	амортизация	2018	6 946,56	1 389,31	2 778,62	2 083,97	-	-	-	-	-	Бюджет выделено по разделу "Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей"
3.2.1.4	кот. Атрынская, 61	амортизация	2018	2 609,83	260,98	1 043,93	782,95	-	-	-	-	-	Пересмотрено в раздел "Диспетчеризация котельных"
3.2.1.5	кот. Зеленина, 1	амортизация	2018	16 889,83	1 688,98	6 755,93	5 066,95	16 214,27	1 621,43	3 242,85	6 485,71	4 864,28	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
3.2.1.6	кот. А. Кутух, 2	амортизация	2018	4 670,59	467,06	1 868,23	1 401,18	-	-	-	-	-	Пересмотрено в план ремонта
3.2.1.7	кот. Б. Крылья, 55	амортизация	2018	4 384,93	438,49	1 753,97	1 315,48	-	-	-	-	-	Пересмотрено на 2020 год
3.2.1.8	кот. Каптановская,18	амортизация	2018	10 525,42	1 052,54	4 210,17	3 157,63	-	-	-	-	-	Пересмотрено на 2019 год
3.2.1.9	кот. 10 лет Октября,9	амортизация	2018	1 148,87	114,89	459,55	344,66	-	-	-	-	-	Пересмотрено на 2019 год
3.2.1.10	кот. Поперечно - Курулманская, 25	амортизация	2018	1 292,44	129,24	516,98	387,73	-	-	-	-	-	Пересмотрено на 2020 год
3.2.1.11	кот. К. Цеглин,827	амортизация	2018	14 008,46	1 400,85	5 603,38	4 202,54	-	-	-	-	-	Производственная необходимость, результаты диагностики здания, оборудования
3.2.1.12	кот. Литвинова, 55	амортизация	2018	-	-	-	-	12 495,96	1 249,60	2 499,19	4 998,38	3 748,79	Производственная необходимость, результаты диагностики здания, оборудования
3.2.1.13	кот. Космошатов,12	амортизация	2018	-	-	-	-	6 182,35	618,24	1 236,47	2 472,94	1 854,71	Присоединение действующей нагрузки (перевод кот. Космошатов, 21 в ЦТП; переклассификация части нагрузки от кот. Октябрьский Горюлок
<b>Всего:</b>				<b>68 243,35</b>	<b>6 824,34</b>	<b>27 297,34</b>	<b>20 473,01</b>	<b>40 097,71</b>	<b>4 009,77</b>	<b>8 019,54</b>	<b>16 039,08</b>	<b>12 029,31</b>	

#### 3.2.2. Диспетчеризация котельных и ЦТП:

3.2.2.1	кот. Роторная, 9	амортизация	2018	765,00	76,50	306,00	229,50	670,19	67,02	134,04	268,08	201,06	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения
3.2.2.2	кот. Глазова, 16	амортизация	2018	325,00	32,50	130,00	97,50	288,04	28,80	57,61	115,22	86,41	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.2.3	кот. Палатина, 25	амортизация	825,00	82,50	165,00	330,00	247,50	537,96	53,80	107,59	215,18	161,39	объем работ ввиду производственной необходимости
3.2.2.4	кот.Н.Ерлова,80	амортизация	1 350,00	135,00	270,00	540,00	405,00	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
3.2.2.5	кот. Журилатов, 5а	амортизация	635,00	63,50	127,00	254,00	190,50	917,20	91,72	183,44	366,88	275,16	Корректировка затрат ввиду проведения закупок
3.2.2.6	кот.Сибирский тракт, 4а	амортизация	675,00	67,50	135,00	270,00	202,50	743,75	74,37	148,75	297,50	223,12	пределах, уточнение фактической стоимости
3.2.2.7	кот.Краснокошарская, 129	амортизация	952,00	95,20	190,40	380,80	285,60	923,67	92,37	184,73	369,47	277,10	материалов и оборудования,
3.2.2.8	ЦТП Ор.тракт, 138	амортизация	525,00	52,50	105,00	210,00	157,50	428,20	42,82	85,64	171,28	128,46	документации, изменения проектно-сметной
3.2.2.9	ЦТП Высотная, 30	амортизация	525,00	52,50	105,00	210,00	157,50	516,48	51,65	103,30	206,59	154,95	объем работ ввиду производственной необходимости
3.2.2.10	кот.Шоссейная, 17	амортизация	1 568,92	156,89	313,78	627,57	470,68	1 706,20	170,62	341,24	682,48	511,86	Перенесены из раздела "Производство котельных"
3.2.2.11	кот. Агрянская, 61	амортизация	-	-	-	-	-	208,38	20,84	41,68	83,35	62,51	Производство котельных*
3.2.2.12	кот. Дворская, 16б	амортизация	-	-	-	-	-	743,75	74,37	148,75	297,50	223,12	Производство котельных. Срок эксплуатации 15 лет
<b>Всего:</b>			<b>8 145,92</b>	<b>814,59</b>	<b>1 629,18</b>	<b>3 258,37</b>	<b>2 443,78</b>	<b>7 683,83</b>	<b>768,38</b>	<b>1 536,77</b>	<b>3 073,53</b>	<b>2 305,15</b>	

### 3.2.3. Реконструкция зданий котельных и прочих:

3.2.3.1	кот. Ерлова, 57	амортизация	1 250,50	125,05	250,10	500,20	375,15	-	-	-	-	-	Выполнена по плану капитальга в 2018 г.
3.2.3.2	кот.Котляковский пер,3	амортизация	1 130,50	113,05	226,10	452,20	339,15	-	-	-	-	-	Корректировка затрат ввиду проведения закупок
3.2.3.3	кот. Зябре, 38	амортизация	4 073,11	407,31	814,62	1 629,24	1 221,93	1 028,99	102,90	205,80	411,59	308,70	пределах, уточнение фактической стоимости
3.2.3.4	кот. Оловетского, 5	амортизация	4 020,01	402,00	804,00	1 608,00	1 206,00	2 103,77	210,38	420,75	841,51	631,13	материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения
3.2.3.5	кот. Железнодорожная, 19	амортизация	3 356,31	335,63	671,26	1 342,53	1 006,89	-	-	-	-	-	объем работ ввиду производственной необходимости
3.2.3.6	кот. Зелёная, 1	амортизация	2 857,86	285,79	571,57	1 143,15	857,36	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 г.
3.2.3.7	ЦТП-3 Приколхозная (крыша)	амортизация	1 284,98	128,50	257,00	513,99	385,49	-	-	-	-	-	
3.2.3.8	кот.Музыкальная,8/10	амортизация	-	-	-	-	-	1 090,30	109,03	218,06	436,12	327,09	
3.2.3.9	кот. Ферма-2	амортизация	-	-	-	-	-	1 230,01	123,00	246,00	492,00	369,00	
3.2.3.10	кот.Осиновская (крыша)	амортизация	-	-	-	-	-	1 007,55	100,75	201,51	403,02	302,26	
3.2.3.11	кот. А.Кутуз,2 (крыша)	амортизация	-	-	-	-	-	3 113,49	311,35	622,70	1 245,40	934,05	Производственная необходимость
3.2.3.12	кот. А.Ерлова,25 (крыша)	амортизация	-	-	-	-	-	1 663,67	166,37	332,73	665,47	499,10	
3.2.3.13	кот. Липитова,7 (замена электрооборудования)	амортизация	-	-	-	-	-	541,11	54,11	108,22	216,44	162,33	
3.2.3.14	кот. Высотная,30 (замена электрооборудования)	амортизация	-	-	-	-	-	330,19	33,02	66,04	132,08	99,06	
3.2.3.15	кот. Железнодорожная, 19 (замена электрооборудования)	амортизация	-	-	-	-	-	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	
3.2.3.16	кот. Жуковского,21 (замена электрооборудования)	амортизация	-	-	-	-	-	374,82	37,48	74,96	149,93	112,45	
3.2.3.17	кот. Мира,2 (Салачин) (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	Предписание Ростехнадзора
3.2.3.18	кот. 10 лет Октября,9 (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	Производственная необходимость
3.2.3.19	ЦТП Космонавтов,45 (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	Предписание ООО "Сетевая Компания"
3.2.3.20	ЦТП Минусинские (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	70,00	7,00	14,00	28,00	21,00	
3.2.3.21	кот.Озеро Глубокое (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	
3.2.3.22	кот.Краснокошарская, 129 (прокладка резервного ввода)	амортизация	-	-	-	-	-	265,97	26,60	53,19	106,39	79,79	
<b>Всего:</b>			<b>17 973,28</b>	<b>1 797,33</b>	<b>3 594,66</b>	<b>7 189,31</b>	<b>5 391,98</b>	<b>13 561,79</b>	<b>1 356,18</b>	<b>2 712,36</b>	<b>5 424,72</b>	<b>4 068,54</b>	

### 3.2.4. Реконструкция дымовых труб

3.2.4.1	кот. Ерлова, 57	амортизация	4 800,00	480,00	960,00	1 920,00	1 440,00	-	-	700,00	1 400,00	-	Перенесены на 2019 год
3.2.4.2	кот. Туристическая, 53	амортизация	-	-	-	-	-	3 500,00	350,00	-	-	1 050,00	сметные данные труд.
<b>Всего:</b>			<b>4 800,00</b>	<b>480,00</b>	<b>960,00</b>	<b>1 920,00</b>	<b>1 440,00</b>	<b>3 500,00</b>	<b>350,00</b>	<b>700,00</b>	<b>1 400,00</b>	<b>1 050,00</b>	Производственная необходимость.

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
	Всего:		4 800,00	480,00	960,00	1 920,00	1 440,00	3 500,00	350,00	700,00	1 400,00	1 050,00	
Всего по разделу 3.													
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.													
4.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП:													
4.1.1		амортизация	154,70	15,47	30,94	61,88	46,41	204,92	20,49	40,98	81,97	61,48	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.2	кот. Р. Зарче, 1	амортизация	930,86	93,09	186,17	372,34	279,26	-	-	-	-	-	Переклассификация на 2019 - 2020 годы
4.1.3	кот. Н. Ермаков, 80	амортизация	890,30	89,03	178,06	356,12	267,09	-	-	-	-	-	
4.1.4	кот. Зеленина, 1	амортизация	98,28	9,83	19,66	39,31	29,48	-	-	-	-	-	
4.1.5	кот. Зеленина, 1	амортизация	61,18	6,12	12,24	24,47	18,35	-	-	-	-	-	
4.1.6			61,18	6,12	12,24	24,47	18,35	190,74	19,07	38,15	76,30	57,22	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.7	кот. Чесова, 36	амортизация											Переклассификация на кот. Зеленина, 1 (перевод в ЦТП)
4.1.8	кот. Каплины, 1	амортизация	22,59	2,26	4,52	9,04	6,78	-	-	-	-	-	Переклассификация на 2019 г.
4.1.9	ЦТП Чесова, 51	амортизация	22,59	2,26	4,52	9,04	6,78	-	-	29,30	58,60	43,95	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.10	кот. Жуковского, 21	амортизация	29,44	2,94	5,89	11,77	8,83	146,49	14,65				
4.1.11	кот. Любчевского 15/32	амортизация	637,36	63,74	127,47	254,94	191,21	450,36	45,04	90,07	180,15	135,11	Переклассификация на кот. Зеленина, 1 (перевод в ЦТП)
4.1.12	кот. Любчевского 15/32	амортизация	98,28	9,83	19,66	39,31	29,48	-	-	-	-	-	Переклассификация на кот. Зеленина, 1 (перевод в ЦТП)
4.1.13	кот. Е. Крышкин, 55	амортизация	76,55	7,66	15,31	30,62	22,97	339,67	33,97	67,93	135,87	101,90	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.14	кот. А. Ермаков, 25	амортизация	250,58	25,06	50,12	100,23	75,17	194,73	19,47	38,95	77,89	58,42	Переклассификация на кот. Зеленина, 1 (перевод в ЦТП)
4.1.15	кот. А. Ермаков, 25	амортизация	61,18	6,12	12,24	24,47	18,35	263,71	26,37	52,74	105,49	79,11	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.16	кот. Калининский Переезд, 3	амортизация	367,30	36,73	73,46	146,92	110,19	417,86	41,79	83,57	167,14	125,36	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.17	кот. Топоринская, 27	амортизация	248,91	24,89	49,78	99,56	74,67	-	-	-	-	-	Переклассификация на 2020 г.
4.1.18	кот. Чесова, 1а	амортизация	225,53	22,55	45,11	90,21	67,66	265,58	26,56	53,12	106,23	79,67	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.19	кот. Моторина, 43	амортизация	49,28	4,93	9,86	19,71	14,78	152,17	15,22	30,43	60,87	45,65	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.20	ЦТП Минусинская	амортизация	107,62	10,76	21,52	43,05	32,29	352,03	35,20	70,41	140,81	105,61	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документация, изменение объема работ ввиду производственной необходимости



1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
4.1.21	ЦТП Мукусевская	амортизация 2018	29,44	2,94	5,89	11,77	8,83	238,42	23,84	47,68	95,37	71,52	производственной необходимости
4.1.22	кот. Звездная,6	амортизация 2018	29,87	2,99	5,97	11,95	8,96	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
4.1.23	кот. Мукомлянская,10	амортизация 2018	32,84	3,28	6,57	13,13	9,85	149,47	14,95	29,89	59,79	44,84	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.24	кот. Милерова,114	амортизация 2018	48,24	4,82	9,65	19,29	14,47	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
4.1.25	кот. Айдарова,114	амортизация 2018	40,53	4,05	8,11	16,21	12,16	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
4.1.26	ЦТП-3 Привокзальная	амортизация 2018	302,96	30,30	60,59	121,18	90,89	283,65	28,36	56,73	113,46	85,09	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.27	ЦТП-2 Бархозовка	амортизация 2018	494,81	49,48	98,96	197,92	148,44	320,50	32,05	64,10	128,20	96,15	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.28	ЦТП-2 Бархозовка	амортизация 2018	808,89	80,89	161,78	323,56	242,67	401,15	40,11	80,23	160,46	120,34	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.29	кот. Жаскандаровских,19	амортизация 2018	102,86	10,29	20,57	41,14	30,86	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
4.1.30	кот. Боевой Городок, 32	амортизация 2018	88,08	8,81	17,62	35,23	26,42	-	-	-	-	-	Перенесены на 2020 г.
4.1.31	кот. Халесова,26	амортизация 2018	214,57	21,46	42,91	85,83	64,37	270,41	27,04	54,08	108,16	81,12	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.32	кот. Халесова,26	амортизация 2018	61,18	6,12	12,24	24,47	18,35	178,19	17,82	35,64	71,27	53,46	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.33	кот. Саргатовой,27	амортизация 2018	574,49	57,45	114,90	229,79	172,35	1 231,58	123,16	246,32	492,63	369,47	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.34	ЦТП Пр.Победы,15	амортизация 2018	32,84	3,28	6,57	13,13	9,85	128,70	12,87	25,74	51,48	38,61	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.35	кот. Кельмина,103	амортизация 2018	130,14	13,01	26,03	52,06	39,04	380,37	38,04	76,07	152,15	114,11	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.36	кот. 10 лет Октября,9	амортизация 2018	29,44	2,94	5,89	11,77	8,83	111,18	11,12	22,24	44,47	33,35	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.37	кот. 10 лет Октября,9	амортизация 2018	44,68	4,47	8,94	17,87	13,40	167,09	16,71	33,42	66,83	50,13	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.38	ЦТП РКБ	амортизация 2018	494,81	49,48	98,96	197,92	148,44	514,97	51,50	102,99	205,99	154,49	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.39	кот. Кербашева,626	амортизация 2018	250,58	25,06	50,12	100,23	75,17	193,87	19,39	38,77	77,55	58,16	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.40	кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	амортизация 2018	326,70	32,67	65,34	130,68	98,01	249,01	24,90	49,80	99,60	74,70	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.41	ЦТП Высокая, 30	амортизация 2018	1 356,81	135,68	271,36	542,72	407,04	984,77	98,48	196,95	393,91	295,43	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.42	кот. Звездная,2а	амортизация 2018	-	-	-	-	-	74,80	7,48	14,96	29,92	22,44	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.43	кот. Оренбургский Тракт, 138 (РКБ-2)	амортизация 2018	-	-	-	-	-	697,97	69,80	139,59	279,19	209,39	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.44	ЦТП Парня,2а	амортизация 2018	-	-	-	-	-	514,97	51,50	102,99	205,99	154,49	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.45	кот. Курганова, 5	амортизация 2018	-	-	-	-	-	270,41	27,04	54,08	108,16	81,12	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.46	кот. А.Кутуя, 2	амортизация 2018	-	-	-	-	-	417,86	41,79	83,57	167,14	125,36	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.47	кот.И.Ершова,8	амортизация 2018	-	-	-	-	-	309,82	30,98	61,96	123,93	92,95	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.48	кот. А.Кутуя, 39	амортизация 2018	-	-	-	-	-	517,65	51,76	103,53	207,06	155,29	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.49	кот. Чесова, 36	амортизация 2018	-	-	-	-	-	413,80	41,38	82,76	165,52	124,14	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.50	кот.А.Евдок,25	амортизация 2018	-	-	-	-	-	517,65	51,76	103,53	207,06	155,29	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.51	кот. Р.Зюря, 1	амортизация 2018	-	-	-	-	-	350,58	35,06	70,12	140,23	105,17	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.1.52	кот. Курганова, 5	амортизация 2018	-	-	-	-	-	178,19	17,82	35,64	71,27	53,46	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
<b>Всего:</b>			<b>9 965,02</b>	<b>996,50</b>	<b>1 993,00</b>	<b>3 986,01</b>	<b>2 989,51</b>	<b>13 463,13</b>	<b>1 346,31</b>	<b>2 692,63</b>	<b>5 385,25</b>	<b>4 038,94</b>	
<b>4.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных:</b>													
4.2.1	кот.Сибирский тракт, 31	амортизация 2018	821,40	82,14	164,28	328,56	246,42	782,92	78,29	156,58	313,17	234,88	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
4.2.2	кот. А.Курч, 39	амортизация	2018	1 016,89	101,69	203,38	406,76	305,07	93,54	187,09	374,17	280,63	объем работ ввиду производственной необходимости
4.2.3	кот. Музыкальная, 8 (10)	амортизация	2018	1 994,83	199,48	398,97	797,93	598,45	144,97	289,94	579,88	434,91	Перенесено на 2020 год
4.2.4	кот. Словянского, 5 (ПБ-4)	амортизация	2018	-	-	-	-	-	1 449,71	-	-	-	Сокращение обслуживаемого персонала
<b>Всего:</b>				<b>3 833,12</b>	<b>383,31</b>	<b>766,62</b>	<b>1 533,25</b>	<b>1 149,94</b>	<b>316,81</b>	<b>633,61</b>	<b>1 267,22</b>	<b>950,42</b>	

4.3. Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии:														
4.2.1	кот. Сибирский Тракт, 4а	амортизация	2018	178,61	17,86	35,72	71,44	53,58	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.2	кот. Горючих, 9	амортизация	2018	178,61	17,86	35,72	71,44	53,58	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.3	кот. Шоссейная, 17	амортизация	2018	178,61	17,86	35,72	71,44	53,58	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.4	кот. Интернациональная, 11	амортизация	2018	128,78	12,88	25,76	51,51	38,63	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.5	кот. Кургулякова, 25	амортизация	2018	132,93	13,29	26,59	53,17	39,88	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.6	кот. Н.Давыдовская	амортизация	2018	136,80	13,68	27,36	54,72	41,04	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.7	кот. Октябрьский переулок, 8	амортизация	2018	128,78	12,88	25,76	51,51	38,63	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.8	кот. пр. Победы, 212 б	амортизация	2018	136,80	13,68	27,36	54,72	41,04	-	-	-	-	-	Перенесены на 2019 год
4.2.9	кот. Кадьяново	амортизация	2018	-	-	-	-	-	352,84	70,57	141,14	105,85	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.10	кот. Журналистов, 5а	амортизация	2018	-	-	-	-	-	228,87	45,77	91,55	68,66	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.11	кот. Аграрная, 61	амортизация	2018	-	-	-	-	-	361,56	72,31	144,62	108,47	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.12	кот. Товарищеская, 27	амортизация	2018	-	-	-	-	-	375,65	75,13	150,26	112,70	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.13	кот. Дворская, 16б	амортизация	2018	-	-	-	-	-	183,32	36,66	73,33	54,99	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.14	кот. Прибыловская, 8	амортизация	2018	-	-	-	-	-	189,09	37,82	75,64	56,73	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.15	кот. Мухомовская, 7	амортизация	2018	-	-	-	-	-	148,56	29,71	59,43	44,57	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.16	кот. 10 лет Октября, 9	амортизация	2018	-	-	-	-	-	154,14	30,83	61,66	46,24	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.17	кот. Б.Курьяна, 55	амортизация	2018	-	-	-	-	-	135,88	27,18	54,35	40,76	-	Перенесены на ИП 2017
4.2.18	кот. Газовая, 16	амортизация	2018	-	-	-	-	-	84,93	16,99	33,97	25,48	-	Перенесены на ИП 2017
<b>Всего:</b>				<b>1 199,93</b>	<b>119,99</b>	<b>239,99</b>	<b>479,97</b>	<b>359,98</b>	<b>2 214,84</b>	<b>442,97</b>	<b>885,94</b>	<b>664,45</b>		

4.4. Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов:													
4.4.1	кот. Р. Зареч. 38	амортизация	2018	200,66	20,07	40,13	80,26	60,20	520,95	104,19	208,38	156,29	Корректировка затрат в виду проведения заключенных процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сметной документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.4.2	кот. Прибыловская, 8	амортизация	2018	185,01	18,50	37,00	74,00	55,50	420,76	84,15	168,30	126,23	Перенесены на 2019 - 2020 годы
4.4.3	кот. Чесова, 36	амортизация	2018	185,01	18,50	37,00	74,00	55,50	520,95	104,19	208,38	156,29	Перенесены на 2019 - 2020 годы
4.4.4	кот. Опыльная, 10	амортизация	2018	185,01	18,50	37,00	74,00	55,50	-	-	-	-	Предписание Ростехнадзора
4.4.5	кот. Осн. Перелож, 8	амортизация	2018	186,13	18,61	37,23	74,45	55,84	-	-	-	-	Производственная необходимость
4.4.6	кот. Кузнецово	амортизация	2018	186,13	18,61	37,23	74,45	55,84	-	-	-	-	Предписание Ростехнадзора
4.4.7	кот. Заспаня, 2а	амортизация	2018	-	-	-	-	-	420,76	84,15	168,30	126,23	Производственная необходимость
4.4.8	кот. Кургулякова, 5	амортизация	2018	-	-	-	-	-	520,95	104,19	208,38	156,29	Производственная необходимость
<b>Всего:</b>				<b>1 127,95</b>	<b>112,79</b>	<b>225,59</b>	<b>451,18</b>	<b>338,38</b>	<b>2 404,38</b>	<b>480,88</b>	<b>961,75</b>	<b>721,31</b>	

4.5. Нормализация водо-химического режима работы в котельных - монтаж на-катининых установок ХВО автоматического типа:													
4.5.1	кот. Космонавт, 12	амортизация	2018	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	-	-	-	-	Перенесены на 2019 - 2020 годы
4.5.2	кот. Железнодорожников, 19	амортизация	2018	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	-	-	-	-	Перенесены на 2019 - 2020 годы
4.5.3	кот. Сиб. Тракт, 27	амортизация	2018	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	-	-	-	-	Перенесены на 2019 - 2020 годы
4.5.4	кот. Заспаня, 1	амортизация	2018	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	-	-	-	-	Перенесены на 2019 - 2020 годы

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
4.5.5	кот. А. Ельвиц, 25	амортизация	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сетевой документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.5.6	кот. Тополева, 6	амортизация	320,38	32,04	64,08	128,15	96,11	-	-	-	-	-	Перенесено на 2020 год
4.5.7	кот. Капальский переулок,3	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.8	кот. Таваршиская,21	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.9	кот. Б.Курьяна,55	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.10	кот. Чесова,1а	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.11	кот. Ерилова,8	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.12	кот. Жуковского,21	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
4.5.13	кот. Чесова,36	амортизация	-	-	-	-	-	276,60	27,66	55,32	110,64	82,98	
<b>Всего:</b>			<b>1 922,28</b>	<b>192,23</b>	<b>384,46</b>	<b>768,91</b>	<b>576,68</b>	<b>2 212,81</b>	<b>221,28</b>	<b>442,56</b>	<b>885,12</b>	<b>663,84</b>	Сокращение обслуживающего персонала

4.6. Нормализация водно-энергетического режима работы котельных - внутренне автоматизированных реактивных установок водоподготовки в котельных:

4.6.1	кот. Карбышева, 62б	амортизация	24,58	2,46	4,92	9,83	7,37	93,27	9,33	18,65	37,31	27,98	Корректировка затрат в виду проведения закупок процедур, уточнения фактической стоимости материалов и оборудования, проектно-сетевой документации, изменения объема работ ввиду производственной необходимости
4.6.2	кот. Кузнецовская, 25	амортизация	24,58	2,46	4,92	9,83	7,37	93,27	9,33	18,65	37,31	27,98	
<b>Всего:</b>			<b>49,16</b>	<b>4,92</b>	<b>9,83</b>	<b>19,66</b>	<b>14,75</b>	<b>186,55</b>	<b>18,65</b>	<b>37,31</b>	<b>74,62</b>	<b>55,96</b>	

4.7. Приобретение специальной техники и материалов:

4.7.1	Оборудование по восстановлению аб покрытия (электростанция (бензиновая, резчик швов, алмазный диск, перфоратор, виброрези)	амортизация	-	-	-	-	-	2 013,11	2 013,11	-	-	-	Производственная необходимость
<b>Всего:</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 013,11</b>	<b>2 013,11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

Всего по разделу 4.

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
ИТОГО по программе													
	ИТОГО по инвестиционной программе	Итого по программе, в том числе											
	амортизации (тариф на тепловую энергию)	226 178,12	45 235,62	90 471,25	67 853,44	380 056,17	39 817,41	75 608,61	151 217,23	113 412,92			
	амортизация (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	188 618,23	37 723,65	75 447,29	56 585,47	188 789,18	20 690,72	37 355,21	74 710,43	56 032,82			
	использования амортизация за 2017 год	1 004,77	200,95	401,91	301,43	833,81	83,38	166,76	333,52	250,14			
	плата за подключение												
		36 555,12	7 311,02	14 622,05	10 966,54	174 367,78	17 436,78	34 873,56	69 747,11	52 310,33			

Главный инженер  
М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

Ю. Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

(843) 211-09-23  
контакт. тел. с кодом города

keo@citydom.ru  
контакт. E-mail