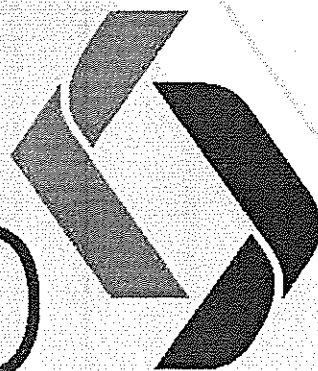


# **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**на 2023 г.**

# **КАЗЭНЕРГО**



**Свет и тепло зарождаются здесь!**

**Казань 2022**

**Утверждаю**  
Председатель Государственного  
комитета Республики Татарстан по  
тарифам

\_\_\_\_\_ А.С. Груничев  
м.п.

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**АО «Казэнерго»**

(наименование организации коммунального комплекса)

**на 2023 г.**

в сфере теплоснабжения

Генеральный директор



Р.Р.Абдулхаков

Главный инженер

A large, stylized handwritten signature in blue ink, positioned below the stamp and overlapping the 'Главный инженер' label.

Ю.Н.Никоноров

Казань, 2022

**Пояснительная записка**  
**к проекту инвестиционной программы АО «Казэнерго» на 2023г.**

**Обоснование необходимости мероприятий и источников финансирования**

Основной задачей АО "Казэнерго" является обеспечение надежного теплоснабжения потребителей. Надежность теплоснабжения складывается из надежной работы источников теплоснабжения и тепловых сетей.

На протяжении последних лет все более серьезной проблемой становится состояние, динамика по уровню износа и фактическая повреждаемость тепловых сетей. Наблюдается рост повреждаемости сетей отопления, что сигнализирует о снижении надежности тепловых сетей и сказывается, как результат регулярного недоремонта, связанного с ограниченностью финансирования. На основании анализа повреждений тепловых сетей в отопительный период, контрольных шурфовок, замеров остаточной толщины трубопроводов, возраста трубопроводов выявлена необходимость замены тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения. В связи с этим в 2023 году целью инвестиционной программы является необходимость увеличения финансирования линейных объектов - модернизации тепловых сетей.

В таблице 1 представлены стоимости мероприятий проекта инвестиционной программы на 2023 год.

Таблица 1

№ п.п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Стоимость мероприятий, млн. руб. без НДС
1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения	амортизация	11,81
2	Реконструкция тепловых сетей	амортизация	106,96
3	Реконструкция котельных	амортизация	25,01
4	Реконструкция зданий котельных и прочих	амортизация	4,30
5	Реконструкция дымовых труб	амортизация	0,71
6	Установка оборудования в котельных и ЦТП	амортизация	33,43
7	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	амортизация	1,98
8	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов	амортизация	2,00
9	Монтаж Na-катионитных установок ХВО автоматического типа	амортизация	2,70
<b>Итого</b>		амортизация	<b>188,90</b>

## Ожидаемые результаты

Затраты на реализацию инвестиционной программы 2023 года составят 188,90 млн. руб. (без НДС).

За счет внедрения энергосберегающих мероприятий в 2023 г. будет снижен расход природного газа на 506,53 тыс. м<sup>3</sup>, экономия электроэнергии 26,90 тыс. кВт/ч. Суммарный годовой экономический эффект от реализации инвестиционной программы составит 3,47 млн. рублей (без НДС).

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

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

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

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

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

Программой на 2023 год предусмотрена реконструкция 1,02 км трубопроводов (в однострубно́м исчислении). Инвестиционные затраты на реконструкцию сетей горячего водоснабжения с применением полимерных трубопроводов в 2023 г. составят 11,81 млн. 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 0,46 млн. руб./год.

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

Инвестиционный проект по реконструкции тепловых сетей направлен на оптимизацию режимов работы и снижение издержек при эксплуатации тепловых сетей: оптимизацию схем прокладки, диаметров трубопроводов в соответствии с гидравлическими режимами тепловых сетей, снижение тепловых потерь, увеличение срока службы трубопроводов.

В целом инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 6,88 км.

Инвестиционные затраты на реконструкцию тепловых сетей в 2023 году составят 106,96 млн. 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 2023 год составит 253,68 тыс.м<sup>3</sup>., экономический эффект - 1,57 млн. рублей.

Мероприятие направлено, в первую очередь, на обеспечение надежности теплоснабжения и снижение 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.***

В 2023 году инвестиционной программой предусмотрена реконструкция 3 котельных на сумму 25,01 млн. рублей (без НДС).

Эффект при реализации указанного мероприятия в экономии энергоносителей предусмотрен в объеме 115,46 тыс.м<sup>3</sup>., экономический эффект 0,72 млн. рублей.

#### ***Проект 3.2.2. Реконструкция зданий котельных и прочих.***

#### ***Проект 3.2.3. Реконструкция дымовых труб.***

По результатам проведения экспертизы промышленной безопасности и осенне-весенних осмотров строительных конструкций зданий котельных и дымовых труб

разрабатывается перечень мероприятий для приведения сооружений в нормативное состояние, которые включаются в корректировку инвестиционной программы.

Своевременное проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений и выполнение корректирующих мероприятий подконтрольны органам Ростехнадзора.

Программой 2023 года, предусматривается:

- реконструкция 3 зданий котельных, в т.ч. замена освещения на сумму 4,30 млн. рублей (без НДС);

- реконструкция 2 дымовых труб на сумму 0,71 млн. рублей (без НДС).

Дополнительно предусмотрены мероприятия по замене освещения (люминесцентных ламп) в 2 котельных на более современные и экономичные светодиодные лампы. При этом будет получена экономия электроэнергии в объеме 26,90 тыс. кВт/час. Экономический эффект составит 0,13 млн. рублей без НДС.

***Группа 5. 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 5.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП.***

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

Проектом предусмотрено 35 мероприятий по замене оборудования, а именно: замена насосов, водоподогревателей и частотных преобразователей.

Сметная стоимость установки оборудования в котельных и ЦТП в 2023 году составляет 33,43 млн. рублей (без НДС).

***Проект 5.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных.***

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

Внедрение котельной автоматики типа АВК позволяет защитить котельное оборудование от возникновения аварийных ситуаций, обеспечить безопасность обслуживающего персонала, а так же исключить, либо свести к минимуму человеческий фактор. Анализ работы показывает, что за счет точной регулировки процесса горения экономия газа составляет от 4 до 6% в зависимости от загрузки котла.

Программой предусматривается автоматизация на 2 котлоагрегатах в 2 котельных на сумму 1,98 млн. рублей (без НДС). При этом будет получена экономия газа в объеме 67,52 тыс. м<sup>3</sup>. Экономический эффект составит 0,42 млн. рублей без НДС.

### ***Проект 5.3. 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 «Ирвис» 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 2 котельным составит 2,00 млн. рублей (без НДС). Экономический эффект составит 8,85 тыс. м<sup>3</sup> газа; 0,05 млн. рублей без НДС.

### ***Проект 5.4. Монтаж установок ХВО автоматического типа.***

Установка предназначена для качественного приготовления теплофикационной воды путем удаления катионов солей жесткости (кальция и магния) из



водопроводной воды. Эффективность снижения солей жесткости при двухступенчатом умягчении до 0,01-0,02 мг экв/л.

Программой предусматривается монтаж 1 автоматической установки умягчения воды. Стоимость выполнения работ 2,70 млн. рублей (без НДС).

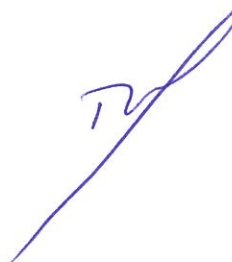
Экономический эффект составит 0,11 млн. рублей без НДС, экономия газа составит 18,41 тыс. м<sup>3</sup>.

**Главный инженер**



**Ю.Н. Никоноров**

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



**Т.Р. Ахметов**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
АО "Казэнерго"  
на 2023 г.**

(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	2023-2024 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного инженера по энергосбережению и новым технологиям Ахметов Тимур Рашитович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(843) 211-09-23, osr.kazenergo@mail.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.

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



**Ю.Н. Никоноров**  
Ф.И.О.

**Т. Р. Ахметов**  
Ф.И.О.

**8 (843) 204-24-21**  
контакт.тел. с кодом города

**osr.kazenergo@mail.ru**  
контакт. E-mail

Инвестиционная программа  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ п/п	2	3	4	5	6	Основные технико-экономические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в процентных целях, тыс. руб. (с НДС)																						
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16																	
		Объемные потребности (цели реализации)		Описание и место размещения объекта		Инициальные показатели (копийность, протяженность, диаметр и т.п.)		Ед. изм.		Значение показателя до реализации мероприятия		Значение показателя после реализации мероприятия		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Всего (без НДС)		Профицит/дефицит к 2023		в т.ч. по годам 2023		Остаток финансирования		в т.ч. за счет платы за подключение						
Таблица 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																
3.1.1. Реконструкция сетей горячего водоснабжения от существующих источников теплоснабжения:																																
3.1.1.1				0223 ИПО 95А - 50м 0140 ИПО 75А - 50м	м	50 50	50 50	2023	2023	1 531,50	1 837,80	0,00	0,00	1 837,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.1.1.2				0160 ИПО 75А - 95м 0125 ИПО 75А - 95м	м	95 95	95 95	2023	2023	2 498,88	2 998,66	0,00	0,00	2 998,66	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			
3.1.1.3				0110 ИПО 75А - 416,7м 090 ИПО 75А - 107,2м 093 ИПО 75А - 68,9м 094 ИПО 75А - 96,1м 090 ИПО 75А - 96,1м 090 ИПО 75А - 45,1м	м	416,7 107,2 68,9 96,1 96,1 45,1	416,7 107,2 68,9 96,1 96,1 45,1	2023	2023	7 775,99	9 331,18	0,00	0,00	9 331,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по проекту:																																
3.1.2. Реконструкция тепловых сетей:																																
3.1.2.1				20273 ППУ - 35м	м	70	70	2023	2023	1 831,43	2 197,72	0,00	0,00	2 197,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2.2				20219 ППУ - 65м 20159 ППУ - 21м	м	130 42	130 42	2023	2023	3 315,26	3 978,31	0,00	0,00	3 978,31	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	0,00	0,00	
3.1.2.3				20706 ППУ - 71м	м	142	142	2023	2023	1 992,35	2 390,82	0,00	0,00	2 390,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.4				20219 ППУ - 100м 20159 ППУ - 17м 20133 ППУ - 40м 20706 ППУ - 10м	м	200 94 80 20	200 94 80 20	2023	2023	6 718,69	8 062,43	0,00	0,00	8 062,43	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	0,00
3.1.2.5				20159 ППУ - 75м	м	150	150	2023	2023	2 463,56	2 956,28	0,00	0,00	2 956,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.6				20108 ППУ - 209м	м	418	418	2023	2023	5 457,34	6 548,81	0,00	0,00	6 548,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.7				20325 сталь - 60м	м	120	120	2023	2023	2 958,34	3 550,01	0,00	0,00	3 550,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.8				20219 ППУ - 50м	м	100	100	2023	2023	1 739,61	2 087,54	0,00	0,00	2 087,54	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.9				20108 сталь - 168м	м	336	336	2023	2023	2 880,67	3 456,80	0,00	0,00	3 456,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.1.2.10	кот. Привольная, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ж/д Паровозная, 40), 20108мм-61мм, 2089мм-27мм, сталь	м	122 54	122 54	2023	2023	1 506,90	1 808,28	1 808,28	0,00	0,00	0,00
3.1.2.11	кот. Музыканка, 8, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК53 до ТК54 у ж/д 40 лет Октября, 18, 20159мм-80мм; от ТК53 до ж/д 40 лет Октября, 18, 2057мм-60мм; от ТК54 до ж/д 40 лет Октября, 15, 20159мм-63мм; от ж/д 40 лет Октября, 15 до ж/д 40 лет Октября, 17, 20108мм-33мм; от ТК54 до ТК57 у ж/д 40 лет Октября, 20, 2089мм-23мм; от ТК57 до ж/д 40 лет Октября, 22, 2089мм-60мм; от ТК57 до ТК58 у ж/д Юбилейная, 11, 2089мм-26мм; от ТК58 до ж/д Юбилейная, 11, 2057мм-18мм; от ТК58 до ж/д Юбилейная, 9, 2089мм-80мм), ППУ	м	286 64 378 48	286 64 378 48	2023	2023	14 468,87	17 362,64	17 362,64	0,00	0,00	0,00
3.1.2.12	кот. Музыканка, 8, 10 (замена трубопроводов отопления от ж/д 25 Октября, 27 до ТК91, 20159мм-45мм; от ТК91 до ТК23 у ж/д Луначикова, 6, 20159мм-55мм; от ТК23 до ТК24 у ж/д Луначикова, 6, 20159мм-33мм; от ТК23 до ж/д Луначикова, 6, 2057мм-60мм; от ТК24 до ж/д Луначикова, 6, 2057мм-90мм), ППУ	м	224 32	224 32	2023	2023	4 036,79	4 844,14	4 844,14	0,00	0,00	0,00
3.1.2.13	кот. Музыканка, 8, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК25 до ТК26 у здания по ул. Луначикова, 4, 20159мм-55мм; от ТК26 до ТК27 у ж/д Слободская, 23, 20159мм-56мм; от ТК27 до ж/д Слободская, 23, 2089мм-20мм; от ТК27 до ТК55 у ж/д Слободская, 23, 20159мм-10мм; от ТК55 до ж/д П.Баларина, 1, 2089мм-28мм; от ТК55 до ТК34 у ж/д П.Баларина, 1, 20159мм-41мм), ППУ	м	224 96	224 96	2023	2023	4 877,28	5 852,74	5 852,74	0,00	0,00	0,00
3.1.2.14	кот. Музыканка, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК28 у ж/д Морейского, 5/16, от ТК28 до ж/д Морейского, 3; от ТК28 до ж/д Морейского, 5/16, от ТК28 до ТК29 у ж/д Теллерова, 14; от ТК 29 до ж/д Теллерова, 14; от ТК29 до ТК38 у ж/д Г.Швецова, 23а), 20159мм-118мм, 2057мм-76мм, ППУ	м	236 152	236 152	2023	2023	5 575,87	6 691,05	6 691,05	0,00	0,00	0,00
3.1.2.15	кот. К.Цеткин, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК20 до ж/д Сулярова, 7), 2089мм, сталь	м	236	236	2023	2023	2 105,40	2 526,48	2 526,48	0,00	0,00	0,00
3.1.2.16	кот. пос. Калыново (замена трубопроводов отопления от угла паворота (УП23) у ж/д Р. Зорге, 2 до ж/д Р. Зорге, 8, 20159мм-220мм, 20108мм-95,2мм; ввод в ж/д Р. Зорге, 3, 4, 5, 6, 7, 2057мм-51мм), ППУ	м	441,6 190,4 102	441,6 190,4 102	2023	2023	10 880,05	13 056,06	13 056,06	0,00	0,00	0,00
3.1.2.17	кот. Тополевка, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК41 до ул. Трудовой в сторону ТК42, частный сектор), 20219мм, сталь	м	200	200	2023	2023	2 586,42	3 103,70	3 103,70	0,00	0,00	0,00
3.1.2.18	кот. Липовка, 7 (замена трубопроводов отопления от ТК73 до ТК 74 у ж/д Мира, 19), 20219мм, сталь	м	242	242	2023	2023	3 327,15	3 992,57	3 992,57	0,00	0,00	0,00
3.1.2.19	кот. Тополевка, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК42 до угла паворота у ж/д Мира, 8 (вынос из колонной, принадлежавшей МУП «Водоканал»), 20159мм, сталь	м	90	90	2023	2023	964,43	1 157,31	1 157,31	0,00	0,00	0,00
3.1.2.20	кот. Халеева, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК7), 20219мм, сталь	м	124	124	2023	2023	1 591,13	1 909,35	1 909,35	0,00	0,00	0,00
3.1.2.21	кот. Капитановка, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК11 до ж/д Паровая, 15 с учетом трайного трубопровода в ж/д Паровая, 15, 20219мм-48мм; от ТК11 до ж/д Паровая, 13, 2089мм-104мм), сталь	м	96 20	96 20	2023	2023	1 404,07	1 684,89	1 684,89	0,00	0,00	0,00
3.1.2.22	кот. Липовка, 7 (замена трубопроводов отопления от опоры у здания Липовка, 9а до ТК13), 20426мм, сталь	м	40	40	2023	2023	1 328,80	1 558,80	1 558,80	0,00	0,00	0,00
3.1.2.23	кот. Липовка, 7 (замена трубопроводов отопления от ТК84 до ТК86 у ж/д Капитановка, 7 (переход дороги), 20133мм, сталь	м	144	144	2023	2023	1 404,00	1 684,80	1 684,80	0,00	0,00	0,00

3.1.2.24	кот. Сургановской, 27 (замена трубопровода отопления в здании Гурьяновская, 42 - вынос трапезного трубопровода), 20119 ППУ - 20м	м	40	40	2023	2023	656,95	788,34	0,00	788,34	0,00	0,00
3.1.2.25	кот. Зорге, 38а (замена трубопровода отопления от ж/д Милославская, 11 до ж/д Бр. Косиных, 24), 20273 ППУ	м	50	50	2023	2023	1 344,47	1 609,76	0,00	1 609,76	0,00	0,00
3.1.2.26	кот. Сургановской, 27 (замена трубопровода отопления от УТ-40 до точки врезки в трубопровод 20219мм-45мм от здания детского сада Милославская, 27 А), 20325мм-34м, 20219мм-90м, 20119мм-45м, ППУ	м	68 180 90	68 180 90	2023	2023	7 242,10	8 690,52	0,00	8 690,52	0,00	0,00
3.1.2.27	кот. Н. Ершова, 80 (замена трубопровода отопления от ж/д Косинолестская, 4 до ж/д Косинолестская, 3), 02119мм, ППУ	м	190	190	2023	2023	4 055,11	4 866,13	0,00	4 866,13	0,00	0,00
3.1.2.28	кот. Журналистская, 28 (замена трубопровода отопления от ТК1 до ТК3 у здания 8 Марта, 18), 20273мм, ППУ	м	202	202	2023	2023	5 526,07	6 631,28	0,00	6 631,28	0,00	0,00
3.1.2.29	кот. А. Кутуза, 2 (замена трубопровода отопления от ТК36 до ж/д Евразийская, 3), 20108мм, ППУ	м	76	76	2023	2023	992,24	1 190,69	0,00	1 190,69	0,00	0,00
3.1.2.30	кот. Попереква, 3А (замена трубопровода отопления от ТК3 до ТК3 у ж/д Сиб. тракт, 11, 20108мм-45мм, от ТК3 до ж/д Дружба, 1/11, 2089мм-51мм, от ТК3 до ж/д Сиб. тракт, 11, 2076мм-22мм, сталь	м	90 102 44	90 102 44	2023	2023	1 925,36	2 310,43	0,00	2 310,43	0,00	0,00
Всего по проекту:												
3.2. Реорганизация котельных систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1. Реорганизация котельных:												
3.2.1.1	кот. Жуковского, 5 Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ГЭР эксплуатационных затрат	шт.	1	1	2023	2023	6 808,06	8 169,67	0,00	8 169,67	0,00	0,00
3.2.1.2	кот. Курчатова, 5 Замена котла ТВГ-ж, №1 (с заменой АВК и дымохода, без замены ГРУ)	шт.	1	1	2023	2023	9 490,08	11 280,09	0,00	11 280,09	0,00	0,00
3.2.1.3	кот. Толочная, 6 Замена котла ТВГ-ж, №1 (с заменой ГРУ и дымохода, без замены АВК)	шт.	1	1	2023	2023	8 805,01	10 566,01	0,00	10 566,01	0,00	0,00
Всего по проекту:												
3.2.2. Реорганизация дымовых труб:												
3.2.2.1	кот. Курчатова, 5 Повышение надежности строительных конструкций	шт.	1	1	2023	2023	2 898,45	3 478,14	0,00	3 478,14	0,00	0,00
3.2.2.2	кот. А. Кутуза, 39 Замена осветления	шт.	1	1	2023	2023	527,99	633,28	0,00	633,28	0,00	0,00
3.2.2.3	кот. Зарюшка, 1в Замена осветления	шт.	1	1	2023	2023	876,82	1 052,19	0,00	1 052,19	0,00	0,00
Всего по проекту:												
3.2.3. Реорганизация дымовых труб:												
3.2.3.1	кот. Сибирский тракт, 27 Повышение надежности строительных конструкций	шт.	1	1	2023	2023	325,13	390,16	0,00	390,16	0,00	0,00
3.2.3.2	кот. Сибирский тракт, 31 Повышение надежности строительных конструкций	шт.	1	1	2023	2023	381,39	457,67	0,00	457,67	0,00	0,00
Всего по проекту:												
Группа 5. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение высоких значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
5.1. Установка оборудования в котельных и ЦТП:												
5.1.1	кот. Жуковского, 21 Насос сетевой Д315-71, 110кВт	шт.	1	1	2023	2023	1 063,50	1 276,20	0,00	1 276,20	0,00	0,00
5.1.2	кот. Зеленая, 1 Насос сетевой Д315-71, 110кВт	шт.	1	1	2023	2023	1 014,84	1 217,81	0,00	1 217,81	0,00	0,00
5.1.3	кот. К. Маркса, 69 Насос сетевой Wilo L501/70-5,5/2, 5,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	536,82	644,18	0,00	644,18	0,00	0,00
5.1.4	кот. Чкалова, 1А Конденсатный бак V-3м.куб.	шт.	2	2	2023	2023	574,56	689,47	0,00	689,47	0,00	0,00
5.1.5	Установка оборудования в котельных и ЦТП кот. Моторная, 43 Насос сетевой ДП15-50а, 5,5кВт	шт.	1	1	2023	2023	829,40	995,28	0,00	995,28	0,00	0,00
5.1.6	кот. Боевая, 13 Насос сетевой Wilo L200/210-30/2, 30кВт с ЧРП, ст. №3	шт.	1	1	2023	2023	1 001,59	1 201,90	0,00	1 201,90	0,00	0,00
5.1.7	ЦТП-4 Приюльничная, 27 Насос сетевой Wilo L800/190-18,2/2, 18,5кВт, ст. №2	шт.	1	1	2023	2023	642,39	770,87	0,00	770,87	0,00	0,00
5.1.8	ЦТП-3 Привокзальная, 6 Насос сетевой Wilo L501/60-5,5/2, 5,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	576,37	691,64	0,00	691,64	0,00	0,00

5.1.9	кот. Железнодорожная, 19	подпиточный бак V=60л3	шт.	1	1	2023	2023	1 707,22	2 048,67	0,00	2 048,67	0,00	0,00
5.1.10	кот. Звездная, 1В	Насос сетевой Wilo IL 50170-5,5/2, 5,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	992,99	1 191,59	0,00	1 191,59	0,00	0,00
5.1.11	кот. Ел. Целики, 8/27	Насос сетевой Д200-90, 90кВт, ст. №6	шт.	1	1	2023	2023	863,87	1 036,65	0,00	1 036,65	0,00	0,00
5.1.12	кот. Чкалова, 2а	Насос сетевой Wilo IL50170-5,5/2, 5,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	998,44	1 198,13	0,00	1 198,13	0,00	0,00
5.1.13	кот. Музыканты, 8-10	Насос подпиточный Wilo IL65700-15/2, 15кВт, ст. №8	шт.	1	1	2023	2023	587,73	705,28	0,00	705,28	0,00	0,00
5.1.14	кот. Тополяки, 50	Водоподогреватель ГВС ОЗС254400к3	шт.	1	1	2023	2023	994,38	1 193,25	0,00	1 193,25	0,00	0,00
5.1.15	кот. Каптанова, 18	Насос сетевой ПН-400-105, 200кВт, ст. №3	шт.	1	1	2023	2023	1 428,74	1 714,49	0,00	1 714,49	0,00	0,00
5.1.16	кот. Халезова, 26	Насос сетевой Д200-90, 90кВт, ст. №1	шт.	1	1	2023	2023	702,80	843,36	0,00	843,36	0,00	0,00
5.1.17	ЦТП Главная, 69а	Водоподогреватель ГВС ОЗТ3330002Безшум	шт.	1	1	2023	2023	507,46	608,95	0,00	608,95	0,00	0,00
5.1.18	кот. Куртушка	Насос сетевой Wilo IL50170-5,5/2, 7,5кВт	шт.	1	1	2023	2023	361,77	434,13	0,00	434,13	0,00	0,00
5.1.19	кот. Карбышева, 62а,б	Дачное котла №2 ДН-10 с ЦТП, 30кВт, ст. №2	шт.	1	1	2023	2023	860,75	1 032,90	0,00	1 032,90	0,00	0,00
5.1.20	кот. Р.Зорге, 38	Насос подпиточный Wilo IL65700-15/2 с ЦТП, 15кВт, ст. №5, ст. №6	шт.	2	2	2023	2023	1 811,94	2 174,32	0,00	2 174,32	0,00	0,00
5.1.21	Здание морально устаревшего оборудования, повышение надежности в количестве	Насос сетевой Д315-71, 110кВт, ст. №3	шт.	1	1	2023	2023	918,28	1 101,94	0,00	1 101,94	0,00	0,00
5.1.22	Установка оборудования в котельных и ЦТП	Насос сетевой Wilo IL50170-5,5/2 с ЦТП, 7,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	1 032,03	1 238,44	0,00	1 238,44	0,00	0,00
5.1.23	кот. Оренбургский тракт, 138 (РКБ-1)	Дачное котла №1 ДН-13Х с ЦТП, 90кВт, ст. №1	шт.	1	1	2023	2023	1 128,91	1 354,69	0,00	1 354,69	0,00	0,00
5.1.24	кот. Н.Ершова,49	Насос сетевой Wilo IL50170-5,5/2, 5,5кВт	шт.	2	2	2023	2023	642,62	771,14	0,00	771,14	0,00	0,00
5.1.25	кот. Н.Ершова,57	Насос сетевой Wilo Mize 80-250, 75кВт, ст.№3, ст.№6	шт.	2	2	2023	2023	5 857,08	7 028,50	0,00	7 028,50	0,00	0,00
5.1.26	кот. Н.Ершова,57	Замена подпиточной станции на подпиточные насосы Wilo IL65700-15/2, 15кВт с ЦТП	шт.	2	2	2023	2023	1 546,88	1 856,26	0,00	1 856,26	0,00	0,00
5.1.27	кот. Сиб.Тракт,27	Насос ГВС Wilo IL50160-5,5/2, 5,5кВт, ст. №9, ст. №10	шт.	2	2	2023	2023	1 054,65	1 265,58	0,00	1 265,58	0,00	0,00
5.1.28	кот. Высокля, 30	Дачное ст.№1, ДН-12,5, 30кВт, ст. №1	шт.	1	1	2023	2023	980,53	1 176,64	0,00	1 176,64	0,00	0,00
5.1.29	кот. Оренбургский тракт, 130а	ЦТП 17 кВт на дачное №1	шт.	1	1	2023	2023	534,41	641,30	0,00	641,30	0,00	0,00
5.1.30	кот. Осиповская	ЦТП 5,5 кВт на подпиточный насос	шт.	1	1	2023	2023	226,82	272,18	0,00	272,18	0,00	0,00
5.1.31	кот. А.Епихина,25	ЦТП 15 кВт на подпиточный насос	шт.	1	1	2023	2023	318,14	381,77	0,00	381,77	0,00	0,00
5.1.32	кот. Музыканты, 8	ЦТП 30 кВт на дачное №2	шт.	1	1	2023	2023	468,77	552,92	0,00	552,92	0,00	0,00
5.1.33	ЦТП Главная, 69а	ЦТП 2,2 кВт на подпиточный насос	шт.	1	1	2023	2023	163,42	196,10	0,00	196,10	0,00	0,00
5.1.34	кот. Звездная 6	ЦТП 3 кВт на подпиточный насос	шт.	1	1	2023	2023	187,56	225,08	0,00	225,08	0,00	0,00
5.1.35	кот. Лаптева, 7	Рубильник для подключения ДЭС	шт.	1	1	2023	2023	317,35	380,82	0,00	380,82	0,00	0,00

Всего по проекту:		х	х	х	46	46	х	х	х	33 427,02	40 112,43	0,00	40 112,43	0,00	0,00		
5.2 Автоматизация котлоагрегатов в котельных:																	
5.2.1 Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности, снижение расхода ТЭР		кот. Моторная, 43 котел №2 (прислал-котур)		Автоматика АВКС-08		комп.		1		1 273,55		1 528,26		0,00		0,00	
5.2.2 Автоматизация котлоагрегатов в котельных		кот. А. Куржук, 39 котел №3		БУКС-МП-11		комп.		1		706,29		847,54		0,00		0,00	
Всего по проекту:		х		х		х		2		1 979,83		2 375,80		0,00		0,00	
5.3 Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов:																	
5.3.1 Замена морально устаревшего оборудования, снижение расхода ТЭР		кот. А. Куржук, 2		"Грикс"		комп.		1		1 209,64		1 451,57		0,00		0,00	
5.3.2 Замена морально устаревшего оборудования, снижение расхода ТЭР		кот. Н. Ермола, 8		"Грикс"		комп.		1		794,37		953,24		0,00		0,00	
Всего по проекту:		х		х		х		2		2 004,00		2 404,80		0,00		0,00	
5.4 Монтаж на-стенных установок ХВО автоматического типа:																	
5.4.1 Монтаж на-стенных установок ХВО автоматического типа:		кот. Курчатова, 5		Установка ХВО		шт.		1		2 700,78		3 240,94		0,00		0,00	
Всего по проекту:		х		х		х		1		2 700,78		3 240,94		0,00		0,00	
Всего по группе 5		х		х		х		1		40 111,64		48 133,97		0,00		0,00	
ИТОГО по программе		х		х		х		2		188 898,14		226 677,77		0,00		0,00	

Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

8 (843) 204-24-21  
osr.kazenergo@mail.ru

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail



Главный инженер  
М. П.

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям

*Handwritten signature in blue ink.*

**Плановые значения показателей,  
достижение которых предусмотрено в результате мероприятий инвестиционной программы  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения	
				Утвержденный период 2023	в т.ч. по годам реализации Плановые значения 2023
1	2	3	4	5	6
*1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	22,99	25,27	25,27
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал*	0,16193	0,15817	0,15817
		т.у.т./Гкал*	0,15577		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	28,6	23,22	23,22
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60,8	60,8	60,8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год**	322 339,62	206 656,20	206 656,20
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,45%	11,65%	11,65%
		Гкал в год**	243 770,51	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	12,44%	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	290 142,58	201 371,88	201 371,88
		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	x	x	x
7.1	CO	т	3,78	1,57	1,57
7.2	NO	т	1,02	0,52	0,52

Главный инженер  
М. П.

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям



Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

8 (843) 204-24-21 [osr.kazenergo@mail.ru](mailto:osr.kazenergo@mail.ru)

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Примечание:

- \* - 0,16193 т.у.т./Гкал - удельный расход топлива с учетом фактической нишей теплоты сгорания 8 212,87 ккал/м3 в соответствии с паспортами качества газа ООО "Газпром трансгаз Казань"
- 0,15577 т.у.т./Гкал - удельный расход топлива с учетом нишей теплоты сгорания 7 900,00 ккал/м3
- \*\* - 322 339,62 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с учетом коммерческих потерь
- 243 770,51 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям без учета коммерческих потерь

*Ильинская И.А.*



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям	
		Текущее значение	Планировочное значение 2023	Текущее значение	Планировочное значение 2023	Текущее значение*	Планировочное значение 2023	Текущее значение	Планировочное значение 2023	Текущее значение**	Планировочное значение 2023
1	2	3	4	6	7	9	10	12	13	15	16
1	АО "Казэнерго", в т.ч.:	0,34	0,34	0	0	161,93	0,15817	3,30	2,12	322 339,62	206 656,20
1.1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения	0,34	0,34	0	0	-	-	2,50	2,12	243 770,51	206 656,20
1.2	Реконструкция тепловых сетей	0,34	0,34	0	0	-	-	3,30	2,12	322 339,62	206 656,20
1.3	Реконструкция котельных	-	-	0	0	161,93	0,15817	-	-	-	-

Главный инженер:  
М. П.

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям



Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

8 (843) 204-24-21  
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail  
osr.kazenergo@mail.ru

\* - 161,93 кубт/Гкал - удельный расход топлива с учетом фактической нишей теплоты сгорания 8 212,87 ккал/м<sup>3</sup> в соответствии с паспортами качества газа ООО "Газпром трансгаз Казань"

155,77 кубт/Гкал - удельный расход топлива с учетом нишей теплоты сгорания 7 900,00 ккал/м<sup>3</sup>

\*\* - 322 339,62 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с учетом коммерческих потерь

243 770,51 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям без учета коммерческих потерь

Примечание:

*Александр Шмаков П.А.*

Финансовый план  
АО "Казэнерго"  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы						по годам реализации инвестиционной программы
		по видам деятельности			технологическое присоединение	Всего	2023	
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	8				
1	2	3	4	5	6	8		
1	Собственные средства	188 898,14	-	-	188 898,14	188 898,14		
1.1	Амортизация	188 898,14	-	-	188 898,14	188 898,14		
1.1.1	в т.ч. амортизация (тариф на тепловую энергию)	188 898,14	-	-	188 898,14	188 898,14		
1.1.2	в т.ч. амортизация (тариф на передачу тепловой энергии)	-	-	-	-	-		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-		
1.4	прочие собственные средства	-	-	-	-	-		
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-		
2.1	кредиты (кредит ФНБ)	-	-	-	-	-		
2.2	Проценты по кредиту	-	-	-	-	-		
2.3	займы организаций	-	-	-	-	-		
2.4	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-		
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-		
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>188 898,14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>188 898,14</b>	<b>188 898,14</b>		




Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

8 (843) 204-24-21

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

ost.kazenergo@mail.ru

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям

*Ахметов Т.Р.*

**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
АО "Казэнерго"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>								
3.1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения	2021	2021	2021	2021	6 521,18	6 138,70	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей	2021	2021	2021	2021	88 467,25	90 580,69	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>								
3.2.1	Реконструкция котельных	2021	2021	2021	2021	14 016,16	23 778,41	
3.2.2	Диспетчеризация котельных и ЦТП	2021	2021	2021	2021	6 281,78	4 716,52	
3.2.3	Реконструкция зданий котельных	2021	2021	2021	2021	30 375,41	32 315,56	
3.2.4	Реконструкция дымовых труб	2021	2021	2021	2021	694,56	655,91	
Всего по группе 3.		x	x	x	x	146 356,35	158 165,79	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>								
4.1.1	Установка оборудования в котельных и ЦТП	2021	2021	2021	2021	25 071,40	27 176,91	
4.1.2	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	2021	2021	2021	2021	5 181,38	6 474,48	
4.1.4	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов	2021	2021	2021	2021	4 379,07	4 502,34	
4.1.5	Монтаж установок ХВО автоматического типа	2021	2021	2021	2021	8 634,80	7 594,26	
Всего по группе 4.		x	x	x	x	43 266,64	45 747,98	
ИТОГО по программе:		x	x	x	x	189 622,99	203 913,78	



**Ю.Н. Никоноров**

**Т. Р. Ахметов**

8 (843) 204-24-21  
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail  
osr.kazenergo@mail.ru

*Александр Шмаков П.А.1*

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

АО "Казэнерго"

(наименование регулируемой организации)

за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал		
		план	факт		план	факт	план	факт	план	факт	факт **
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Казэнерго"	0,34	0,34	0	0	157,02	161,93 155,77	2,69	3,30 2,50	226 076,10	322 339,62 243 770,51

Главный инженер  
М. П.



Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям

Ю.Н. Никоноров

Т.Р. Ахметов

8 (843) 204-24-21  
оst.kazenergo@mail.ru  
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Примечание:

\* - 161,93 кгт/Гкал - удельный расход топлива с учетом фактической нисшей теплоты сгорания 8 212,87 ккал/м<sup>3</sup> в соответствии с паспортами качества газа  
ООО "Газпром трансгаз Казань"

\*\* - 155,77 кгт/Гкал - удельный расход топлива с учетом нисшей теплоты сгорания 7 900,00 ккал/м<sup>3</sup>  
322 339,62 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям с учетом коммерческих потерь  
243 770,51 Гкал - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям без учета коммерческих потерь

*Handwritten signature: Александр Николаевич П.А.1*

Техническое задание на проектирование объектов электроснабжения (проект района  
ЛО "Калинковичи"  
(инженерные мероприятия по развитию энергетического хозяйства)  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ по	Адрес объекта, вид подключения	Год ввода в эксплуатацию	Проектный срок службы, лет	Процент износа объектов электроснабжения, %	Период замены оборудования при проведении плановых мероприятий по техническому обслуживанию, год	Период замены оборудования при проведении аварийных мероприятий по техническому обслуживанию, год	Год ввода в эксплуатацию	Запасные	Под вышка	Год ввода в эксплуатацию	Проектный срок службы, лет	Процент износа объектов электроснабжения, %	Период замены оборудования при проведении плановых мероприятий по техническому обслуживанию, год	Период замены оборудования при проведении аварийных мероприятий по техническому обслуживанию, год	Количество износимых объектов электроснабжения, шт.	Техническая мера по обеспечению надежности электроснабжения	Единица измерения	Под вышка						
																			к	г	г	г	г	г
1	С/С	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
2	С/С	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3	С/С	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
<b>Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потерь электроэнергии в объектах электроснабжения</b>																								
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов электроснабжения</b>																								
<b>3.1.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов электроснабжения</b>																								
3.1.1.1	Реконструкция сети электроснабжения в объектах электроснабжения	2000	21	100	74,77	74,42	70,38	70,38	100	100	100	2023	20	0	25,06	24,94	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.1.2	Реконструкция сети электроснабжения в объектах электроснабжения	2002	21	100	132,24	132,62	100,75	100,28	100	190	190	2023	50	0	41,65	41,44	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.1.3	Реконструкция сети электроснабжения в объектах электроснабжения	2000	21	100	248,24	247,18	167,91	167,91	100	734	734	2023	50	0	61,22	62,83	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Всего по проекту:</b>																								
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей	1994	21	100	70,71	70,38	70,38	70,38	100	70	70	2023	21	0	21,86	21,74	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.1	Реконструкция тепловых сетей	1994	21	100	70,71	70,38	70,38	70,38	100	70	70	2023	21	0	21,86	21,74	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.2	Реконструкция тепловых сетей	1980	21	100	100,75	100,28	100,75	100,28	100	172	172	2023	21	0	31,81	31,65	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.3	Реконструкция тепловых сетей	1974	21	100	45,20	45,49	45,20	45,49	100	142	142	2023	21	0	13,42	13,35	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.4	Реконструкция тепловых сетей	1984	21	100	167,16	167,91	167,16	167,91	100	394	394	2023	21	0	56,64	56,37	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.5	Реконструкция тепловых сетей	1980	21	100	36,93	36,75	36,93	36,75	100	150	150	2023	21	0	12,46	12,40	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.6	Реконструкция тепловых сетей	1996	21	100	109,46	109,13	109,46	109,13	100	418	418	2023	21	0	39,05	38,87	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.7	Реконструкция тепловых сетей	2012	21	52	51,64	50,80	51,64	50,80	100	120	120	2023	21	0	21,40	21,28	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.8	Реконструкция тепловых сетей	1996	21	100	27,27	27,14	27,27	27,14	100	100	100	2023	21	0	9,69	9,65	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.9	Реконструкция тепловых сетей	1990	21	100	179,03	178,19	179,03	178,19	100	336	336	2023	21	0	60,40	60,12	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.10	Реконструкция тепловых сетей	1993	21	100	31,64	31,39	31,64	31,39	100	176	176	2023	21	0	17,42	17,34	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.11	Реконструкция тепловых сетей	1994	21	100	93,60	93,16	93,60	93,16	100	236	236	2023	21	0	34,72	34,55	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.12	Реконструкция тепловых сетей	1996	21	100	135,76	135,12	135,76	135,12	100	320	320	2023	21	0	43,39	43,44	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.13	Реконструкция тепловых сетей	1996	21	100	142,66	141,99	142,66	141,99	100	388	388	2023	21	0	48,13	47,91	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.14	Реконструкция тепловых сетей	2002	21	100	44,72	44,51	44,72	44,51	100	236	236	2023	21	0	11,80	11,72	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.15	Реконструкция тепловых сетей	2000	21	100	107,10	106,39	107,10	106,39	100	734	734	2023	21	0	38,24	38,16	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1.2.16	Реконструкция тепловых сетей	1992	21	100	141,66	141,00	141,66	141,00	100	260	260	2023	21	0	52,22	51,97	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Адрес объекта, точное наименование	Длительность строительства				Исполнительные мероприятия				Плановые мероприятия				Итого		Надзорная организация			
		Год ввода в эксплуатацию	Процент выполнения работ к концу года	Планируемые затраты на проведение работ в год	Фактически затрачено в год	Год ввода в эксплуатацию	Процент выполнения работ к концу года	Планируемые затраты на проведение работ в год	Фактически затрачено в год	Год ввода в эксплуатацию	Процент выполнения работ к концу года	Планируемые затраты на проведение работ в год	Фактически затрачено в год	Значение	Классификация		Значение	Классификация	
3.1.1.18	г.п. Дворики, 7 (линия трубопровода отвода от ТК3 до ТК 7) и ТК 7	1993	100	13,25	13,57	1993	100	13,25	13,57	1993	100	13,25	13,57	10	III	242	III	242	III
3.1.1.19	г.п. Дворики, 7 (линия трубопровода отвода от ТК4 до ТК 4) и ТК 4	1991	100	28,87	28,74	1991	100	28,87	28,74	1991	100	28,87	28,74	90	III	90	III	90	III
3.1.1.20	г.п. Мухомов, 2 (линия трубопровода отвода от ТК6 до ТК 6)	2001	100	82,01	84,61	2001	100	82,01	84,61	2001	100	82,01	84,61	124	III	124	III	124	III
3.1.1.21	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	125,50	126,90	1970	100	125,50	126,90	1970	100	125,50	126,90	116	III	116	III	116	III
3.1.1.22	г.п. Парковка, 15 (сечение трубопровода отвода в вод. паровую, 15, 2021) и ТК 15	1982	100	87,48	87,47	1982	100	87,48	87,47	1982	100	87,48	87,47	40	III	40	III	40	III
3.1.1.23	г.п. Дворики, 7 (линия трубопровода отвода от ТК4 до ТК 4) и ТК 4	1991	100	48,13	47,91	1991	100	48,13	47,91	1991	100	48,13	47,91	144	III	144	III	144	III
3.1.1.24	г.п. Парковка, 27 (линия трубопровода отвода от ТК4 до ТК 4) и ТК 4	1999	100	34,21	34,63	1999	100	34,21	34,63	1999	100	34,21	34,63	50	III	50	III	50	III
3.1.1.25	г.п. Парковка, 27 (линия трубопровода отвода от ТК4 до ТК 4) и ТК 4	1999	100	154,89	154,15	1999	100	154,89	154,15	1999	100	154,89	154,15	338	III	338	III	338	III
3.1.1.27	г.п. Парковка, 10 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1974	100	89,93	89,51	1974	100	89,93	89,51	1974	100	89,93	89,51	190	III	190	III	190	III
3.1.1.28	г.п. Парковка, 21 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1984	100	184,17	182,29	1984	100	184,17	182,29	1984	100	184,17	182,29	202	III	202	III	202	III
3.1.1.29	г.п. А. Курья, 2 (линия трубопровода отвода от ТК6 до ТК 6)	1998	100	26,94	26,41	1998	100	26,94	26,41	1998	100	26,94	26,41	76	III	76	III	76	III
3.1.1.30	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	75,31	74,97	1970	100	75,31	74,97	1970	100	75,31	74,97	236	III	236	III	236	III
3.1.1.31	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	290,15	286,64	1970	100	290,15	286,64	1970	100	290,15	286,64	476	III	476	III	476	III
3.1.1.32	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III
3.1.1.33	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III
3.1.1.34	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III
3.1.1.35	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III
3.1.1.36	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III
3.1.1.37	г.п. Парковка, 18 (линия трубопровода отвода от ТК1 до ТК 1) и ТК 1	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1970	100	100	100	1	III	1	III	1	III

№ п/п	Адрес объекта, точка подключения	До реконструкции/старый объект					После реконструкции/новый объект					Значение	Вид топлива	Значение	Вид топлива								
		Год ввода в эксплуатацию	Проект тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери тепловых сетей при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Проект тепловых сетей, Гкал в год	Год ввода в эксплуатацию	Проект тепловых сетей, Гкал в год	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери тепловых сетей при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Количество тепловых сетей, Гкал в год					Техническая характеристика оборудования	Вид топлива						
1	3																						
5.1.18	кот. Крутуша	2009	5	100	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
5.1.19	кот. Карбышева, 62А	2010	5	100				Новое ГВС SMO-50-300, 1,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.20	кот. Р.Зрече, 38	2010	5	100				Новое котельное оборудование ДР-10-0 ЧРП, 30 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Давосское котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.21	кот. Р.Зрече, 38	1985	5	100				Новое котельное оборудование ЧРП, 10 кВт	шт.	2	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-
5.1.22	кот. Р.Зрече, 94а	2014	5	100				Новое котельное оборудование ЧРП, 10 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.23	кот. Оренбургский тракт, 138 (ОБС-1)	1979	5	100				Давосское котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.24	кот. Иерихонь, 49	2011	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-
5.1.25	кот. Иерихонь, 57	2005	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-
5.1.26	кот. Иерихонь, 57	2005	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-
5.1.27	кот. Сиб.Тракт, 27	2005	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	2	гвз	-
5.1.28	кот. Высокотка, 30	2008	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.29	кот. Оренбургский тракт, 130а	2008	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.30	кот. Оленовка	2005	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.31	кот. А.Евдокимов, 25	2007	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.32	кот. Мурашкин, 8	2007	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.33	кот. П.Иванов, 69а	2007	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.34	кот. Звездная, 6	2007	5	100				Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
5.1.35	кот. Дашкова, 7	-	-	-	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	0	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Новое котельное оборудование Wilo D.50/170-7,5/2, 7,5 кВт	шт.	1	гвз	-
Всего по проекту:										45											46		
5.2 Автоматизация котельных установок и котельных:																							
5.2.1	кот. Амурские, 43	2000	15	100				Автоматизация АРС-08	компл.	1	гвз	-	2023	15	0	-	-	-	Автоматизация АРС-08	компл.	1	гвз	-
5.2.2	кот. А.Кутур, 39	2005	15	100				Автоматизация АРС-08	компл.	2	гвз	-	2023	15	0	-	-	-	Автоматизация АРС-08	компл.	2	гвз	-
Всего по проекту:																							
5.3 Модернизация систем учета расхода теплоносителя в котельных, установка газовых коммерческих комплексов:																							
5.3.1	кот. А.Кутур, 2	2002	10	100				СГП-6-М-1600	шт.	1	гвз	-	2022	10	0	-	-	-	"Триана"	шт.	1	гвз	-
5.3.2	кот. Иерихонь, 8	2008	10	100				СГП-6-М-1600	шт.	1	гвз	-	2022	10	0	-	-	-	"Триана"	шт.	1	гвз	-
Всего по проекту:																							
5.4 Монтаж установок ХВО автоматического типа:																							
5.4.1	кот. Дашкова, 3	1997	5	100				Установка ХВО	шт.	0	гвз	-	2023	5	0	-	-	-	Установка ХВО	шт.	1	гвз	-
Всего по проекту:																							
Итого по проекту:																							

Ю.Н. Никоноров  
ф.и.о.

Т. Р. Ахметов  
ф.и.о.



8 (843) 344-4331  
г. Ижевск, ул. С. Ковалева, 8  
ООО «ИЖЕВСК-ЭНЕРГО»  
компания «Е-ЭНЭ»

*Александр Шкотов*

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

**Прогноз ввода/вывода объектов**  
**АО "Казэнерго"**  
(наименование энергопоставляющей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023 г.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей			Вывод мощностей			
		Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Всего, за весь период реализации проекта	2023 г.	Наименование оборудования/сетей	Всего, за весь период реализации проекта	2023 г.
1	2	3	4	5	6	8	9	10
1	кот. Жуковского, 5	КСВ-2,9 - 1 шт.	Гкал	2,50	2,50	КСВ-2,9 - 1 шт.	2,50	2,50
2	кот. Курчатова, 5	КСВ-9,6 - 1 шт.	Гкал	8,30	8,30	ТВГ- 8 - 1 шт.	8,30	8,30
3	кот. Тополевая, 6	КСВ-9,6 - 1 шт.	Гкал	8,30	8,30	ТВГ- 8 - 1 шт.	8,30	8,30
<b>ИТОГО по программе:</b>				<b>19,10</b>	<b>19,10</b>	<b>х</b>	<b>19,10</b>	<b>19,10</b>



*(Handwritten signature)*

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)

*(Handwritten signature)*

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

8 (843) 204-24-21  
контакт.тел. с кодом города

osr.kazenergo@mail.ru  
контакт. E-mail

*(Handwritten signature)*



**План финансирования инвестиционной программы**  
**АО "Казэнерго"**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ 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	1 год проекта	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	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	
		1. Собственные средства, в т.ч.:	11 806,37	11 806,37	11 806,37	11 806,37	0,00	4 030,38	7 775,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	11 806,37	11 806,37	11 806,37	11 806,37	0,00	4 030,38	7 775,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		от ТК21 до ТК28 у жд. А.Еники, 5), Ø225/140мм, изопрорфлекс	1 531,50	1 531,50	1 531,50	1 531,50	0,00	1 531,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Н. Еришова, 80 (замена трубопроводов ГВС от жд. Космонавтов, 4 до жд. Космонавтов, 3), Ø160/125мм, изопрорфлекс	2 498,88	2 498,88	2 498,88	2 498,88	0,00	2 498,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. пос. Кадыево (замена трубопроводов ГВС от угла поворота (УП22) у жд. Р. Зорге, 2 до жд. Р. Зорге, 8, Ø110/110мм-163,7мм, Ø110/90мм-89,3мм, Ø90/63мм-17,9мм, Ø50/40мм-45,1мм; вводов в жд. Р. Зорге, 3, 4, 5, 6, 7, Ø63/50мм-51мм, изопрорфлекс	7 775,99	7 775,99	7 775,99	7 775,99	0,00	0,00	7 775,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	1.2. прирбыль, 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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы без НДС													
			Всего по инвест. Программе							Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии						
			Всего	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		1. Собственные средства, т.ч.:	106 957,21	106 957,21	0,00	72 603,62	34 353,59	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.:	106 957,21	106 957,21	0,00	72 603,62	34 353,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Маковского, 26 (замена трубопроводов от ТК1 до ТК2а у ж/д Маковского, 28), 20273мм, ППУ	1 831,43	1 831,43	0,00	1 831,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Катановский Переулоч, 3 (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ж/д Маковского, 4а, 20219мм-65м; от ТК4 до ж/д Маковского, 3, 20159мм-21м), ППУ	3 315,26	3 315,26	0,00	3 315,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Жуковского, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до здания К.Маркса, 50/8), 2076мм, ППУ	1 992,35	1 992,35	0,00	1 992,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Пушкина, 38 (замена трубопроводов отопления от ТК10 до ТК24, 20219мм-100м; от ТК24 до ТК11, 20159мм-47м; от ТК11 врезки на ж/д Шапова, 11, 20133мм-40м; от врезки до ж/д Шапова, 11, 2076мм-10м), ППУ	6 718,69	6 718,69	0,00	6 718,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция тепловых сетей	кот. Енники, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК17 до ТК9 у ж/д Вишиевского, 51), 20159мм, ППУ	2 463,56	2 463,56	0,00	2 463,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Боевая, 13 (замена трубопроводов отопления от ТК5 до ж/д Боевая, 145а), 20108мм, ППУ	5 457,34	5 457,34	0,00	5 457,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК25 до ТК25а у ж/д Л. Красикова, 12), 20325мм, сталь	2 958,34	2 958,34	0,00	2 958,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Залесная, 1в (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК9 у ж/д Хибинская, 10), 20219мм, ППУ	1 739,61	1 739,61	0,00	1 739,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Железнодорожников, 19 (замена трубопроводов отопления от ТК115 до здания школы №151 по ул.Бирюзовая, 24), 20108мм, сталь	2 880,67	2 880,67	0,00	2 880,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Привокзальная, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ж/д Привокзальная, 40), 20100мм-61м, 2089мм-27м, сталь	1 506,90	1 506,90	0,00	1 506,90	0,00	0,00	1 506,90	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	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
1	2	кот. Музыкальная, 8, 10 (замена трубопроводов отопления: от ТК53 до ТК54 у ж/д 40 лет Октября, 18, 20159мм-80м; от ТК53 до ж/д 40 лет Октября, 18, 2057мм-6м; от ТК54 до ж/д 40 лет Октября, 15, 20159мм-63м; от ж/д 40 лет Октября, 15 до ж/д 40 лет Октября, 17, 20108мм-32м; от ТК54 до ТК57 у ж/д 40 лет Октября, 20, 2089мм-23м; от ТК57 до ж/д 40 лет Октября, 22, 2089мм-60м; от ТК57 до ТК58 у ж/д Юбилейная, 11, 2089мм-26м; от ТК58 до ж/д Юбилейная, 11, 2057мм-18м; от ТК58 до ж/д Юбилейная, 9, 2089мм-80м), ППУ	4	5	8	9	10	11	13	14	15	16	17			
			14 468,87	14 468,87	0,00	14 468,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Реконструкция тепловых сетей	кот. Музыкальная, 8, 10 (замена трубопроводов отопления от ж/д 25 Октября, 2/7 до ТК91, 20159мм-43м; от ТК91 до ТК23 у ж/д Лукинского, 6, 20159мм-35м; от ТК23 до ТК24 у ж/д Лукинского, 6, 20159мм-32м; от ТК23 до ж/д Лукинского, 6, 2057мм-7м; от ТК24 до ж/д Лукинского, 6, 2057мм-9м), ППУ	4 036,79	4 036,79	0,00	4 036,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Музыкальная, 8, 10 (замена трубопроводов отопления от ТК25 до ТК26 у здания по ул.Лукинского, 4, 20159мм-5м; от ТК26 до ТК27 у ж/д Слободская, 23, 2089мм-20м; от ТК27 до ТК35 у ж/д Слободская, 23, 20159мм-10м; от ТК35 до ж/д П.Базарная, 1, 2089мм-28м; от ТК35 до ТК34 у ж/д П.Базарная, 1, 20159мм-41м), ППУ	4 877,28	4 877,28	0,00	4 877,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Музыкальная 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК28 у ж/д Можайского, 5/16; от ТК28 до ж/д Можайского, 3; от ТК28 до ж/д Можайского, 5/16; от ТК28 до ТК29 у ж/д Телецентра, 14; от ТК29 до ж/д Телецентра, 14; от ТК29 до ТК38 у ж/д Г.Шоссе, 23а), 20159мм-118м, 2057мм-76м, ППУ	5 575,87	5 575,87	0,00	0,00	5 575,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. К.Цеткин, 27 (замена трубопроводов отопления от ТК20 до ж/д Стоярова, 7), 2089мм, сталь	2 105,40	2 105,40	0,00	2 105,40	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	Всего по инвест. Программе										Всего за счет тарифов на тепловую энергию										
			1 год проекта					2 год проекта					3 год проекта					1 год реализации, в т.ч. по кварталам					
			Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	5 кв	6 кв	7 кв	8 кв	9 кв	10 кв	11 кв	12 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17									
		кот. пос. Кадшеево (замена трубопроводов отопления от угла поворота (УП22) у ж/д Р. Зорге, 2 до ж/д Р. Зорге, 8, 2Ø159мм-220,8м, 2Ø108мм-95,2м; вводов в ж/д Р. Зорге, 3, 4, 5, 6, 7, 2Ø108мм-51м), ППУ	10 880,05	10 880,05	10 880,05	1,00	10 880,05	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	0,00	0,00	0,00
		кот. Тополевая, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК441 по ул. Трудящихся в сторону ТК442, частный сектор), 2Ø219мм, сталь	2 586,42	2 586,42	2 586,42	0,00	2 586,42	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
		кот. Липатова, 7 (замена трубопроводов отопления от ТК73 до ТК74 у ж/д Мира,19), 2Ø219мм, сталь	3 327,15	3 327,15	3 327,15	0,00	3 327,15	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
		кот. Тополевая, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК421 до угла поворота у ж/д Мира,8 (вынос из насосной, принадлежавшей МУП «Водоканаль»), 2Ø159мм, сталь	964,43	964,43	964,43	0,00	964,43	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
		кот. Халезова, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК7), 2Ø219мм, сталь	1 591,13	1 591,13	1 591,13	0,00	1 591,13	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
		кот. Капитанова, 18 (замена трубопроводов отопления от ТК11 до ж/д Парковая, 15 с учетом транзитного трубопровода в ж/д Парковая, 15, 2Ø219мм-48м; от ТК11 до ж/д Парковая, 13, 2Ø89мм-10м), сталь	1 404,07	1 404,07	1 404,07	0,00	1 404,07	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	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция тепловых сетей	кот. Липатова, 7 (замена трубопроводов отопления от опуски у здания Липатова,9а до ТК13), 2Ø426мм, сталь	1 132,33	1 132,33	1 132,33	0,00	1 132,33	0,00	0,00	0,00	0,00	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. Липатова, 7 (замена трубопроводов отопления от ТК84 до ТК86 у ж/д Капитанова,7 (переход дороги), 2Ø133мм, сталь	1 404,00	1 404,00	1 404,00	0,00	1 404,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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. Сырлановой, 27 (замена трубопроводов отопления в здании Гарифьянова, 42 - вынос транзитного трубопровода), 2Ø159мм, ППУ	656,95	656,95	656,95	0,00	656,95	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
		кот. Зорге, 38а (замена трубопроводов отопления от ж/д Мавлотова, 11 до ж/д Бр.Касимовых, 24), 2Ø273мм, ППУ	1 341,47	1 341,47	1 341,47	0,00	1 341,47	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
		кот. Сырлановой, 27 (замена трубопроводов отопления от УТ40 до точки врезки в трубопровод 2Ø219мм вблизи УТ42 у здания детского сада Мавлотова, 27 А), 2Ø325мм-34м, 2Ø219мм-90м, ППУ	7 242,10	7 242,10	7 242,10	0,00	7 242,10	0,00	0,00	0,00	0,00	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, 80 (замена трубопроводов отопления от ж/д Космонавтов, 4 до ж/д Космонавтов, 3), Ø219мм, ППУ	4 055,11	4 055,11	4 055,11	0,00	4 055,11	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

№ 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	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год реализации, в т.ч. по кварталам	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17				
		кот. Журналстов, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ТК3 у здания 8 Марта, 18), 20273мм, ППУ	5 526,07	5 526,07	5 526,07	0,00	0,00	5 526,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А. Кутуя, 2 (замена трубопроводов отопления от ТК36 до ж/д Гвардейская, 3), 20108мм, ППУ	992,24	992,24	992,24	0,00	0,00	992,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Пионерская, 3А (замена трубопроводов отопления от ТК4 до ТК4 у ж/д Сиб.тракт, 11, 20108мм-45м; от ТК4 до ж/д Дружбы, 1/11, 2089мм-51м; от ТК4 до ж/д Сиб.тракт, 11, 2076мм-22м), сталь	1 925,36	1 925,36	1 925,36	0,00	0,00	1 925,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Реконструкция тепловых сетей	1.2. прибыль, направленная на инвестиции, 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
		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
		1.4. прочие собственные 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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		1. Собственные средства, т.ч.:	25 013,15	25 013,15	25 013,15	0,00	6 808,06	18 205,09	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.:	25 013,15	25 013,15	25 013,15	0,00	6 808,06	18 205,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Жуковского, 5	6 808,06	6 808,06	6 808,06	0,00	6 808,06	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	9 400,08	9 400,08	9 400,08	0,00	0,00	9 400,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Тополева, 6	8 805,01	8 805,01	8 805,01	0,00	0,00	8 805,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Реконструкция котельных	1.2. прибыль, направленная на инвестиции, 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
		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
		1.4. прочие собственные 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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		1. Собственные средства, т.ч.:	4 303,26	4 303,26	4 303,26	0,00	2 898,45	527,99	876,82	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.:	4 303,26	4 303,26	4 303,26	0,00	2 898,45	527,99	876,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Курчатова, 5	2 898,45	2 898,45	2 898,45	0,00	0,00	2 898,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А.Кутуя, 39	527,99	527,99	527,99	0,00	0,00	527,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Залесная, 1в	876,82	876,82	876,82	0,00	0,00	876,82	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

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Всего по инвест. Программе						Всего за счет тарифов на передачу тепловой энергии											
			Всего	1 год проекта		2 кв		3 кв		4 кв		1 год проекта		1 год реализации, в т.ч. по кварталам						
					1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17		
4	Реконструкция зданий котельных и прочих	<p>1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</p> <p>1.4. прочие собственные средства, в т.ч.:</p> <p>2. Привлеченные средства, в т.ч.:</p> <p>2.1. кредиты</p> <p>2.2. займы</p> <p>2.3. прочие привлеченные средства</p> <p>3. Бюджетное финансирование</p> <p>4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг</p>	0,00	0,00	0,00	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	Реконструкция дымовых труб	1. Собственные средства, т.ч.:	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52	706,52		
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13	325,13		
		кот. Сибирский тракт, 27	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	381,39	
		кот. Сибирский тракт, 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	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	
		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	
		1.4. прочие собственные 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	
		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	
		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	
		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	
		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	
		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	
		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	
		6	Установка оборудования в котельных и ЦТП	1. Собственные средства, т.ч.:	33 427,02	33 427,02	33 427,02	33 427,02	33 427,02	11 782,45	14 453,21	7 191,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	1 063,50	1 063,50	1 063,50	1 063,50	1 063,50	0,00	1 063,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				кот. Жуковского, 21	1 014,84	1 014,84	1 014,84	1 014,84	1 014,84	0,00	1 014,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				кот. Зеленая, 1	536,82	536,82	536,82	536,82	536,82	0,00	536,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кот. К.Маркса, 69	574,56			574,56	574,56	574,56	574,56	0,00	574,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Чехова, 1А	829,40			829,40	829,40	829,40	829,40	0,00	829,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Моторная, 43	1 001,59			1 001,59	1 001,59	1 001,59	1 001,59	0,00	1 001,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Боявая, 13	642,39			642,39	642,39	642,39	642,39	0,00	642,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ЦТП-4 Привокзальная, 27	576,37			576,37	576,37	576,37	576,37	0,00	576,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ЦТП-3 Привокзальная, 6	1 707,22			1 707,22	1 707,22	1 707,22	1 707,22	0,00	1 707,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Железнодорожников, 19	992,99			992,99	992,99	992,99	992,99	0,00	992,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Запесная, 1В	863,87			863,87	863,87	863,87	863,87	0,00	863,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Кл. Цетлин, 8/27	998,44			998,44	998,44	998,44	998,44	0,00	998,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Чкалова, 2а	587,73			587,73	587,73	587,73	587,73	0,00	587,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Муравьянская, 8-10	994,38			994,38	994,38	994,38	994,38	0,00	994,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Тополевая, 50	1 428,74			1 428,74	1 428,74	1 428,74	1 428,74	0,00	1 428,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Каптановая, 18	702,80			702,80	702,80	702,80	702,80	0,00	702,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Халеева, 26	507,46			507,46	507,46	507,46	507,46	0,00	507,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ЦТП Главная, 69а	361,77			361,77	361,77	361,77	361,77	0,00	361,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Кругушка	860,75			860,75	860,75	860,75	860,75	0,00	860,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Карбышева, 62а,б	1 811,94			1 811,94	1 811,94	1 811,94	1 811,94	0,00	1 811,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Р.Зорге, 38	918,28			918,28	918,28	918,28	918,28	0,00	918,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Р.Зорге, 38	1 032,03			1 032,03	1 032,03	1 032,03	1 032,03	0,00	1 032,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
кот. Р.Гареева, 94а																				

№ 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							
			1 год проекта		1 год реализации, в т.ч. по кварталам		1 год проекта		1 год реализации, в т.ч. по кварталам		1 год проекта		1 год реализации, в т.ч. по кварталам		1 год проекта		1 год реализации, в т.ч. по кварталам					
Всего	4 кв	5	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	Всего	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв					
6	Установка оборудования в котельных и ЦТП	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства 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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			1 979,83		1 979,83	1 979,83	0,00	1 979,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1 979,83		1 979,83	1 979,83	0,00	1 979,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1 273,55		1 273,55	1 273,55	0,00	1 273,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			706,29		706,29	706,29	0,00	706,29	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства 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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			1 979,83		1 979,83	1 979,83	0,00	1 979,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1 979,83		1 979,83	1 979,83	0,00	1 979,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			1 273,55		1 273,55	1 273,55	0,00	1 273,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			706,29		706,29	706,29	0,00	706,29	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Модернизация узлов учета расхода электроэнергии в котельных - установка газовых измерительных комплексов	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства 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	2 004,00		2 004,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	0,00		
			2 004,00		2 004,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	2 004,00	0,00	0,00
			1 209,64		1 209,64	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	1 209,64	0,00	0,00
			794,37		794,37	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	794,37	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 год проекта	1 кв	2 кв	3 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Модернизация узлов учета расхода энергоресурсов в котельных - установках газовых измерительных комплексов	1.4. прочие собственные средства 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 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 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 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	Монтаж На- катонитных установок ХВО автоматического типа	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.: кот. Курчатова, 5 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование	2 700,78 2 700,78 2 700,78 0,00 0,00 0,00 0,00 188 898,14 188 898,14	2 700,78 2 700,78 2 700,78 0,00 0,00 0,00 0,00 188 898,14 188 898,14	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 11 782,45 11 782,45	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 104 689,71 104 689,71	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 71 549,16 71 549,16	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 876,82 876,82	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 876,82 876,82	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00
9	ИТОГО по инвестиционной программе	ИТОГО по программе	188 898,14	188 898,14	11 782,45	104 689,71	71 549,16	876,82	876,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов

Ф.И.О.

8 (843) 204-24-21  
контакт.тел. с кодом города

osr.kaznetgo@mail.ru  
контакт. E-mail



*Александр Николаевич П.А.*



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 2023 г.

№ № 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			
			с 01 января по 30 июня 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 июня 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 (2020г.)	0,00	1499,63	1546,64	0,00	1499,63	1546,64		100	103,1	100	103,1
2	Утвержденный период	0,00	1546,64	1602,3	0,00	1546,64	1602,3		100	103,6	100	103,6
3	Утвержденный период (2022г.)	0,00	1602,3	1701,64	0,00	1602,3	1701,64		100	106,2	100	106,2
4	2023 год	0,00	1701,64	1 794,06	0,00	1701,64	1 794,06		100	105,4	100	105,4

**Ю.Н. Никоноров**  
Ф.И.О.

**Э.С. Камалова**  
Ф.И.О.

**8 (843) 204-24-21**  
контакт.тел. с кодом города



**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии**  
**АО "Казэнерго"**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2021 г.)	Утвержденный период (2022 г.)	2023 год	
1	2	3	4	5	6	8
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	<b>Выработано</b>	Гкал	<b>2 292 421,99</b>	<b>2 064 951,10</b>	<b>2 080 867,26</b>	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	21 156,77	17 300,80	19 326,52	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	7 340,02	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	321 972,11	216 366,20	288 314,00	
5.1	в том числе коммерческие потери	Гкал	78 569,11			
5.2	Горячая вода	Гкал			288 314,00	
5.3	Отборный пар	Гкал				
5.3.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
5.3.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.3.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.3.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.4	Острый и редуцированный пар	Гкал				
6	<b>Полезный отпуск теплоэнергии</b>	Гкал	<b>1 956 633,14</b>	<b>1 831 284,10</b>	<b>1 773 226,74</b>	
6.1	Горячая вода	Гкал	1 956 633,14	1 831 284,10	1 773 226,74	
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал				
6.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
6.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
6.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
6.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
6.3	Острый и редуцированный пар	Гкал				
7	<b>Топливо на технологические цели, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>1 758 946,57</b>	<b>1 692 956,44</b>	<b>1 822 442,18</b>	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1 758 946,57	1 692 956,44	1 822 442,18	
7.2	Газ сжиженный	тыс.руб.				
7.3	Уголь	тыс.руб.				
7.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.				
7.5	Нефть	тыс.руб.				
7.6	Дизельное топливо	тыс.руб.				
7.7	Дрова	тыс.руб.				
7.8	Пилеты	тыс.руб.				
7.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.				
8	<b>Сырье, основные материалы, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>18 508,36</b>	<b>18 111,19</b>	<b>17 134,05</b>	
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	8 988,26	11 741,66	12 257,44	
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	7 799,39	4 714,86	4 876,61	
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	1 720,71	1 654,67		
9	<b>Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих</b>	тыс.руб.	<b>277 746,03</b>	<b>279 807,09</b>	<b>462 032,66</b>	
10	<b>Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</b>	тыс.руб.	<b>83 504,64</b>	<b>85 480,19</b>	<b>140 736,40</b>	
11	<b>Электроэнергия на технологические цели</b>	тыс.руб.	<b>267 180,08</b>	<b>279 323,09</b>	<b>281 912,47</b>	
12	<b>Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>312 449,07</b>	<b>293 504,36</b>	<b>289 321,18</b>	
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	244 556,92	254 077,95	254 077,95	
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	67 892,15	39 426,40	35 243,23	
13	<b>Оплата покупной тепловой энергии</b>	тыс.руб.	<b>10 592,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
13.1	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00		
13.2	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	766,33	676,55	766,33	
14	<b>Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>165 932,99</b>	<b>163 370,73</b>	<b>55 557,23</b>	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	71 032,58	85 213,87		
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	21 407,24	25 293,49		
14.3	Амортизация	тыс.руб.	13 817,40	12 290,63	7 667,31	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2021 г.)	Утвержденный период (2022 г.)	2023 год	
1	2	3	4	5	6	8
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1 625,59	1 921,78		
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00		
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	73,96	119,85		
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	2 916,72	1 074,39		
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	55 059,50	37 456,71	47 889,92	
14.9	Услуги по передаче тепловой энергии ТС орг-ми	тыс.руб.	1 044,14	561,69		
<b>15</b>	<b>Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>138 339,79</b>	<b>111 891,13</b>	<b>41 808,83</b>	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	87 549,37	76 855,58		
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	25 027,00	22 812,55		
15.3	Амортизация	тыс.руб.	6 191,28	4 385,36	4 824,92	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	1 569,77	1 417,84		
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00		
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	197,95	86,54		
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00		
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 216,32	893,01	1 216,32	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	187,90	167,88	187,90	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1 939,43	485,25	4 824,92	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	14 460,76	4 787,11		
<b>15.12</b>	<b>Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 366,56</b>	<b>20 856,27</b>	<b>20 366,56</b>	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	1 189,56	1 253,84	1 189,56	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4 168,43	4 464,81	4 168,43	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	15 008,57	15 137,63	15 008,57	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00			
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	29 670,42	15 811,55	10 388,21	
<b>16</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>40 366,03</b>	<b>25 394,84</b>	<b>41 739,94</b>	
<b>17</b>	<b>Всего расходов по полной себестоимости</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 125 413,42</b>	<b>2 987 745,11</b>	<b>3 153 451,26</b>	
<b>18</b>	<b>Прибыль, (-) убыток</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-52 815,34</b>	<b>1 511,86</b>	<b>64 310,95</b>	
18.1	в т.ч. капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18.2	РПП 5% (фин результат)				60 911,80	
18.3	соц выплаты				3 399,15	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			1 294,57	
<b>20</b>	<b>Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>53 079,52</b>	<b>7 134,32</b>	
<b>21</b>	<b>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>77 405,57</b>	<b>-30 654,02</b>	
22	Товарная продукция	тыс.руб.	3 072 598,08	3 013 583,03	3 181 268,44	
<b>23</b>	<b>НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 125 413,42</b>	<b>3 013 583,03</b>	<b>3 181 268,44</b>	
23.1	Горячая вода	тыс.руб.	3 125 413,42	3 013 583,03	3 181 268,44	
23.2	Отборный пар					
23.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	тыс.руб.			0,00	
23.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	тыс.руб.				
23.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	тыс.руб.				
23.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	тыс.руб.				
23.3	Острый и редуцированный пар	тыс.руб.				
24	Тариф	руб./Гкал	1 570,35	1 645,61	1 794,06	
24.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 570,35	1 645,61	1 794,06	
24.2	Отборный пар					
24.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал				
24.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
24.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
24.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
24.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал				



*С.М.*

*Ю.Н.*

Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Э.С. Камалова  
Ф.И.О.

8 (843) 204-24-21

контакт.тел. с кодом города

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы**

АО "Казэнерго"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2023 г.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			ед.изм.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, млн.руб/год		
				значение (кол-во) по годам		2023	Всего	
				2023	Всего			
1	2	3	4	5	7	8	10	11
1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения	Снижение расхода природного газа	тыс. м3	42,62	42,62	0,46	0,46	27
2	Реконструкция тепловых сетей			253,68	253,68	1,57	1,57	не окупается
3	Реконструкция котельных			115,46	115,46	0,72	0,72	не окупается
4	Автоматизация котлоагрегатов в котельных			67,52	67,52	0,42	0,42	не окупается
5	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов			8,85	8,85	0,05	0,05	не окупается
6	Монтаж установок ХВО автоматического типа			18,41	18,41	0,11	0,11	не окупается
7	Замена освещения	Снижение расхода эл.энергии	тыс. кВт/час	26,90	26,90	0,13	0,13	не окупается
<b>Итого</b>			тыс. м. куб.	<b>506,53</b>	<b>506,53</b>	<b>3,47</b>	<b>3,47</b>	<b>х</b>
			тыс. кВт/час	<b>26,90</b>	<b>26,90</b>			

Примечание: эффекты в стоимостном выражении включают в себя, кроме экономии топлива, эффекты от снижения эксплуатационных затрат, объемов ремонтов

Главный инженер  
М.П.

Заместитель главного инженера  
по энергосбережению и новым технологиям  
(должность)



Ю.Н. Никоноров  
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов  
Ф.И.О.

8 (843) 204-24-21  
контакт.тел. с кодом города

osr.kazenergo@mail.ru  
контакт. E-mail

*Иванов И.А. 1*