

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

на 2018-2022г.г.

Корректировка мероприятий в части 2022г.

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 2018-2022г.

в сфере теплоснабжения

Корректировка мероприятий в части 2022 г.

Генеральный директор



Р. Р. Абдулхаков

Главный инженер

A blue ink signature, likely belonging to the Chief Engineer, written in a cursive style.

Ю. Н. Никоноров

Казань, 2022

Пояснительная записка
к проекту корректировки инвестиционной программы
АО «Казэнерго» на 2018-2022 гг., в части 2022 г.

Действующая инвестиционная программа АО «Казэнерго» на 2018-2022 гг. утверждена приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам РТ № 297 от 30.10.2017 г. «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы».

Важным аспектом и абсолютным приоритетом при формировании проекта корректировки инвестиционной программы в части 2022 года является максимальное выполнение мероприятий из утвержденной долгосрочной инвестиционной программы 2018-2022 гг.

Обоснования по корректировке мероприятий

Включены 3 новых мероприятия по реконструкции тепловых сетей от котельной Музыкальная, 8, 10, а именно:

1. кот. Музыкальная, 8,10 (замена трубопроводов отопления от ТК22 до ТК45, 2Ø219мм-208м, 2Ø159мм-70м; от ТК 24 до ж/д Можайского, 12, от ТК 25 до ж/д Можайского, 10, 2Ø57мм-9м), ППУ;
2. кот. Музыкальная, 8,10 (замена трубопроводов отопления от ТК51 до ТК83 у ж/д Деловая, 16, 2Ø159мм-68м, ППУ; от ТК52 до ж/д Краснококшайская, 125, 2Ø108мм-20м, ППУ, 2Ø89мм-23м, ППУ, 2Ø76мм-50м, ППУ, 2Ø89мм-36м, сталь), ППУ, сталь;
3. кот. Музыкальная, 8,10 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК30 у ж/д Телецентр, 9), 2Ø159мм, ППУ.

Необходимость выполнения вышеперечисленных мероприятий обусловлена неудовлетворительным состоянием тепловых сетей, результатами проведения гидравлических испытаний и их диагностики, выявлением дефектов трубопроводов в виде свищей и порывов, а также необходимостью увеличения

пропускной способности тепловой сети. По всем вновь включенным мероприятиям обосновывающие документы и локально-сметные расчеты указаны в Приложении.

Включение мероприятия ранее согласовано с Госкомитетом РТ по тарифам письмом от 13.12.2021 №НБ-29/8316/2021.

1 новое мероприятие по реконструкции котельной Н.Ершова,65 в разделах «Реконструкция тепловых сетей» и «Реконструкция котельных». Данное мероприятие включено согласно Постановлений Госкомитета РТ по тарифам от 14.07.2021г. №116-57/тп-2021, №117-58/тп-2021, №118-59/тп-2021, №119-60/тп-2021 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго». Расходы на строительство сетей теплоснабжения от УТ-1 до блочно-модульной котельной по ул.Н.Ершова разделены между 4-мя Заявителями и существующими потребителями пропорционально присоединяемой тепловой нагрузке приходящиеся на каждого Заявителя и составляют:

Таблица 1

№№	Заявитель	Мощность, Гкал/час	Расходы на строительство тепловых сетей (общий участок от УТ-1 до БМК), руб.	Расходы на строительство тепловых сетей «последняя миля», руб.	Расходы на строительство блочно-модульной котельной (БМК), руб.	Всего стоимость, руб.
1	ООО «Альянс-Девелопмент»	0,930	1 199 720	1 685 900	3 404 387	6 290 007
2	ООО «СЗ Микрорайон М8»	3,33037	4 296 249	8 995 890	12 191 255	25 483 394
3	ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД-Медицина» город Казань	0,1147	147 966	0	419 874	567 840
4	Филиал «РЖД» - «Дирекция»	0,5358	691 193	0	1 961 366	2 652 559
5	АО «Казэнерго»	4,730	1 831 830	0	17 314 784	19 146 614
Итого:		9,6409	8 166 958	10 681 790	35 291 666	54 140 414

Таким образом, расходы на строительство сетей теплоснабжения от УТ-1 до блочно-модульной котельной по ул.Н.Ершова составляют 1 831 830 рублей, расходы на строительство блочно-модульной котельной составляют 17 314 784 рублей.

1 новое мероприятие по реконструкции тепловых сетей от котельной Тополевая, 6 включено по президентской программе «Наш двор», а именно:

- замена трубопроводов отопления от ТК174 до ТК441 у ж/д Мира,1, 2Ø273мм-72,2м, от ТК440 до ж/д Мира, 1, 2Ø108мм-12,6м. Необходимость выполнения мероприятия так же обусловлена неудовлетворительным состоянием тепловых сетей, результатами проведения гидравлических испытаний и их диагностики, выявлением дефектов трубопроводов в виде свищей и порывов. Все необходимые обосновывающие документы прилагаются.

1 новое мероприятие включено по разделу «Установка оборудования в котельных и ЦТП». В котельной Железнодорожников, 19 установлены 2 подпиточных бака, которые находятся в аварийном состоянии. Наблюдается коррозия металла, язвы и деформация, что подтверждается актами обследования и протоколами толщинометрии. На сегодняшний день 1 бак уже выведен из эксплуатации. В связи с этим возникает острая необходимость включения данного мероприятия, по их замене, в инвестиционную программу (1шт. – в ИП 2022, 1шт. – в ИП 2023)

В таблице 2 представлены сравнительные данные по корректировке мероприятий, относительно утвержденной инвестиционной программы 2018-2022 г.г.

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Количество мероприятий, шт.		
		Всего (в проекте корректировки ИП22)	Из них утверждено в ИП18-22	Из них вновь включенные мероприятия
1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения	0	0	0
2	Реконструкция тепловых сетей	20	14	6
3	Реконструкция котельных	4	3	1
4	Диспетчеризация котельных и ЦТП	0	0	0
5	Реконструкция зданий котельных и прочих	2	2	0
6	Реконструкция дымовых труб	2	2	0
7	Установка оборудования в котельных и ЦТП	22	21	1
8	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	2	2	0
9	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных	0	0	0
10	Монтаж Na-катионитных установок ХВО автоматического типа	3	3	0

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 сегодняшний день, очевидна необходимость увеличения объемов выполняемых работ по тепловым сетям. В связи с этим в 2022 году целью корректировки инвестиционной программы является необходимость увеличения финансирования линейных объектов - модернизации тепловых сетей.

В таблице 3 представлены стоимости мероприятий проекта корректировки, относительно утвержденной инвестиционной программы на 2018-2022 гг., в части 2022 года.

Таблица 3

№ п.п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Стоимость мероприятий, млн. руб. без НДС	
			Утвержденная ИП 2018-2022 (в части 2022 года)	Проект корректировки ИП 2018-2022 (в части 2022 года)
1	Реконструкция сетей горячего водоснабжения	амортизация	11,05	0
2	Реконструкция тепловых сетей	амортизация	59,23	97,03
3	Реконструкция котельных	амортизация	63,08	44,49
4	Диспетчеризация котельных и ЦТП	амортизация	4,44	0
5	Реконструкция зданий котельных и прочих	амортизация	12,34	17,98
6	Реконструкция дымовых труб	амортизация	0	0,53
7	Установка оборудования в котельных и ЦТП	амортизация	29,91	18,84
8	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	амортизация	5,71	2,75

9	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов	амортизация	1,53	0
10	Монтаж установок ХВО автоматического типа	амортизация	2,34	8,00
Итого		амортизация	189,62	189,62

Ожидаемые результаты

Затраты на реализацию инвестиционной программы 2022 года составят 189,62 млн. руб. (без НДС).

За счет внедрения энергосберегающих мероприятий в 2022 г будет снижен расход природного газа на 670,17 тыс.м³. Суммарный годовой экономический эффект от реализации инвестиционной программы составит 3,96 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 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей.

Инвестиционный проект по модернизации 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 4,02 км.

Инвестиционные затраты на реконструкцию тепловых сетей в 2022 году составят 97,03 млн. руб. (без НДС). Использование современных высокоэффективных трубопроводных систем позволяет снизить тепловые потери при транспортировке теплоносителя, что в свою очередь приводит к экономии газа.

Экономия газа за 2022 год составит 222,91 тыс.м³., экономический эффект - 1,31 млн. рублей.

Мероприятие направлено, в первую очередь, на обеспечение надежности теплоснабжения, снижения уровня износа тепловых сетей.

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

Проект 3.2.1. Реконструкция котельных.

В 2022 году инвестиционной программой предусмотрена реконструкция котельных на общую сумму 44,49 млн. рублей (без НДС).

Эффект при реализации указанных мероприятий в экономии энергоносителей предусмотрен в объеме 319,04 тыс.м³., экономический эффект – 1,89 млн. рублей.

Проект 3.2.3. Реконструкция зданий котельных и прочих.

По результатам проведения экспертизы промышленной безопасности и осенне-весеннего 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 2022 года предусматривается реконструкция 2 зданий котельных на общую сумму 17,98 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 предусмотрена замена на объектах такого оборудования как: насосы, водоподогреватели, частотные преобразователи, на 22 котельных.

Сметная стоимость установки оборудования в котельных и ЦТП в 2022 году составляет 18,84 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 2,75 млн. рублей (без НДС). При этом будет получена экономия газа в объеме 78,58 тыс. м³. Экономический эффект составит 0,47 млн. рублей без НДС.

Проект 5.3. 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 3 автоматических установок умягчения воды. Стоимость выполнения работ 8,00 млн. рублей (без НДС).

Экономический эффект составит 0,29 млн. рублей без НДС, экономия газа составит 49,64 тыс.м³.

Главный инженер

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



Ю.Н. Никоноров

Т.Р. Ахметов

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Казэнерго"
на 2022г.**

(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	2022 год
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.

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

osr.kazenergo@mail.ru
контакт. E-mail

Инвестиционная программа
АО "Казатермо"
в сфере теплоснабжения
на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий и прогнозный ценник, тыс. руб. с НДС					
				Наименование показателя (количество, 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)	Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам 2022	Остаток финансирования	в т.ч. за счет средств за пользование
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня ввода существующих объектов и (или) доставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1. Реконструкция сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:															
Всего по проекту:															
3.1.2. Реконструкция тепловых сетей:															
3.1.2.1			кот. Товаршица, 21 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 в сторону ж/д по ул. Достоевского, 79, 20377 км-110м, 20325 км-25м, с учетом перехода дороги), ППУ	20377 ППУ - 110м 20325 ППУ - 25м	м	220 50	220 50	2022	2022	9 761,88	11 714,26	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.2			кот. А.Еники, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК28 у ж/д А. Еники, 5), 20323 км, сталь	20325 сталь - 29м	м	188	188	2022	2022	2 761,00	3 313,21	0,00	3 313,21	0,00	0,00
3.1.2.3			кот. Чалова, 46 (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК31 у ж/д по ул. Чалова, 9), 20325 км, сталь	20325 ППУ - 113м	м	226	226	2022	2022	17 596,25	21 115,50	0,00	21 115,50	0,00	0,00
3.1.2.4			кот. Тополева, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК174 до ТК441 у ж/д Миря, 1, 20273 км-72,2м, от ТК440 до ж/д Миря, 1, 20108 км-12,6м), сталь	20273 сталь - 72,2м 20108 сталь - 12,6м	м	144,4 25,2	144,4 25,2	2022	2022	3 211,90	3 854,28	0,00	3 854,28	0,00	0,00
3.1.2.5			кот. Халеева, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 10 у ж/д Халеева, 21, 20219 км-90м, от ТК8 до ж/д Халеева, 23, 20195 км-5м, от ТК10 до ж/д Халеева, 21, 20189 км-15м), ППУ	20219 ППУ - 90м 20195 ППУ - 5м 20189 ППУ - 20м	м	180 40 40	180 40 40	2022	2022	4 535,96	5 443,15	0,00	5 443,15	0,00	0,00
3.1.2.6			кот. Чалова, 2н (замена трубопроводов отопления от ТК2 до ТК3 у ж/д Чалова, 4/2, 20108 км-46м, от ТК3 до ж/д Чалова, 4/2, 20189 км-22м), ППУ	20108 ППУ - 46м 20189 ППУ - 22м	м	92 44	92 44	2022	2022	2 615,54	3 138,65	0,00	3 138,65	0,00	0,00
3.1.2.7		Повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расходов ТЭР, снижение эксплуатационных затрат	кот. Мушкетер, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК22 до ТК45, 20219 км-208м, 20159 км-70м, от ТК 24 до ж/д Мухоморова, 12, от ТК 25 до ж/д Михайловского, 10, 20057 км-18м), ППУ	20219 ППУ - 208м 20159 ППУ - 70м 2057 ППУ - 18м	м	416 140 36	416 140 36	2022	2022	15 245,15	18 294,18	0,00	18 294,18	0,00	0,00
3.1.2.8			кот. Мушкетер, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК31 до ТК33 у ж/д Делова, 16, 20159 км-68м, ППУ); от ТК32 до ж/д Кривошанская, 125, 20108 км-20м, ППУ - 209 км-23м, ППУ, 20176 км-50м, ППУ, 20189 км-36м, сталь), ППУ, сталь	20159 ППУ - 68м 20108 ППУ - 20м 2089 ППУ - 23м 2016 ППУ - 50м 20189 сталь - 36м	м	136 40 46 100 72	136 40 46 100 72	2022	2022	4 953,63	5 944,36	0,00	5 944,36	0,00	0,00
3.1.2.9			кот. Мушкетер, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК30 у ж/д Телецентр, 9), 20159 км, ППУ	20159 ППУ - 74м	м	148	148	2022	2022	3 303,25	3 963,89	0,00	3 963,89	0,00	0,00
3.1.2.10			Прочий нестационарный кот. В. Героев-33 (замена трубопроводов отопления от ж/д Военный 33-н горюков, 4 до ж/д Военный 33-н горюков, 6), 20159 км ППУ	20159 ППУ - 22м	м	36	36	2022	2022	724,85	869,83	0,00	869,83	0,00	0,00
3.1.2.11			кот. Покровская, 3н (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ТК17 у ж/д Зарь-5), 20219 км, ППУ	20219 ППУ - 35м	м	70	70	2022	2022	1 946,44	2 335,73	0,00	2 335,73	0,00	0,00
3.1.2.12			кот. Гвардейская, 33 (замена трубопроводов отопления от ТК12 до ТК14 у ж/д Гвардейская, 52, к.1, 20159 км-116м, от ТК14 до ж/д Гвардейская, 52, к.1, к.2, 20101 км-65м), ППУ	20159 ППУ - 116м 20108 ППУ - 65м	м	232 130	232 130	2022	2022	6 540,41	7 848,49	0,00	7 848,49	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (краткое описание)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего (без НДС)	Профинансировано к 2022	Расходы на реализацию мероприятий и пригонных цен, тыс. руб. (с НДС)		в т.ч. за счет платы за пользование	
				Наименование показателя (количество, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	в т.ч. по годам		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.6			кот. пос. Крутинка	Насос подпиточный WIL0 IL40170-5,52 с ЧРП 1,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	841,38	1 009,65	0,00	1 009,65	0,00	0,00
5.1.7			ЦТП Глазков, 69а	Насос ГВС WIL0 IL32150-2,2, 2,2 кВт	шт.	2	2	2022	2022	313,35	376,02	0,00	376,02	0,00	0,00
5.1.8			кот. Халевова, 26	Насос ГВС K06-50-200 с ЧРП 1,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	1 044,13	1 252,95	0,00	1 252,95	0,00	0,00
5.1.9			кот. Оренбургский тракт, 130а	Насос подпиточный WIL0 IL65200-15/2 с ЧРП 1,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	1 303,75	1 564,50	0,00	1 564,50	0,00	0,00
5.1.10			ЦТП Парина, 2а	Водоподогреватель ГВС плавающий	шт.	1	1	2022	2022						
5.1.11			ЦТП Парина, 2а	Насос циркуляции ГВС WIL0 IL 50/130-3,2, 3 кВт	шт.	1	1	2022	2022	2 651,18	3 181,41	0,00	3 181,41	0,00	0,00
5.1.12			ЦТП Парина, 2а	Насос ГВС подпиточный WIL0 IL30170-15/2 с ЧРП 1,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022						
5.1.13		Зачем морально устаревшее оборудование, повышение надежности и качества оказываемых услуг	кот. Парина, 20а	Насос подпиточный WIL0 IL65200-15/2 с ЧРП 1,5 кВт	шт.	1	1	2022	2022	699,79	839,74	0,00	839,74	0,00	0,00
5.1.14			ЦТП-2 Барозовая	Водоподогреватель плавающий Радан	шт.	1	1	2022	2022	1 114,25	1 337,09	0,00	1 337,09	0,00	0,00
5.1.15			кот. Железнодорожников, 19	Насос сетевой WIL0 IL12100-3/4, 2,5 кВт	шт.	1	1	2022	2022	1 685,42	2 022,50	0,00	2 022,50	0,00	0,00
5.1.16			кот. Космонавтов, 12	Подпиточный бак У-60Вт	шт.	1	1	2022	2022	1 707,22	2 048,67	0,00	2 048,67	0,00	0,00
5.1.17			ЦТП Зур-Урам, 4	Насос подпиточный WIL0 IL65200-15/2, 1,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	594,51	713,41	0,00	713,41	0,00	0,00
5.1.18			кот. Сибирский тракт, 27	Водоподогреватель ГВС плавающий Радан	шт.	1	1	2022	2022	448,57	538,29	0,00	538,29	0,00	0,00
5.1.19			кот. Ерипова, 80	Водоподогреватель пластичный НЕМ 19 (74 л) с регулятором температуры Вейло H664N DN65 K=58 5/4"	шт.	1	1	2022	2022	1 034,76	1 241,71	0,00	1 241,71	0,00	0,00
5.1.20			ЦТП Космонавтов, 43	Насос ГВС №6, №7 WIL0 IL80190-18,5/2, 18,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	1 477,57	1 773,08	0,00	1 773,08	0,00	0,00
5.1.21			ЦТП Гвардейская, 29	Насос циркуляции ГВС WIL0 TOP-S 401 S DM ГВС/10	шт.	2	2	2022	2022	239,93	287,92	0,00	287,92	0,00	0,00
5.1.22				Насос ГВС WIL0 IL80190-18,5/2, 18,5 кВт	шт.	2	2	2022	2022	665,17	798,21	0,00	798,21	0,00	0,00
Всего по проекту:					шт.	33	33			18 836,83	22 684,20	0,00	22 684,20	0,00	0,00
5.2	Автоматизация котла регистров и котельных:				компл.	1	1	2022	2022	1 518,41	1 822,09	0,00	1 822,09	0,00	0,00
5.2.1	Автоматизация котла регистров	задача морально устаревшего оборудования	кот. Крбылева, 62 а	Автоматика АБК-08	компл.	1	1	2022	2022	1 518,41	1 822,09	0,00	1 822,09	0,00	0,00
5.2.2	Автоматизация котельных		кот. К.Цеткин, 9/27	Автоматика АБК-08	компл.	2	2	2022	2022	2 750,53	3 300,63	0,00	3 300,63	0,00	0,00
Всего по проекту:					шт.	3	3			4 268,94	5 122,72	0,00	5 122,72	0,00	0,00
5.4	Монтаж на котельных установок ХВО автоматического типа:				шт.	3	3			2 649,64	3 179,56	0,00	3 179,56	0,00	0,00
5.4.1	Монтаж на котельных установок ХВО	задача морально устаревшего оборудования	кот. Сибирский тракт, 27	Установка ХВО	шт.	1	1	2022	2022	2 649,64	3 239,59	0,00	3 239,59	0,00	0,00
5.4.2	Монтаж на котельных установок ХВО		кот. Крбылева, 62а	Установка ХВО	шт.	1	1	2022	2022	2 653,44	3 184,13	0,00	3 184,13	0,00	0,00
5.4.3	Монтаж на котельных установок ХВО		кот. Моторная, 43	Установка ХВО	шт.	1	1	2022	2022	8 002,74	9 683,29	0,00	9 683,29	0,00	0,00
Всего по проекту:					шт.	3	3			29 590,10	35 598,12	0,00	35 598,12	0,00	0,00
Всего по группе 5:					шт.	189	189			189 622,99	227 547,59	0,00	227 547,59	0,00	0,00

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
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail



Ахметов Т.Р.

**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате мероприятий инвестиционной программы
АО "Казэнерго"
в сфере теплоснабжения
на 2022 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения	
				Утвержденный период 2022	в т.ч. по годам реализации Плановые значения 2022
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	22,99	25,75	25,75
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал*	0,16193	0,15852	0,15852
		т.у.т./Гкал*	0,15577	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	28,6	-	8,87
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60,8	56	58
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год**	322 339,62	216 366,20	216 366,20
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,45%	11,79%	11,79%
		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	211 915,96	211 915,96
		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	4,6	2,53
7.2	NO	т	1,02	1,21	0,68

Главный инженер
М. П.

Заместитель главного инженера
по энергосбережению и новым технологиям

Примечание:



Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

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

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

- * - 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

Заявитель: А.Р. Заминова /

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Казэнерго"
в сфере теплоснабжения
на 2022 год**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на установках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.ст./Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловосителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосителя по тепловым сетям, Гкал в год	
		Текущее значение	Планировочное значение 2022	Текущее значение	Планировочное значение 2022	Текущее значение*	Планировочное значение 2022	Текущее значение	Планировочное значение 2022	Текущее значение**	Планировочное значение 2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Казэнерго", в т.ч.:	0,34	0,34	0	0	161,93	158,52	3,30	2,22	322 339,62	216 366,20
1.1	Реконструкция тепловых сетей	0,34	0,34	0	0	155,77	-	2,50	2,22	243 770,51	216 366,20
1.2	Реконструкция котельных	-	-	0	0	161,93	158,52	-	-	-	-
1.3	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	-	-	0	0	155,77	158,52	-	-	-	-

Главный инженер
М. П.

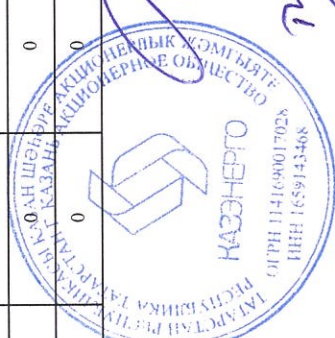
Заместитель главного инженера
по энергосбережению и новым технологиям

Ю.Н. Никоноров

Т. Р. Ахметов

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

ost.kazenergo@mail.ru



Примечание:

* - 161,93 кг/ст/Гкал - удельный расход топлива с учетом фактической неисшей теплоты сгорания 8 212,87 ккал/м3 в соответствии с паспортами качества газа
ООО "Газпром трансгаз Казань"

** - 155,77 кг/ст/Гкал - удельный расход топлива с учетом неисшей 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

Handwritten signature in blue ink: А.Р. Захарова

Финансовый план
АО "Казэнерго"
в сфере теплоснабжения
на 2022 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы						по годам реализации инвестиционной программы	
		по видам деятельности			технологическое присоединение	Всего	2022		
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии	5			8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Собственные средства	188 898,14	724,85	-	189 622,99	-	189 622,99		
1.1	Амортизация	188 898,14	724,85	-	189 622,99	-	189 622,99		
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)	-	724,85	-	724,85	-	724,85		
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	-	-	-	-	-	-		
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	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО по программе		188 898,14	724,85	-	189 622,99	-	189 622,99		

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



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	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.1	Реконструкция 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		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
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	635,91		
Всего по группе 3.		x	x	x	x	146 356,35	158 165,79		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения									
4.1.1	Установка оборудования в котельных и ЦТП	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		

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



А.С. Шмаков П.А.

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, теплоснабителя		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт *	план	факт	план	факт **
1	2	0,34	0,34	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО "Казэнерго"	0,34	0,34	0	0	157,02	161,93	2,69	3,30	226 076,10	322 339,62
							155,77		2,50		243 770,51

Главный инженер
М. П.

Заместитель главного инженера
по энергосбережению и новым технологиям

Ю.Н. Никоноров

Т.Р. Ахметов
(843)204-24-21
ost.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/м³ в соответствии с паспортами качества газа
 ** - 000 "Газпром трансгаз Казань"

155,77 кгт/Гкал - удельный расход топлива с учетом нисшей 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

Ахметов Т.Р.

**Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Газэнерго"**
(наименование электроснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2018-2022 гг.
(корректировка мероприятий в части 2022г.)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с районой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства						После реконструкции/строительства						Вид топлива	основные резервные																												
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче энергии по сетям, т/год	Тепловая мощность, нагрузка объектов сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед.изм.	Значение	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче энергии по сетям, т/год	Тепловая мощность, нагрузка объектов сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.			Ед.изм.	Значение																										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																					
Группа 1. Строительство, реконструкция объектов в целях выполнения потребности:																																												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях выполнения потребности:																																												
Группа 2. Реконструкция объектов для модернизации существующих объектов в целях выполнения потребности:																																												
2.1. Реконструкция существующих объектов в целях выполнения потребности:																																												
2.1.1. Реконструкция сетей газопотребления:																																												
Всего по проекту:																																												
3.1.2. Реконструкция тепловых сетей:																																												
3.1.2.1	кот. Барнаулская, 21 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до участка параллельно д/д. ПУ, 201706-1106, 2015266-234, с		1976	21	100	311,13	309,67	пропускная	т/м	270	газ	-	2022	21	0	106,78	106,28	-	пропускная	т/м	270	газ	-																					
3.1.2.2	кот. А.Битина, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК39 ж/д Л. Битина, 5), 202325-м, сталь		1980	21	100	80,92	80,54	пропускная	т/м	188	газ	-	2022	21	0	39,29	39,10	-	пропускная	т/м	188	газ	-																					
3.1.2.3	кот. Чистые, 36 (замена трубопроводов отопления от П89 до ТК11 у ж/д		1999	21	100	50,77	50,53	пропускная	т/м	226	газ	-	2022	21	0	17,69	17,01	-	пропускная	т/м	226	газ	-																					
3.1.2.4	кот. Тюльган, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК174 до ТК41 у ж/д Миря, 1, 201873-м/2,2-м, от ТК440 до ж/д Миря, 1, 201018м/12,6м, сталь		1991	21	100	168,17	166,92	пропускная	т/м	169,6	газ	-	2022	21	0	54,76	54,03	-	пропускная	т/м	169,6	газ	-																					
3.1.2.5	кот. Халмискай, 38 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК10 у ж/д Мамады, 201824-м/23, ТК3 Мамады, 21, 200984-м/4, от ТК10 до ж/д Халмискай, 21, 203994-156), ПУ		2001	21	100	137,68	137,03	пропускная	т/м	220	газ	-	2022	21	0	49,29	49,06	-	пропускная	т/м	220	газ	-																					
3.1.2.6	кот. Чацова, 24 (замена трубопроводов отопления от ТК2 до ТК3 у ж/д Чацова, 47, 201080-м/4-м, от ТК3 до ж/д Чацова, 47, 200984-м/2-м), ПУ		1990	21	100	37,86	37,68	пропускная	т/м	136	газ	-	2022	21	0	12,99	12,93	-	пропускная	т/м	136	газ	-																					
3.1.2.7	кот. Мушкалькан, 6-10 (замена трубопроводов отопления от ТК22 до ТК43, 202194-м/208, 201194-м/70-м, от ТК 24 до ж/д Момайское, 12, от ТК 25 до ж/д Момайское, 10, 203159-м/96), ПУ		2000	21	100	202,45	201,50	пропускная	т/м	374	газ	-	2022	21	0	71,96	71,62	-	пропускная	т/м	374	газ	-																					
3.1.2.8	кот. Мушкалькан, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК31 до ТК35 у ж/д Демьянов, 125, 201080-м/206, ПУ, 200894-м/234, ПУ, 200794-м/504, ПУ, 200994-м/36-м, сталь), ПУ, сталь		1987	21	100	146,65	145,96	пропускная	т/м	394	газ	-	2022	21	0	50,33	50,09	-	пропускная	т/м	394	газ	-																					
3.1.2.9	кот. Мушкалькан, 4-10 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК30 у ж/д Келенчик, 2), 203159-м, ПУ		1997	21	100	38,24	38,06	пропускная	т/м	148	газ	-	2022	21	0	19,03	18,94	-	пропускная	т/м	148	газ	-																					
3.1.2.10	Проект в/д. кот. П. Грозный-3 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до ТК4 до ТК44, 201594-м, ПУ)		1980	21	100	70,14	69,81	пропускная	т/м	36	газ	-	2022	21	0	24,08	23,96	-	пропускная	т/м	36	газ	-																					
3.1.2.11	кот. Пономарева, 24 (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ТК17 у ж/д Марь-5), 202159-м, ПУ		2000	21	100	49,25	49,02	пропускная	т/м	70	газ	-	2022	21	0	16,90	16,82	-	пропускная	т/м	70	газ	-																					
3.1.2.12	кот. Пардубская, 34 (замена трубопроводов отопления от ТК15 до ТК14 у ж/д Марь-5), 202159-м, ПУ		1988	21	100	176,58	175,75	пропускная	т/м	362	газ	-	2022	21	0	60,61	60,32	-	пропускная	т/м	362	газ	-																					
3.1.2.13	кот. Пардубская, 33 (замена трубопроводов отопления от ТК23 до ТК24 у ж/д Пардубская, 11), 202159-м, ПУ		2004	21	86	26,73	26,60	пропускная	т/м	184	газ	-	2022	21	0	13,30	13,24	-	пропускная	т/м	184	газ	-																					
3.1.2.14	кот. Пониковская, 11 (замена трубопроводов отопления от ТК3 до ТК4, от ТК16 до ТК17 у ж/д Пониковская, 11, 202159-м, ПУ)		1996	21	100	137,91	137,26	пропускная	т/м	136	газ	-	2022	21	0	47,33	47,11	-	пропускная	т/м	136	газ	-																					
3.1.2.15	кот. Губина, 50 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК30 у ж/д Зар-Ура, 10), 202159-м, ПУ		1991	21	100	459,04	456,89	пропускная	т/м	84	газ	-	2022	21	0	157,45	156,81	-	пропускная	т/м	84	газ	-																					
3.1.2.16	кот. Журналистов, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ж/д Ленинская, 5, 201194-м/448, 2015266-160), ПУ		1979	21	100	25,28	25,16	пропускная	т/м	112	газ	-	2022	21	0	8,68	8,63	-	пропускная	т/м	112	газ	-																					
3.1.2.17	кот. Ахутов, 9 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до П. Ахутов, 23 до ж/д Марь, 25, 200994-1186, 203794-м/236), ПУ		1985	21	100	63,77	63,47	пропускная	т/м	290	газ	-	2022	21	0	21,89	21,78	-	пропускная	т/м	290	газ	-																					
3.1.2.18	кот. Ахутов, 9 (замена трубопроводов отопления от ТК39 до ТК43 у ж/д П. Ахутов, 23 (6 термометр у д. П. Ахутов), 201594-м, ПУ)		1960	21	100	46,64	46,42	пропускная	т/м	220	газ	-	2022	21	0	22,10	22,00	-	пропускная	т/м	220	газ	-																					
3.1.2.19	кот. Комсомольцев, 66, 66 (замена трубопроводов отопления - определение жидкостного, 66, 66 в Октябрьском, 1/110, 1/111, 1/116, 1/150, 1/62), ПУ		1980	21	100	140,71	140,06	пропускная	т/м	200	газ	-	2022	21	0	48,29	48,06	-	пропускная	т/м	200	газ	-																					
3.1.2.20	кот. Шарапов, 3 (замена тепловых сетей "Ж.Белевская")		1987	21	100	70,35	70,03	пропускная	т/м	-	газ	-	2022	21	0	24,15	24,03	-	пропускная	т/м	-	газ	-																					
Всего по проекту:																					4819,60	4866,40	861,82	4819,60	4866,40	861,82	2428,36																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точен подключения	До реконструкции/строительства					После реконструкции/строительства					Вид топлива		Значение	Ед.изм.	Значение	основное	резервное				
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловой сети, тонн в год для воды/куб.м, Гкал в год	Потери тепловой энергии при передаче по тепловой сети, тонн в год для воды/куб.м, Гкал в год	Тепловая мощность, нагрузка объектов сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Значение	Вид топлива	основное	резервное	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет						Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловой сети, тонн в год для воды/куб.м, Гкал в год	Потери тепловой энергии при передаче по тепловой сети, тонн в год для воды/куб.м, Гкал в год	Тепловая мощность, нагрузка объектов сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
5.2	Автоматизация котельной в котельной																						
5.2.1	Автоматизация котельной		1976	14	100	-	-	Котельная №2	котельная	1	газ	-	2022	15	0	-	-	-	Автоматика АВС/СВ	котельная	1	газ	-
5.2.2	Модернизация котельной		1977	15	100	-	-	Котельная №2	котельная	2	газ	-	2022	15	0	-	-	-	Автоматика АВС/СВ	котельная	2	газ	-
Всего по проекту:																							
5.3 Модернизация учета расхода энергоресурсов в котельной - установка главных измерительных комплексов:																							
Всего по проекту:																							
5.4	Монтаж установок ХВО		1980	5	100	-	-	установка ХВО	итг	1	газ	-	2022	5	0	-	-	-	установка ХВО	итг	1	газ	-
5.4.1	Монтаж установок ХВО		1970	5	100	-	-	установка ХВО	итг	1	газ	-	2022	5	0	-	-	-	установка ХВО	итг	1	газ	-
5.4.2	Монтаж установок ХВО		1988	5	100	-	-	установка ХВО	итг	2	газ	-	2022	5	0	-	-	-	установка ХВО	итг	2	газ	-
Всего по проекту:																							
Всего по группе 5:																							
Итого по группе 5:																							



Главный инженер
М.П.

Заместитель главного инженера
по энергосбережению и новым
технологиям
(подпись)

Ю.Н. Никоноров
Ф.И.О.

Т. Р. Ахматов
Ф.И.О.

8 (843) 204-24-21
котельная, с котлом сгорюда
guz.kazenergo@mail.ru
компания, Е-mail

Handwritten signature in blue ink.

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

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей		
		Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Всего, за весь период реализации проекта	2022 г.	Наименование оборудования/сетей	Всего, за весь период реализации проекта	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	кот. Музыкальная, 8, 10	КСВ - 9,6 - 2 шт.	Гкал	16,60	16,60	ТВГ-8 - 2 шт.	16,60	16,60
2	кот. Боевая, 13	ТВГ- 4р - 1 шт.	Гкал	4,30	4,30	ТВГ- 4р - 1 шт.	4,30	4,30
3	кот. Каштановая, 18	КСВ - 9,6 - 1 шт.	Гкал	8,30	8,30	ТВГ-8 - 1 шт.	8,30	8,30
4	кот. Ершова,65 (ЖК "Нобелевский")	ТТ 100, 4200 кВт «Энтророс» - 2шт. ТТ 100, 1500 кВт «Энтророс» - 2шт.	Гкал	9,80	9,80	ТТКВ 30-30 - 2 шт. ТТКВ 20-20 - 1 шт.	6,88	6,88
Итого по программе:				39,00	39,00	х	36,08	36,08

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

Али Шкафев П.А.

План финансирования инвестиционной программы

АО "Казэнерго"

(наименование энергопоставляющей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2018 – 2022 гг.

(корректировка мероприятий в части 2022г.)

№ 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		1. Собственные средства, т.ч.:	97 030,74	97 030,74	96 305,89	0,00	59 301,25	37 004,65	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	0,00	
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	97 030,74	97 030,74	96 305,89	0,00	59 301,25	37 004,65	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	0,00	
		кот. Товариская, 21 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 в сторону ж/д по ул. Достоевского, 79, 20377мм-110м, 20325мм-25м, с учетом перехода дороги), ППУ	9 761,88	9 761,88	9 761,88	0,00	9 761,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. А.Еники, 25 (замена трубопроводов отопления от ТК29 до ТК28 у ж/д А. Еники, 5), 20325мм, сталь	2 761,00	2 761,00	2 761,00	0,00	2 761,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чехова, 36 (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК31 у ж/д по ул. Чехова, 9), 20325мм, сталь	17 596,25	17 596,25	17 596,25	0,00	17 596,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Тополева, 6 (замена трубопроводов отопления от ТК174 до ТК441 у ж/д Мира, 1, 20273мм-72,2м, от ТК440 до ж/д Мира, 1, 20108мм-12,6м), сталь	3 211,90	3 211,90	3 211,90	0,00	0,00	3 211,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Халезова, 26 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 10 у ж/д Халезова, 21, 20219мм-90м; от ТК8 до ж/д Халезова, 23, 2089мм-5м; от ТК10 до ж/д Халезова, 21, 2089мм-15м), ППУ	4 535,96	4 535,96	4 535,96	0,00	4 535,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Чкалова, 2а (замена трубопроводов отопления от ТК2 до ТК3 у ж/д Чкалова, 4/2, 20108мм-46м, от ТК3 до ж/д Чкалова, 4/2, 2089мм-22м), ППУ	2 615,54	2 615,54	2 615,54	0,00	2 615,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Музыкальная, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК22 до ТК45, 20219мм-208м, 20159мм-70м; от ТК 24 до ж/д Можайского, 12, от ТК 25 до ж/д Можайского, 10, 2057мм-9м), ППУ	15 245,15	15 245,15	15 245,15	0,00	15 245,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Музыкальная, 8-10 (замена трубопроводов отопления от ТК51 до ТК83 у ж/д Делова, 16, 20159мм-68м, ППУ; от ТК52 до ж/д Краснокопайская, 125, 20108мм-20м, ППУ, 2089мм-23м, ППУ, 2076мм-50м, ППУ, 2089мм-36м, сталь), ППУ, сталь	4 953,63	4 953,63	4 953,63	0,00	4 953,63	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 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 ТК29 до ТК30 у ж/д Телецентр, 9), 20159мм, ППУ Прочий источник кот. В.Городок-33 (замена трубопроводов отопления от ж/д Военный 33-й городок, 4 до ж/д Военный 33-й городок, 6), 20159мм ППУ кот.Пионерская, 3а (замена трубопроводов отопления от ТК16 до ТК17 у ж/д Заря,5), 20219мм, ППУ кот.Гвардейская, 33 (замена трубопроводов отопления от ТК12 до ТК14 у ж/д Гвардейская, 52, к.1, 20159мм-116мм, от ТК14 до ж/д Гвардейская, 52, к.1, к.2, 20108мм-65мм), ППУ кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления от ТК23 до ТК24 у ж/д Толбухина, 11), 2057мм, ППУ кот.Олонецкого, 5 (замена трубопроводов отопления от ТК у ж/д Каспийская,33 до ТК 16 у ж/д Губкина,31, 20219мм-54мм, 20108мм-14мм), ППУ кот. Губкина, 50 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК30 у ж/д Зур Урам,10), 20219мм, ППУ кот. Журналистов, 28 (замена трубопроводов отопления от ТК46 до ж/д Каспийская, 2, 20108мм-40мм, 2057мм-16мм), ППУ кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ж/д П.Лумумбы, 23 до ж/д Искра, 23, 23а, 2089мм-118мм, 2057мм-27мм), ППУ кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК39 до ТК43 у ж/д П.Лумумбы,23 (с переходом дороги ул.П.Лумумбы), 20159мм, ППУ кот. Космонавтов, 12 (замена трубопроводов отопления -переклечение ж/д Космонавтов, 6а, 6б и Окт.городок, 1/110, 1/111, 1/149, 1/150, 1/162), 20219мм, ППУ кот. Ерилова,65 (перекладка тепловых сетей ЖК "Нобелевский") софинансирование 1.2. прибыль, направленная на инвестиции	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		3 303,25	3 303,25	3 303,25	0,00	0,00	3 303,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		724,85	724,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	0,00	
		1 946,44	1 946,44	1 946,44	0,00	0,00	1 946,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		6 540,41	6 540,41	6 540,41	0,00	0,00	6 540,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1 557,09	1 557,09	1 557,09	0,00	0,00	1 557,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		3 885,53	3 885,53	3 885,53	0,00	0,00	3 885,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2 240,46	2 240,46	2 240,46	0,00	0,00	2 240,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1 101,56	1 101,56	1 101,56	0,00	0,00	1 101,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4 585,64	4 585,64	4 585,64	0,00	0,00	4 585,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4 422,91	4 422,91	4 422,91	0,00	0,00	4 422,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4 209,46	4 209,46	4 209,46	0,00	0,00	4 209,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1 831,83	1 831,83	1 831,83	0,00	1 831,83	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	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 год реализации, в т.ч. по кварталам			1 год проекта			1 год реализации, в т.ч. по кварталам	
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
2	Реконструкция котельных	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
		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
		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
		2.1. кредиты, 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
		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
		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
		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
		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
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84	44 486,84
		кот. Музыкальная, 8, 10	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91	15 727,91
кот. Боявая, 13	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97	4 119,97		
кот. Капитанова, 18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18		
кот. Ершова, 65 (ЖК "Нобелевский")	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78	17 314,78		
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		
3	Реконструкция зданий котельных	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	
		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	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.1. кредиты, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	17 984,04	
		кот. Музыкальная, 8, 10	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	17 742,35	
кот. Светлячок	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69	241,69			
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			
4	Реконструкция дымовых труб	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	
		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	
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	531,27	
		кот. Ершова, 57	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	364,50	
кот. Залесная, 2а	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76	166,76			
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			

№ 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 год проекта		1 год проекта		1 год проекта		1 год проекта			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
4	Реконструкция дымовых труб	1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		1.4. прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		2.1. кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
5	Установка оборудования в котельных и ЦТП	2.2. займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		2.3. прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		3. Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		1. Собственные средства, т.ч.:	18 836,83	18 836,83	18 836,83	8 235,98	8 893,64	1 707,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	18 836,83	18 836,83	18 836,83	8 235,98	8 893,64	1 707,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Товарическая, 27, насос сетевой WfLO IL80/200-22/2, 22кВт	1 205,98	1 205,98	1 205,98	1 205,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Тополевая, 6, насос подпиточный WfLO IL65/200-15/2	592,86	592,86	592,86	592,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Прибыльничная, 8, насос сетевой K100-65-200 с ЧРП 30кВт	725,46	725,46	725,46	725,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Прибыльничная, 8, насос подпиточный K65-50-160 с ЧРП 4кВт	318,32	318,32	318,32	318,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ЦТП Мира, 26А, насос ГВС WfLO IL32/150-2,2/2, 2,2кВт	173,24	173,24	173,24	173,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. пос. Крутушка, насос подпиточный WfLO IL40/170-5,5/2	841,38	841,38	841,38	841,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		с ЧРП 5,5кВт	313,35	313,35	313,35	313,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ЦТП Главная, 69А, насос ГВС WfLO IL32/150-2,2/2, 2,2кВт	1 044,13	1 044,13	1 044,13	1 044,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Халезова, 26, насос ГВС K80-50-200 с ЧРП 15кВт	1 303,75	1 303,75	1 303,75	1 303,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Оренбургский тракт, 130а, насос подпиточный WfLO IL65/200-15/2	1 044,13	1 044,13	1 044,13	1 044,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		с ЧРП 15 кВт	2 651,18	2 651,18	2 651,18	2 651,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ЦТП Парина, 2а, водоподогреватель ГВС пластинчатый	699,79	699,79	699,79	699,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ЦТП Парина, 2а, насос циркуляции ГВС WfLO IL 50/130-3/2 3кВт	2 651,18	2 651,18	2 651,18	2 651,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ЦТП Парина, 2а, насос ГВС повысительный WfLO IL80/170-15/2, 15кВт с ЧРП	699,79	699,79	699,79	699,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		кот. Парина,20а, насос подпиточный WfLO IL65/200-15/2 с ЧРП 15 кВт	1 114,25	1 114,25	1 114,25	1 114,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ЦТП-2 Бирюзовая , водоподогреватель пластинчатый Ридан	1 685,42	1 685,42	1 685,42	1 685,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ЦТП-2 Бирюзовая, насос сетевой WfLO IL125/400-55/4, 55кВт	1 707,22	1 707,22	1 707,22	1 707,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
кот.Железнодорожников,19																		

№ 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
		кот. Космонавтов, 12, насос подпиточный WPL0 IL65/200-15/2, 15кВт	594,51	594,51	594,51	0,00	594,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Зур Урам, 4, водоподогреватель ГВС пластинчатый Риддан	448,57	448,57	448,57	0,00	448,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Сибирский тракт, 27, Водоподогреватель пластинчатый НН№19 (74 пл) с регулятором температуры Belimo H664N DN65 Kv=58 т/ч	1 034,76	1 034,76	1 034,76	0,00	1 034,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Ершова, 80, насос ГВС №6, №7 WPL0 IL80/190-18.5/2, 18.5кВт	1 477,57	1 477,57	1 477,57	1 477,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ЦТП Космонавтов, 43, насос циркуляции ГВС	239,93	239,93	239,93	239,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Установка оборудования в котельных и ЦТП	WPL0 TOP-S, 40/15 DM PN6/10 ЦТП Гвардейская, 29, насос ГВС WPL0 IL80/190-18.5/2, 18.5кВт	665,17	665,17	665,17	0,00	665,17	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		1. Собственные средства, т.ч.:	2 750,53	2 750,53	2 750,53	0,00	1 518,41	1 232,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	2 750,53	2 750,53	2 750,53	0,00	1 518,41	1 232,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Карбышева, 62 а	1 518,41	1 518,41	1 518,41	0,00	1 518,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. К.Цеткин, 8/27 (проекта нет)	1 232,12	1 232,12	1 232,12	0,00	0,00	1 232,12	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
6	Автоматизация котлагрегатов в котельных		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 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
		1. Собственные средства, т.ч.:	8 002,74	8 002,74	8 002,74	0,00	5 349,30	2 653,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1. амортизационные отчисления, в т.ч.:	8 002,74	8 002,74	8 002,74	0,00	5 349,30	2 653,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Сибирский тракт, 27	2 649,64	2 649,64	2 649,64	0,00	2 649,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Карбышева, 62а	2 699,66	2 699,66	2 699,66	0,00	2 699,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		кот. Моторная, 43	2 653,44	2 653,44	2 653,44	0,00	0,00	2 653,44	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		ИТОГО по ИТОГО по	189 622,99	189 622,99	188 898,14	8 235,98	93 046,63	87 615,54	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	0,00
		1.1. амортизационные отчисления	189 622,99	189 622,99	188 898,14	8 235,98	93 046,63	87 615,54	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	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
		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
		1.4. 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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		ИТОГО по ИТОГО по	189 622,99	189 622,99	188 898,14	8 235,98	93 046,63	87 615,54	0,00	724,85	0,00	0,00	724,85	0,00

Главный инженер
М.П.

Заместитель главного инженера
по энергосбережению и новым
технологиям
(обязанность)

Ю.Н. Никоноров
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.



8 (843) 204-24-21
контакт. тел. с кодом города
ost.kaznefto@mail.ru
контакт. E-mail

Ахметов Т.Р.

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

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

(наименование энергообслуживающей организации)

в сфере теплоснабжения

на 2018 - 2022 гг.

(корректировка мероприятий в части 2022г.)

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост инвестиционной составляющей без инвестиционной составляющей		Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу с инвестиционной составляющей	
			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		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 (2021г.)	0,00	1546,64	1602,3	0,00	1546,64	1602,3		100	103,6	100	103,6
3	2022 год	0,00	1602,3	1701,64	0,00	1602,3	1701,64		100	106,2	100	106,2

Главный инженер
М.П.

Начальник ПФО
(должность)

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 2020 - 2022 гг.

(корректировка мероприятий в части 2022г.)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2021 г.)	Утвержденный период (2022 г.)	2022 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	
2	Выработано	Гкал	2 292 421,99	2 064 951,10	2 064 951,10	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	21 156,77	17 300,80	17 300,80	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	7 340,02	0,00	0,00	
5	Потери	Гкал	321 972,11	216 366,20	216 366,20	
	в том числе коммерческие потери	Гкал	78 569,11			
4.1	Горячая вода	Гкал				
4.2	Отборный пар	Гкал				
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал				
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1 956 633,14	1 831 284,10	1 831 284,10	
5.1	Горячая вода	Гкал	1 956 633,14	1 831 284,10	1 831 284,10	
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал				
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал				
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал				
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 758 946,57	1 692 956,44	1 692 956,44	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	1 758 946,57	1 692 956,44	1 692 956,44	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.				
6.3	Уголь	тыс.руб.				
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.				
6.5	Нефть	тыс.руб.				
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.				
6.7	Дрова	тыс.руб.				
6.8	Пилеты	тыс.руб.				
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.				
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	18 508,36	18 111,19	18 111,19	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	8 988,26	11 741,66	11 741,66	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	7 799,39	4 714,86	4 714,86	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	1 720,71	1 654,67	1 654,67	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	277 746,03	279 807,09	279 807,09	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	83 504,64	85 480,19	85 480,19	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	267 180,08	279 323,09	279 323,09	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	312 449,07	293 504,36	293 504,36	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	244 556,92	254 077,95	254 077,95	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	67 892,15	39 426,40	39 426,40	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	10 592,41	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
13.1	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	766,33	676,55	676,55	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	165 932,99	163 932,42	163 932,42	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	71 032,58	85 213,87	85 213,87	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	21 407,24	25 293,49	25 293,49	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	13 817,40	12 290,63	12 290,63	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии			Примечание
			Предбазовый период (факт 2021 г.)	Утвержденный период (2022 г.)	2022 год	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1 625,59	1 921,78	1 921,78	
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	73,96	119,85	119,85	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	2 916,72	1 074,39	1 074,39	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	55 059,50	37 456,71	37 456,71	
14.9	Услуги по передаче тепловой энергии ТС орг-ми		1 044,14	561,69	561,69	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	138 339,79	111 891,13	111 891,13	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	87 549,37	76 855,58	76 855,58	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	25 027,00	22 812,55	22 812,55	
15.3	Амортизация	тыс.руб.	6 191,28	4 385,36	4 385,36	
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	1 569,77	1 417,84	1 417,84	
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	197,95	86,54	86,54	
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	1 216,32	893,01	893,01	
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	187,90	167,88	167,88	
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	1 939,43	485,25	485,25	
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	14 460,76	4 787,11	4 787,11	
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	20 366,56	20 856,27	20 856,27	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	1 189,56	1 253,84	1 253,84	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	4 168,43	4 464,81	4 464,81	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	15 008,57	15 137,63	15 137,63	
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	15 811,55	
	Внерезидентные расходы	тыс.руб.	40 366,03	25 394,84	25 394,84	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	3 072 598,08	2 987 745,11	2 987 745,11	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	-52 815,34	1 511,86	1 511,86	
17.1	в т.ч. капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.				
18	Товарная продукция	тыс.руб.	3 072 598,08	3 013 583,03	3 013 583,03	
19	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		53 079,52	53 079,52	
	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс.руб.		77 405,57	77 405,57	
21	НВВ	тыс.руб.	3 072 598,08	3 013 583,03	3 013 583,03	
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	3 072 598,08	3 013 583,03	3 013 583,03	
21.2	Отборный пар*					
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.				
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.				
22	Тариф	руб./Гкал	1 570,35	1 645,61	1 645,61	
22.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 570,35	1 645,61	1 645,61	
22.2	Отборный пар					
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал				
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Гкал				

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

** - тепловые потери по сетям АО "Казэнерго"

Главный инженер
М.П.

Начальник ПФО
(должность)

Кал



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 2018-2022 гг.
(корректировка мероприятий в части 2022г.)

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	наименование показателя	Ожидаемый эффект					Срок окупаемости, лет
			ед.изм.	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год		
				2022	Всего	2022	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция тепловых сетей	Снижение расхода природного газа	тыс. м3	222,91	222,91	1 310,94	1 310,94	не окупается
2	Реконструкция котельных			319,04	319,04	1 891,94	1 891,94	не окупается
3	Автоматизация котлоагрегатов в котельных			78,58	78,58	465,97	465,97	не окупается
4	Монтаж установок ХВО автоматического типа			49,64	49,64	294,34	294,34	не окупается
Итого			тыс.м.куб.	670,17	670,17	3963,18	3963,18	x

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) 240-24-21
контакт.тел. с кодом города

osr.kazenergo@mail.ru
контакт. E-mail

Али Шенарес Р.А.

Приложение 7
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

Стратегическая схема в сфере электроснабжения населенных пунктов
АО "Казаньград"
(инициаторы: мэрия/базисная организация)
в сфере теплоснабжения на 2018-2022 гг.
(инициаторы: мэрия/базисная организация)

№ п/п	Жилая зона	Планируемые мероприятия	Источники финансирования	Год реализации мероприятия	Увеличение инвестиций					Планируемые мероприятия					Объем инвестиций, тыс.руб. без НДС
					в том числе на мероприятия					в том числе на мероприятия					
					Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Всего	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
3.1.1.1	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	51,699	21,57	43,13	86,26	64,70	-	-	-	-	-	Выполнены работы по капитальному ремонту 2019г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.2	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	21,566	21,57	63,13	86,26	64,70	-	-	-	-	-	Выполнены капитальный ремонт электросетей ГПС 2019г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.3	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	108,76	10,88	21,73	43,31	32,63	-	-	-	-	-	Мероприятия включены в инвестиционную программу, сеть ГПС выданы в эксплуатацию, в связи с прекращением работ по ПП.	
3.1.1.4	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	86,26	8,63	17,24	34,50	23,88	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2020г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.5	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	240,05	24,00	48,00	96,00	72,00	-	-	-	-	-	Мероприятия включены в инвестиционную программу, сеть ГПС выданы в эксплуатацию, в связи с прекращением работ по ПП.	
3.1.1.6	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	498,82	49,88	99,76	199,53	149,64	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2020г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.7	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	1 291,42	129,14	258,28	466,37	372,42	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2018г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2018г. - Приложение 2 к И.1.1.14)	
3.1.1.8	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	243,78	24,38	48,76	97,51	73,13	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2018г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.9	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	60,91	6,09	12,00	24,00	18,00	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2020г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.10	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	600,08	60,01	120,02	240,03	180,02	-	-	-	-	-	Мероприятия включены в инвестиционную программу, сеть ГПС выданы в эксплуатацию, в связи с прекращением работ по ПП.	
3.1.1.11	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	468,81	46,88	93,76	187,53	140,64	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2020г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
3.1.1.12	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	1 155,15	115,52	231,03	462,06	346,55	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2018г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2018г. - Приложение 2 к И.1.1.14)	
3.1.1.13	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	2 145,29	214,53	429,06	858,11	643,59	-	-	-	-	-	В связи с установкой интеллектуальных счетчиков: Оренбургский тракт, 138 (042-2) участка электросетей ГПС, заменены в соответствии с проектом сметы по ИТ 2019г. - Приложение 2 к И.1.3.7) Мероприятия включены в инвестиционную программу.	
3.1.1.14	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	3 255,43	325,54	651,09	1 302,17	976,63	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2019г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2019г. - Приложение 2 к И.1.3.1)	
3.1.1.15	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	210,03	21,00	42,00	84,00	63,00	-	-	-	-	-	Выполнен капитальный ремонт электросетей ГПС в 2019г. Ремонт трубопровода протяженностью до 2022 года.	
Всего:				11 045,22	1 074,52	2 149,04	4 298,07	3 212,55	4 385,64	4 385,64	4 385,64	4 385,64	4 385,64	Учитывая стоимость мероприятий,列入 инвестиционных проектов работ	
3.1.2.1	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	2 464,08	246,41	492,82	985,64	746,17	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2020г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2020г. - Приложение 2 к И.1.3.1)	
3.1.2.2	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	3 179,07	317,91	635,82	1 271,64	953,96	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2020г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2020г. - Приложение 2 к И.1.3.1)	
3.1.2.3	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	2 231,04	223,10	446,20	892,40	669,31	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2020г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2020г. - Приложение 2 к И.1.3.1)	
3.1.2.4	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	3 852,43	385,24	770,49	1 540,97	1 155,79	-	-	-	-	-	Учитывая стоимость мероприятий,列入 инвестиционных проектов работ	
3.1.2.5	Ремонтные или монтажные работы объектов систем централизованного теплоснабжения в жилых домах	монтажные	2022	4 540,35	454,03	908,07	1 816,14	1 362,10	-	-	-	-	-	Выполнено по ИТ 2020г (информация по исполнению представлена в годовом отчете по ИТ 2020г. - Приложение 2 к И.1.3.1)	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Год реализации мероприятия	Углеродный потенциал мероприятия					Объем инвестиций, тыс. руб. без НДС					Объемы мероприятий		
				в млн тонн эквивалента CO ₂					Всего	в млн тонн эквивалента CO ₂						
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		Итого	
1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.1.2.6	кот. Огнестойкость, 5 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Копейкина до ж.д. №1) по ул. Губкина в м.п. владения на ж.д. №3 (1А) по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина)	акция	2022	3 302,15	120,21	640,43	1 240,86	960,64							3 885,53	
3.1.2.7	кот. Гидравлика, 33 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	2 249,27	223,92	447,84	895,68	671,76								
3.1.2.8	кот. Гидравлика, 33 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	5 096,07	599,61	1 019,21	2 038,43	1 528,82								
3.1.2.9	кот. Гидравлика, 33 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	2 329,55	232,96	465,91	931,82	698,87								
3.1.2.10	Проект поставки кот. ПГ Горюшка, 33 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	1 004,77	100,48	200,95	401,91	301,43								
3.1.2.11	кот. Хлорок, 26 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	1 688,59	168,86	337,72	675,44	506,58								
3.1.2.12	кот. Хлорок, 26 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	3 232,48	323,25	646,50	1 292,99	969,74								
3.1.2.13	кот. Хлорок, 26 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	6 841,27	684,17	1 368,34	2 736,66	2 052,66								
3.1.2.14	кот. Прокладка, 27 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	1 444,40	144,44	288,88	577,76	433,32								
3.1.2.15	кот. Прокладка, 27 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	6 213,98	621,40	1 242,80	2 485,59	1 864,19								
3.1.2.16	кот. Прокладка, 27 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	4 051,12	405,11	810,22	1 620,45	1 215,94								
3.1.2.17	кот. Прокладка, 27 (замена трубопроводов отключения от ТК 100 до ж.д. №3 по ул. Губкина в м.п. ж.д. №3 по ул. (Иван. Алешкина))	акция	2022	5 893,00	589,08	1 178,16	2 356,32	1 767,24								
3.1.2.18		акция														
3.1.2.19		акция														
3.1.2.20		акция														
3.1.2.21		акция														
3.1.2.22		акция														
3.1.2.23		акция														
3.1.2.24		акция														
3.1.2.25		акция														
3.1.2.26		акция														
3.1.2.27		акция														

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Год реализации мероприятия	утвержденные инвестпрограммы				исполненные инвестпрограммы				Объем инвестиций, млрд руб. (без НДС)	исполненные инвестпрограммы				Объемы затрат
				в том числе по		в том числе по		в том числе по		в том числе по							
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал						
3.1.2.8	мероприятия	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.1.2.9	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	4 209,46	-	-	4 209,46	-	-	-	
3.1.2.9	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	3 311,90	-	-	3 311,90	-	-	-	
3.1.2.9	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	1 831,43	-	1 831,43	-	-	-	-	
Итого:				69 234,21	6 932,47	11 846,94	23 493,98	17 726,41	8	97 043,24	-	89 301,24	37 235,40	-	-	-	
3.2. Реализация на территории Октябрьского округа с/х объектов, на выполнение плановых работ																	
3.2.1. Реализация на территории Октябрьского округа с/х объектов, на выполнение плановых работ																	
3.2.1.1	мероприятия	2022	мероприятия	9 666,95	966,70	1 933,39	3 866,78	2 900,09	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.2	мероприятия	2022	мероприятия	8 232,50	823,25	1 646,50	3 293,00	2 469,75	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.3	мероприятия	2022	мероприятия	3 785,24	378,52	757,05	1 514,10	1 135,57	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.4	мероприятия	2022	мероприятия	10 811,27	1 081,16	2 174,31	4 348,63	3 261,47	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.5	мероприятия	2022	мероприятия	5 291,92	529,19	1 058,38	2 104,77	1 578,88	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.6	мероприятия	2022	мероприятия	12 620,41	1 262,04	2 524,08	5 052,26	3 792,15	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.7	мероприятия	2022	мероприятия	12 620,41	1 262,04	2 524,08	5 052,26	3 792,15	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.8	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	4 119,97	-	-	4 119,97	-	-	-	
3.2.1.9	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	7 324,18	-	-	7 324,18	-	-	-	
3.2.1.10	мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	17 314,78	-	-	17 314,78	-	-	-	
Итого:				68 079,19	6 807,25	12 815,44	25 231,68	18 921,76	8	44 486,44	-	7 862,45	36 623,99	-	-	-	
3.2.2. Реализация на территории Октябрьского округа с/х объектов, на выполнение плановых работ																	
3.2.2.1	мероприятия	2022	мероприятия	1 293,64	129,36	258,73	517,45	386,09	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.2.2	мероприятия	2022	мероприятия	1 572,03	157,20	314,41	628,81	471,61	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.2.3	мероприятия	2022	мероприятия	1 372,03	137,20	274,41	548,81	411,61	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого:				4 237,70	423,77	847,54	1 715,06	1 269,31	8	1 331,31	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3. Реализация на территории Октябрьского округа с/х объектов, на выполнение плановых работ																	
3.2.3.1	мероприятия	2022	мероприятия	1 398,70	139,87	279,74	559,48	419,61	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.2	мероприятия	2022	мероприятия	1 738,45	173,84	347,69	695,38	519,28	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.3	мероприятия	2022	мероприятия	1 738,45	173,84	347,69	695,38	519,28	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.4	мероприятия	2022	мероприятия	1 738,45	173,84	347,69	695,38	519,28	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.5	мероприятия	2022	мероприятия	2 318,75	231,87	463,75	927,50	695,62	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.6	мероприятия	2022	мероприятия	3 455,03	345,50	691,00	1 382,00	1 036,50	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.7	мероприятия	2022	мероприятия	12 339,02	1 233,90	2 467,80	4 935,61	3 701,71	8	17 984,84	-	17 984,84	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Исполнение мероприятий				Объем инвестиций, млрд руб. (без НДС)	Пенонимное мероприятие				Объем инвестиций, млрд руб. (без НДС)	Итого	Утилизация инвестиций				Итого	Секретаризация инвестиций				Итого				
			в том числе по кварталам					в том числе по кварталам						в том числе по кварталам					в том числе по кварталам								
			1	2	3	4		1	2	3	4			1	2	3	4		1	2	3	4		1	2	3	4
			квартал	квартал	квартал	квартал		квартал	квартал	квартал	квартал			квартал	квартал	квартал	квартал		квартал	квартал	квартал	квартал		квартал	квартал	квартал	квартал
1	Реконструкция жилых турб	2022	5	5	107,25	10,75	21,51	43,01	32,26	-	-	364,50	-	-	-	364,50	-	-	-	364,50	-	-	-	364,50			
2	Здание №17. Замена амфибии бан. V=300х	2022	5	5	35,64	3,56	7,17	14,34	10,79	-	-	166,76	-	-	-	166,76	-	-	-	166,76	-	-	-	166,76			
3	Здание №18. Замена амфибии бан V=100х	2022	5	5	519,28	51,92	103,86	213,91	161,91	-	-	511,27	-	-	-	511,27	-	-	-	511,27	-	-	-	511,27			
4	Здание №19. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	91,86	9,18	18,37	36,75	27,56	-	-	160,02,89	-	-	-	160,02,89	-	-	-	160,02,89	-	-	-	160,02,89			
5	Здание №20. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	39,91	3,99	7,98	15,96	11,97	-	-	149,70,74	-	-	-	149,70,74	-	-	-	149,70,74	-	-	-	149,70,74			
6	Здание №21. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	73,41	7,34	14,68	29,36	22,02	-	-	148,52	-	-	-	148,52	-	-	-	148,52	-	-	-	148,52			
7	Здание №22. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	247,83	24,78	49,57	99,13	74,33	-	-	161,63	-	-	-	161,63	-	-	-	161,63	-	-	-	161,63			
8	Здание №23. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	53,95	5,39	10,79	21,58	16,19	-	-	131,35	-	-	-	131,35	-	-	-	131,35	-	-	-	131,35			
9	Здание №24. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	142,18	14,21	28,44	56,87	42,65	-	-	318,32	-	-	-	318,32	-	-	-	318,32	-	-	-	318,32			
10	Здание №25. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	158,59	15,85	31,72	63,44	47,58	-	-	902,66	-	-	-	902,66	-	-	-	902,66	-	-	-	902,66			
11	Здание №26. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	294,72	29,47	58,94	117,89	88,41	-	-	1.044,13	-	-	-	1.044,13	-	-	-	1.044,13	-	-	-	1.044,13			
12	Здание №27. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	367,35	36,73	73,47	146,94	110,23	-	-	1.475,57	-	-	-	1.475,57	-	-	-	1.475,57	-	-	-	1.475,57			
13	Здание №28. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	221,84	22,18	44,37	88,73	66,53	-	-	725,66	-	-	-	725,66	-	-	-	725,66	-	-	-	725,66			
14	Здание №29. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	307,09	30,71	61,41	122,83	91,65	-	-	239,93	-	-	-	239,93	-	-	-	239,93	-	-	-	239,93			
15	Здание №30. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	644,39	64,43	128,86	257,71	191,65	-	-	699,79	-	-	-	699,79	-	-	-	699,79	-	-	-	699,79			
16	Здание №31. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	1.834,08	183,40	366,80	733,60	550,40	-	-	1.205,98	-	-	-	1.205,98	-	-	-	1.205,98	-	-	-	1.205,98			
17	Здание №32. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	1.310,55	131,05	262,10	524,20	391,60	-	-	594,51	-	-	-	594,51	-	-	-	594,51	-	-	-	594,51			
18	Здание №33. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	1.066,65	106,66	213,32	426,64	320,00	-	-	2.051,18	-	-	-	2.051,18	-	-	-	2.051,18	-	-	-	2.051,18			
19	Здание №34. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	330,36	33,03	66,07	132,14	111,10	-	-	1.303,75	-	-	-	1.303,75	-	-	-	1.303,75	-	-	-	1.303,75			
20	Здание №35. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	506,78	50,67	101,35	202,70	152,03	-	-	1.934,76	-	-	-	1.934,76	-	-	-	1.934,76	-	-	-	1.934,76			
21	Здание №36. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	795,67	79,56	159,13	318,27	238,70	-	-	448,57	-	-	-	448,57	-	-	-	448,57	-	-	-	448,57			
22	Здание №37. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	428,81	42,88	85,76	171,53	128,66	-	-	1.034,76	-	-	-	1.034,76	-	-	-	1.034,76	-	-	-	1.034,76			
23	Здание №38. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	694,24	69,42	138,85	277,70	181,27	-	-	1.114,25	-	-	-	1.114,25	-	-	-	1.114,25	-	-	-	1.114,25			
24	Здание №39. Замена амфибии бан V=300х	2022	5	5	565,25	56,52	113,05	226,10	169,58	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5			
25	Здание №40. Замена амфибии бан V=600х	2022	5	5	350,85	35,08	70,17	140,34	105,25	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5	-	-	-	1.142,5			

Область промышленной, транспортно-эксплуатационной и жилищно-коммунальной инфраструктуры (ОЭЗ)																	
№ п/п	Инициативы субъектов Российской Федерации	Инициативы муниципалитетов	Инициативы федеральных органов государственной власти	Инициативы субъектов Российской Федерации	Утвержденные инвест. программы				Согласованные инвест. программы				Итого	Объемы мероприятий			
					в том числе по кварталам				в том числе по кварталам								
					1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал					
Итого				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1															16		
5.1.26					10 553,42	1 052,56	2 105,08	4 210,17	3 157,60							По 2021 г. - повышение эффективности работы систем АСУ и АСУ в соответствии с требованиями Технической спецификации (ТС) и Программы обеспечения безопасности объектов. 19 (заказчик - Инициативный центр) - мероприятия исключительно по программе.	
5.1.27					7 790,69	779,33	1 558,70	3 117,40	2 338,09							Выполнение данных мероприятий согласно в мероприятиях по зоне массов.	
5.1.28					466,56	44,66	89,27	178,54	133,91							Данные мероприятия включены в раздел "Техническая спецификация и проект".	
5.1.29					76,69	7,65	15,30	30,59	22,98							Необходимо выполнение мероприятий по обеспечению безопасности систем АСУ. Необходима корректировка бюджета на мероприятия. Планирование: акты, аудиты оборудования и процессы управления системой мониторинга параметров. На данный момент был проведен по мероприятию.	
5.1.30										1 707,22							
Итого:				29 912,44	2 991,26	5 982,53	11 965,06	8 973,79		18 856,84	8 235,96				1 707,22		
5.2. Автоматизация объектов и котельных:																	
5.2.1		кот. К.Центр, 8/27			1 171,18	117,12	235,44	470,07	353,15							1 232,12	
5.2.2		кот. Моторная, 4/3			998,42	99,84	199,68	399,37	299,51								
5.2.3		кот. А. Банно, 2/3			1 172,18	117,22	235,44	470,07	353,15								
5.2.4		кот. Зонами, 1/1			1 172,18	117,22	235,44	470,07	353,15								
5.2.5		кот. Р. Звонец, 1			1 172,18	117,22	235,44	470,07	353,15								
5.2.6																	
Итого:				5 702,14	570,21	1 140,43	2 282,06	1 712,14		2 706,65							
5.4. Модернизация учета тепла районных энергоподстанций в котельных - государственные коммунальные организации:																	
5.4.1		кот. А.Кутюк, 2			299,00	29,90	59,80	119,60	87,14								
5.4.2		кот. Е.Бурнак, 8			310,09	31,01	62,03	124,06	93,00								
5.4.3		кот. Борчик, 2			310,09	31,01	62,03	124,06	93,00								
5.4.4		кот. Б.Карамак, 5/5			310,09	31,01	62,03	124,06	93,00								
5.4.5		кот. Молодецкая, 5/6			310,09	31,01	62,03	124,06	93,00								
Итого:				1 539,36	153,93	307,85	615,80	460,14		460,14							
5.5. Замена систем ХВО автономного учета:																	
5.5.1		кот. Моторная, 4/3			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
5.5.2		кот. Звонец, 3/6			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
5.5.3		кот. Р. Звонец, 1			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
5.5.4		кот. Соловьиный, 5			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
5.5.5		кот. Пробояльская, 8			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
5.5.6		кот. Суффобургский тракт, 1/88			309,42	30,94	61,88	123,77	92,83								
Итого:				1 539,36	153,93	307,85	615,80	460,14		460,14							
5.5.7										2 609,66							
5.5.8										2 609,66							
Итого:				2 336,44	233,64	467,31	934,62	706,96		8 002,74						2 462,44	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Тип расчета мероприятия	Узаконенная инвестиция					Объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС)								
				Итого	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Итого	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Итого по разделу 5.				59 421,14	3 348,71	2 897,43	15 794,46	11 846,14	10	29 290,11	8 235,98	15 794,15	5 092,29	-	-		
	ИТОГО по инвестиционной программе	Итого по проекту, в том числе:	в том числе:	189 623,99	18 897,50	17 864,60	75 724,18	56 796,89	Итого по проекту, в том числе:	189 623,99	8 235,98	109 916,58	89 476,44	-	-	-	
				188 618,21	18 011,31	17 212,7	75 212,7	56 495,45	(тариф на электроэнергию)	188 991,4	8 235,98	109 916,58	79 751,58	-	-	-	-
				1 005,77	882,29	579,91	512,48	301,43	(тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	724,85	-	-	-	724,85	-	-	-

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



Handwritten signature in blue ink: Andriy Ivanov