

Руководитель
комитета г. Казани

Согласовано
исполнительного

_____ **Д.Г. Калинин**

М.П.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

(корректировка)

ОАО «Казэнерго»

(наименование организации коммунального комплекса)

на 2015 г.

в сфере теплоснабжения

Заместитель Руководителя
Исполнительного комитета г. Казани

А.Н. Лобов

Председатель Комитета жилищно-
коммунального хозяйства г. Казани

И.А. Гиниятуллин

Генеральный директор МУП
«ПО «Казэнерго»

Ю.Д. Елисеев



Казань, 2015

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ОАО "Казэнерго"
 (корректировка)
 на 2015г.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Открытое акционерное общество "Казэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	420021 г.Казань ул. Тукая д. 162
Сроки реализации инвестиционной программы	2015 год (корректировка)
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. главного инженера по энергосбережению и новым технологиям: Ахметов Тимур Рашитович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(843)278-25-66, keo@citydom.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	



Руководитель предприятия
М.П.

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

(Handwritten signature)

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

**Инвестиционная программа
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2015	2015	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:														
1.1.1	новое строительство	подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад по ул. Гвардейская,30 ф76мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	164	2015	2015	1 395,35	-	1 395,35	-	1 395,35
1.1.2		подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад по ул. Халезова ф76мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	205	2015	2015	1 395,35	-	1 395,35	-	1 395,35
1.1.3		подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад по ул. Р.Зорге ф57мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	291	2015	2015	698,43	-	698,43	-	698,43
1.1.4		подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад в микрорайоне "Солнечный город" ф89мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	202	2015	2015	2 845,58	-	2 845,58	-	2 845,58
1.1.5		подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад по ул. Фермское Шоссе ф76мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	133	2015	2015	2 757,34	-	2 757,34	-	2 757,34
1.1.6		подключение здания детского сада к тепловым сетям	детский сад по ул. Даурская ф89 мм	протяженность	пм	0	205	2015	2015	2 703,14	-	2 703,14	-	2 703,14
1.1.7		подключение жилых домов к тепловым сетям	жилой дом по ул. Даурская ф159мм, ф133мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	749	2015	2015	4 372,45	-	4 372,45	-	4 372,45
1.1.8		подключение жилых домов к тепловым сетям	жилой дом №2 по ул. Даурская-А.Кутуя ф133мм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	262	2015	2015	4 372,45	-	4 372,45	-	4 372,45
1.1.9		подключение жилых домов к тепловым сетям	жилые дома по ул. А.Губкина ф159мм-18пм, ф219мм-200пм, ф273мм-368пм ППУ-ПЭ	протяженность	пм	0	586	2015	2015	8 575,59	-	8 575,59	-	8 575,59
1.1.10		подключение адм.зданий к тепловым сетям	застройка по ул. П.Лумумбы,20 (СЗМН)	протяженность	пм	0	665	2015	2015	14 871,55	-	14 871,55	-	14 871,55
1.1.11		подключение админ.зданий к тепловым сетям	адм.здание по ул. Сыртлановой,2	протяженность	пм	0	60	2015	2015	1 222,04	-	1 222,04	-	1 222,04
1.1.12		подключение к тепловым сетям жилого дома	застройка ООО "Грань" по улице Оренбургский тракт (2 этап)	протяженность	пм	0	1 135	2015	2015	4 793,57	-	4 793,57	-	4 793,57
Всего по проекту:				x	x	0	4 657	x	x	50 002,86	-	50 002,86	-	50 002,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.2.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:													
1.2.1	перекладка сетей отопления с 2ф80мм-33мм на 2ф89мм-33мм и сетей ГВС с ф50/50-33мм на ф50/50-33мм	подключение жилых домов к тепловым сетям	жилой дом по ул.Гарифьянова,4а 2ф89мм-33мм, ф50/50мм-33мм	протяженность	пм	66	66	2015	2015	798,08	-	798,08	-	798,08
1.2.3	перекладка тепловых сетей с 2ф219мм на 2ф273мм	подключение админ.зданий к тепловым сетям	адм.здание по ул.Шмидта	протяженность	пм	180	180	2015	2015	1 808,78	-	1 808,78	-	1 808,78
Всего по проекту:				x	x	246	246	x	x	2 606,86	x	2 606,86	x	2 606,86
1.3.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:													
1.3.1	оформление документации	подключение потребителей к тепловым сетям	кот.А.Кутуя,39	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.2		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Сиб.Тракт,4а	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.3		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Заслонова,26	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.4		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.К.Цеткин,8/27	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.5		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Лобачевского,15/32	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.6		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Н.Ершова,8	-	-	-	-	2015	2015	1,22	-	1,22	-	1,22
1.3.7		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Пионерская,3а	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.8		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Оренбургский Тракт,130а	-	-	-	-	2015	2015	0,55	-	0,55	-	0,55
1.3.9		подключение потребителей к тепловым сетям	кот.Жуковского,5	-	-	-	-	2015	2015	1,14	-	1,14	-	1,14
Всего по проекту:				x	x	0	0	x	x	6,21	x	6,21	x	6,21
Всего по группе 1.										52 615,94	x	52 615,94	x	52 615,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
2.1.	Строительство тепловых сетей:													
2.1.1	Строительство тепловых сетей	Снижение эксплуатационных затрат	кот. Чехова,36 (прокладка трубопроводов отопления от ТК 31 у ж.д. по ул. Чехова,9 до ТК 23 до ж.д. по ул. Чехова,8 ф219мм-141п.м., ф159мм-20п.м., ф133мм-26п.м.) ППУ	протяженность	пм	0	188	2015	2015	8 886,54	-	8 886,54	-	-
2.1.2		Снижение эксплуатационных затрат	Прокладка теплотрассы через железную дорогу в Адмиралтейской слободе ф273мм-250 п.м. ППУ	протяженность	пм	0	250	2015	2015	7 080,00	-	7 080,00	-	-
2.1.3		Снижение эксплуатационных затрат	кот. Н.Ершова,25 (прокладка трубопроводов отопления от административного корпуса кладбища до ТК3 (у трапезной) ф89мм-120 п.м.) ППУ	протяженность	пм	0	120	2015	2015	852,48	-	852,48	-	-
2.1.4		Снижение эксплуатационных затрат	кот. Тополевая,6 (прокладка трубопроводов вдоль школы по ул. Начальная,6 до ТК 128 ф108мм-186 п.м.) сталь	протяженность	пм	0	186	2015	2015	1 416,00	-	1 416,00	-	-
2.1.5		Снижение эксплуатационных затрат	кот.Спартакoвская,163 (прокладка трубопроводов отопления к ж.д. по ул.2-я Газовая,7: ф110-200п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	0	200	2015	2015	1 770,00	-	1 770,00	-	-
Всего по проекту:				x	x	0	944	x	x	20 005,02	x	20 005,02	x	x
Всего по группе 2.										20 005,02	x	20 005,02	x	x
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	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:													
3.1.1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	Повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ТЭР	кот. А.Еники,25 (ЦТП Вишневого,59) (замена сетей ГВС от ЦТП до ж.д. по ул.Вишневого,59; ж.д. по ул.Вишневого,61 до ж.д. по ул.Бойничная,8: ф110-150пм, ф90-325пм, ф63-175пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	650	650	2015	2015	2 757,39	-	2 757,39	-	-
3.1.1.2			кот. Моторная,43 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 6 у ж.д. по ул.Дачная,3: ф200-270пм, ф110-270пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	540	540	2015	2015	4 193,35	-	4 193,35	-	-
3.1.1.3			кот. Товарищеская,27 (замена сетей ГВС от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-110 п.м., ф57-110 п.м.) сталь	протяженность	пм	220	220	2015	2015	1 451,97	-	1 451,97	-	-
3.1.1.4			кот. Беломорская,106 (замена сетей ГВС от здания котельной через ТК 1 до здания общежития по ул. Беломорская,106; до здания гимназии №14: ф90-60пм, ф63-60пм, ф50-150пм, ф25-160пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	430	430	2015	2015	1 281,41	-	1 281,41	-	-
3.1.1.5			кот. Железнодорожников,19 (замена сетей ГВС от ТК 28а до д/с по ул. Красикова,9 и до ж.д. по ул. Красикова,11 ф110-70п.м., ф90-70 п.м, ф63-196 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	336	336	2015	2015	1 416,00	-	1 416,00	-	-
3.1.1.6			кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Бирюзовая) (замена сетей ГВС от ТК 80 до ж.д. по ул.Бирюзовая,9: ф110-84пм, ф90-84пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	168	168	2015	2015	696,73	-	696,73	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.1.7	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	Повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ТЭР	кот. Залесная, 1в (замена сетей ГВС от ТК 4 у ж.д. по ул.Хибинская,18 до ж.д. по ул. Хибинская,4; до ТК 10 у ж.д. по ул. Хибинская,16 ф160-50 п.м., ф110-110п.м., ф90-220 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	380	380	2015	2015	1 947,00	-	1 947,00	-	-	
3.1.1.8			кот. Кадышево (замена сетей ГВС от котельной до ж.д. по ул.Р.Зорге,8; до ж.д. по ул. Камала,12 ф160-25пм, ф110-300пм, ф90-142пм, ф63-100пм, ф50-95пм, ф40-95пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	757	757	2015	2015	2 853,89	-	2 853,89	-	-	-
3.1.1.9			кот. Крутушка (замена сетей ГВС от котельной до санатория "Крутушка", до ж.д. по ул. Центральная,49: ф108-120пм, ф89-175пм, ф57-170пм) сталь на опорах	протяженность	пм	465	465	2015	2015	767,00	-	767,00	-	-	-
3.1.1.10			кот. Липатова,7 (ЦТП Мира,26а) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Правды,4а до ж.д. по ул.Начальная,17: ф50-260пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	260	260	2015	2015	566,40	-	566,40	-	-	-
3.1.1.11			кот. А.Кутуя,2 (замена сетей ГВС от ТК 24 до ТК 25 у ж.д. по ул. А.Кутуя,14 ф110-100 п.м, ф90-100 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	200	200	2015	2015	928,98	-	928,98	-	-	-
3.1.1.12			кот. Н.Ершова,57 (замена сетей ГВС между ж.д. по ул. Галеева,5-7 ф160-120 п.м., ф110-120 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	240	240	2015	2015	1 287,85	-	1 287,85	-	-	-
3.1.1.13			кот. Н.Ершова,57 (замена сетей ГВС у ж.д. по ул. Галеева,16 ф110-220п.м., ф90-220 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	440	440	2015	2015	1 910,97	-	1 910,97	-	-	-
3.1.1.14			кот. Высотная,30 (замена сетей ГВС ввод в ж.д. по ул. Даурская,20 до ж.д. по ул. Даурская,20а ф110-100 п.м, ф63-100 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	200	200	2015	2015	541,07	-	541,07	-	-	-
3.1.1.15			кот. Парина,20а (замена сетей ГВС от ТК 2 до ж.д. по Мавлютова,40: ф160-100пм, ф110-100пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	200	200	2015	2015	590,00	-	590,00	-	-	-
3.1.1.16			кот. Парина,20а (замена сетей ГВС в техническом подполье ж.д. по ул.Мавлютова,40: ф110-50пм, ф90-50пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	100	100	2015	2015	385,60	-	385,60	-	-	-
3.1.1.17			кот. Парина,20а (замена сетей ГВС от ж.д. по ул. Карбышева,63 к.1 до ж.д. по ул. Парина,18: ф110-70пм, ф90-70пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	140	140	2015	2015	590,37	-	590,37	-	-	-
3.1.1.18			кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от ТК 6 до ТК 10 по ул.Ферма-2, 79а,б: ф110-128пм, ф90-128пм) на полимерные материалы	протяженность	пм	256	256	2015	2015	1 058,07	-	1 058,07	-	-	-
3.1.1.19			кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 4 ф110мм-143 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	143	143	2015	2015	612,14	-	612,14	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.20	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	Повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ТЭР	кот. Весенняя,8 (замена сетей ГВС от котельной до детского сада №139 "Рябинка" (ул.Ново-Давликеевская, 18а) до городской поликлиники №3 (ул.Рыбачкая, 2) : ф50-376мм,) на полимерные материалы	протяженность	пм	376	376	2015	2015	341,29	-	341,29	-	-
3.1.1.21			кот. Ак.Парина,20а (замена сетей ГВС от ж.д. по ул. Парина,12 до ТК 2 до Парина,10 ф90-70мм, ф63-70 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	140	140	2015	2015	898,55	-	898,55	-	-
3.1.1.22			кот. Н.Ершова,49 (замена сетей ГВС от котельной до 17 отделения больницы им. ак. В.М. Бехтерева (по территории больницы) ф63-310п.м., ф40-310 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	620	620	2015	2015	1 675,14	-	1 675,14	-	-
3.1.1.23			кот. Ак.Парина,20а (замена сетей ГВС от ТК 3а до ж.д. по ул. Парина,22 ф90-60мм, ф75-60 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	120	120	2015	2015	433,30	-	433,30	-	-
3.1.1.24			кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 2 ф180-90мм, ф140-90 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	180	180	2015	2015	953,53	-	953,53	-	-
Всего по проекту:				x	x	7 561	7 561	x	x	30 137,99	x	30 137,99	x	x
3.1.2 Реконструкция тепловых сетей:														
3.1.2.1	Реконструкция тепловых сетей	Снижение эксплуатационных затрат	кот.Катановский переулок,3 (замена трубопроводов отопления от ТК22а ул.Бутлерова,20а до ТК22 ул.Бутлерова,16 ф219мм-100 п.м.) ППУ	протяженность	пм	100	100	2015	2015	1 139,77	-	1 139,77	-	-
3.1.2.2			кот.Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК31 у ж.д. по ул.Чехова,9 до ТК14 у ж.д. по ул.Чехова,3 ф325мм-200п.м.) ст.	протяженность	пм	200	200	2015	2015	2 832,00	-	2 832,00	-	-
3.1.2.3			кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК9 ф325мм-150п.м.) ст.	протяженность	пм	150	150	2015	2015	944,00	-	944,00	-	-
3.1.2.4			кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК 14 до ж.д. по ул. Шмидта,8; ф108-178 п.м.) ППУ	протяженность	пм	178	178	2015	2015	1 419,56	-	1 419,56	-	-
3.1.2.5			кот. Моторная,43 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 1 у ж.д. по ул. Моторная,49 ф273-70 п.м.) сталь	протяженность	пм	70	70	2015	2015	1 002,24	-	1 002,24	-	-
3.1.2.6			кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-220 п.м.) сталь	протяженность	пм	220	220	2015	2015	960,08	-	960,08	-	-
3.1.2.7			кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК до школы по ул. Достоевского,79 ф377-50 п.м.) сталь	протяженность	пм	50	50	2015	2015	546,21	-	546,21	-	-
3.1.2.8			кот. Липатова,7 (замена трубопроводов отопления от ТК 201 до ТК 202 у ж.д. по ул. Главная,70 ф219мм) сталь	протяженность	пм	80	80	2015	2015	679,35	-	679,35	-	-
3.1.2.9			кот. Киндери (замена трубопроводов отопления от ТК 6 до ТК 7 у ж.д. по ул.Волстрой,9 ф160-300мм) на полимерные материалы	протяженность	пм	300	300	2015	2015	830,44	-	830,44	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.10	Реконструкция тепловых сетей	Снижение эксплуатационных затрат	кот. Тополевая,6 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 402 ф219-70м, ф273-70м, ф325-20м) сталь	протяженность	пм	160	160	2015	2015	1 074,39	-	1 074,39	-	-
3.1.2.11			кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 24 до ж.д. по ул. Парковая,16 ф108-204м) сталь	протяженность	пм	204	204	2015	2015	378,54	-	378,54	-	-
3.1.2.12			кот. Кадьшево (замена трубопроводов отопления от ТК-9 по ул.Зорге,2 до ТК-12 Зорге,8 ф160мм-444 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	444	444	2015	2015	2 851,43	-	2 851,43	-	-
3.1.2.13			кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 вдоль ж.д. по ул. Каштановая,21 до компенсатора ф426мм-240 п.м.) сталь	протяженность	пм	240	240	2015	2015	3 595,29	-	3 595,29	-	-
3.1.2.14			кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 12 до ТК 13 у ж.д. по ул. Парковая,16 ф426мм-240 п.м.) сталь	протяженность	пм	240	240	2015	2015	3 042,04	-	3 042,04	-	-
3.1.2.15			кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК 45 до ТК 48 у ж.д. по ул. 25-го Октября,10а ф159-160п.м.) сталь	протяженность	пм	160	160	2015	2015	1 438,13	-	1 438,13	-	-
3.1.2.16			кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК28 до ТК 32 у ж.д. по ул.Лукиничского,2 ф219мм-120 п.м.) сталь	протяженность	пм	120	120	2015	2015	1 367,73	-	1 367,73	-	-
3.1.2.17			кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Лазарева,5 ф426-160мм) сталь	протяженность	пм	160	160	2015	2015	3 380,20	-	3 380,20	-	-
3.1.2.18			кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК 3 до ТК 4 у ж.д. по ул. Ново-Светлая,20 ф159-230п.м.) сталь	протяженность	пм	230	230	2015	2015	2 067,23	-	2 067,23	-	-
3.1.2.19			кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК 30 у ж.д. по ул.Телецентра,9 ф159мм-308 п.м.) сталь	протяженность	пм	308	308	2015	2015	2 006,00	-	2 006,00	-	-
3.1.2.20			кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК70 до ТК 72 у ж.д. по ул.Можайского,4 ф108мм-230 п.м.) сталь	протяженность	пм	230	230	2015	2015	1 373,82	-	1 373,82	-	-
3.1.2.21			кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Богатырева,4/2 ф219мм-120 п.м.) сталь	протяженность	пм	120	120	2015	2015	1 367,73	-	1 367,73	-	-
3.1.2.22			кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 69 у ж.д. по ул. Железнодорожников,5 до ТК 81 у ж.д. по ул. Бирюзовая,15 ф325-420 п.м.) сталь	протяженность	пм	420	420	2015	2015	3 738,46	-	3 738,46	-	-
3.1.2.23			кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 8 до ТК 9 у ЦПП Игиль ф159-110 п.м., ф108-90 п.м.) сталь	протяженность	пм	200	200	2015	2015	1 526,28	-	1 526,28	-	-
3.1.2.24	кот.Залесная,1в (перекладка трассы отопления от ТК №4 до ТК №8 ф273мм-130 п.м.) ГПУ	протяженность	пм	130	130	2015	2015	2 958,00	-	2 958,00	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.25	Реконструкция тепловых сетей	Снижение эксплуатационных затрат	кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления по ул.Толбухина,9-11-13 ф63мм-320 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	пм	320	320	2015	2015	2 667,22	-	2 667,22	-	-
3.1.2.26			кот. Сибирский тракт,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Сибирский тракт,15-17-19 ф159-80м; ф108-120м)	протяженность	пм	200	200	2015	2015	1 569,82	-	1 569,82	-	-
3.1.2.27			кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Зорге,5 ф159-100м)	протяженность	пм	100	100	2015	2015	497,54	-	497,54	-	-
3.1.2.28			Кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,40 до ТК 16) ф219-150п.м.	протяженность	пм	150	150	2015	2015	650,65	-	650,65	-	-
3.1.2.29			кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Сибирский тракт,4а ф273-50м; ф159-65м)	протяженность	пм	115	115	2015	2015	465,90	-	465,90	-	-
3.1.2.30			кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК4 у ж.д. по ул. Губкина,6 ф159мм-160п.м.)	протяженность	пм	160	160	2015	2015	796,05	-	796,05	-	-
3.1.2.31			кот. Ершова,57 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55ш до ТК 10 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55: ф219мм-220пм) переход дороги ст.	протяженность	пм	220	220	2015	2015	1 086,90	-	1 086,90	-	-
3.1.2.32			кот. Губкина,108 (замена трубопроводов отопления от ТК12 до ТК2 у ж.д. с административными помещениями по ул.Космонавтов,11Б (детская музыкальная школа №7 Советского района) ф219мм-180 п.м.) ст.	протяженность	пм	180	180	2015	2015	2 995,58	-	2 995,58	-	-
3.1.2.33			кот. Курчатова,5 (замена трубопроводов отопления от ТК1 у ж.д. по ул.Курчатова,5 до ТК8 у ж.д. по ул.Курчатова,18 ф273мм-100п.м.) сталь переход дороги	протяженность	пм	100	100	2015	2015	1 523,69	-	1 523,69	-	-
3.1.2.34			кот. Олонцкого,5 (замена трубопроводов отопления от воздушки у котельной до ТК у ж.д. по улю Каспийская,33 ф219мм-524 п.м.) сталь	протяженность	пм	524	524	2015	2015	4 202,40	-	4 202,40	-	-
3.1.2.35			кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 до ТК 19 у ж.д. по ул. Волочаевская,6 до ТК 20 у ж.д. по ул. Курская,4 ф325-177п.м.) ППУ	протяженность	пм	177	177	2015	2015	2 272,51	-	2 272,51	-	-
3.1.2.36			кот. Космонавтов,12 (замена трубопроводов отопления от ТК 36 до ж.д. по ул. П.Лумумбы,41 ф159-300 п.м.) сталь	протяженность	пм	300	300	2015	2015	2 106,47	-	2 106,47	-	-
3.1.2.37			кот. Космонавтов,21 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 5 у ж.д. по ул. Космонавтов,41 ф219-180 п.м.) сталь	протяженность	пм	180	180	2015	2015	2 051,60	-	2 051,60	-	-
3.1.2.38			кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК 2 ф159мм-230п.м.) сталь	протяженность	пм	230	230	2015	2015	2 067,29	-	2 067,29	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.39	Реконструкция тепловых сетей	Снижение эксплуатационных затрат	кот. Н.Ершова,80 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 до ТК 4 у ж.д. по ул. Губкина,10) сталь	протяженность	мм	200	200	2015	2015	531,02	-	531,02	-	-
3.1.2.40			кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления по ул.Бр.Касимовых,6 ф 108- 120м) сталь	протяженность	мм	120	120	2015	2015	716,77	-	716,77	-	-
3.1.2.41			кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления от ТК 18 в сторону ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,62 ф 219- 160м) сталь	протяженность	мм	160	160	2015	2015	602,77	-	602,77	-	-
3.1.2.42			кот.Сыртлановой,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Гарифьянова,38-40 ф273- 220м) сталь	протяженность	мм	220	220	2015	2015	798,12	-	798,12	-	-
3.1.2.43			кот. Ферма-2 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 9 ф160мм-260 п.м.) на полимерные материалы	протяженность	мм	260	260	2015	2015	1 818,13	-	1 818,13	-	-
3.1.2.44			(замена трубопроводов отопления от котельной КАИ от ж.д. по ул. Толстого, 15 до ж.д. по ул. Шапова, 41а ф133мм – 140м) сталь	протяженность	мм	140	140	2015	2015	708,52	-	708,52	-	-
3.1.2.45			(замена трубопроводов отопления от котельной Военный городок №2 от ж.д. по ул. Пер. Бутырский,89 до ж.д. по ул. Пер. Бутырский,117 ф89мм – 160м) сталь	протяженность	мм	160	160	2015	2015	497,52	-	497,52	-	-
3.1.2.46			кот.Павлохина,114 (замена трубопроводов отопления к ж.д. по ул.Павлохина,114 к.1 и к.2: ф160- 70п.м., ф110-60п.м.) на полимерные материалы	протяженность	мм	130	130	2015	2015	1 298,00	-	1 298,00	-	-
3.1.2.47			кот. А.Кутя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 51 у ж.д. по ул. Искра,23а до опуска в землю у ж.д. по ул. П.Лумумбы,23 (ф89мм-138м)	протяженность	мм	138	138	2015	2015	835,63	-	835,63	-	-
Всего по проекту:				x	x	9 198	9 198	x	x	75 279,04	x	75 279,04	x	x

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

3.2.1 Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП:														
3.2.1.1	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП	Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и качества оказываемых услуг	кот. Матюшинская, 7 (замена котлов, насосов на более мощные)	RS-200А, Грундфос	штг	7	7	2015	2015	2 926,57	-	2 926,57	-	-
3.2.1.2			кот. Кл. Цеткин, 8/27 (замена котла №2)	КВ-Г-14-150	штг	1	1	2015	2015	12 111,91	-	12 111,91	-	-
3.2.1.3			кот. Зеленая, 1 (замена сетевого насоса)	ДЗ15/71 N=110 кВт	штг	1	1	2015	2015	322,14	-	322,14	-	-
3.2.1.4			кот. Р. Зорге, 38 (замена насосов)	ДЗ15/71 N=110 кВт	штг	2	2	2015	2015	673,40	-	673,40	-	-
3.2.1.5			кот. Музыкальная, 8 (установка сет.насоса №4 с заменой эл.кабеля)	ДЗ15/71 N=110 кВт	штг	0	1	2015	2015	322,14	-	322,14	-	-
3.2.1.6			ЦТП Маяковского,19 (замена циркуляционного насоса)	К50-32-125 N=1,5 кВт	штг	2	2	2015	2015	72,94	-	72,94	-	-
3.2.1.7			кот. К. Маркса, 22 (замена подпиточного насоса)	К65-50-160 N=4 кВт	штг	1	1	2015	2015	70,63	-	70,63	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.8	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП	Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и качества оказываемых услуг	кот. Пушкина, 38 (замена подпиточного насоса)	K65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	1	2015	2015	47,84	-	47,84	-	-
3.2.1.9			кот. Лобачевского, 15/32 (замена насоса ГВС)	K65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	1	2015	2015	39,24	-	39,24	-	-
3.2.1.10			кот. Губкина, 50 (замена подпиточного насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	2	2	2015	2015	117,07	-	117,07	-	-
3.2.1.11			кот. Журналистов, 28 (замена насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	2	2	2015	2015	117,07	-	117,07	-	-
3.2.1.12			кот. Б. Красная, 55 (замена подпиточного насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	67,76	-	67,76	-	-
3.2.1.13			кот. К. Халезова, 26 (замена насоса ГВС)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	69,66	-	69,66	-	-
3.2.1.14			кот. К. Халезова, 26 (замена подпиточного насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	76,31	-	76,31	-	-
3.2.1.15			кот. К. Маркса, 22 (замена летнего сетевого насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	76,31	-	76,31	-	-
3.2.1.16			ЦТП Большая, 26 (замена насосов 2-го контура отопления с увеличением эл.кабеля)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	2	2	2015	2015	117,07	-	117,07	-	-
3.2.1.17			кот. Залесная, 2а (замена сетевого насосов ГВС)	KM80-50-200 N=15 кВт	штг	2	2	2015	2015	117,07	-	117,07	-	-
3.2.1.18			кот. Боевая (замена подпиточного насоса №2)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	141,85	-	141,85	-	-
3.2.1.19			кот. Липатова, 7 (замена подпиточного насоса)	K80-50-200 N=15 кВт	штг	1	1	2015	2015	76,31	-	76,31	-	-
3.2.1.20			кот. Лобачевского, 15/32 (замена сетевого насоса)	K100-65-200 N=30 кВт	штг	1	1	2015	2015	116,93	-	116,93	-	-
3.2.1.21			кот. К. Халезова, 26 (замена летнего сетевого насоса)	K100-65-200 N=30 кВт	штг	1	1	2015	2015	116,93	-	116,93	-	-
3.2.1.22			ЦТП Вишневого, 55 (замена насоса отопления)	K100-65-200a N=18,5 кВт	штг	1	1	2015	2015	97,81	-	97,81	-	-
3.2.1.23			кот. Высотная, 30 (замена подпиточного насоса)	K100-65-200a N=18,5 кВт	штг	1	1	2015	2015	97,81	-	97,81	-	-
3.2.1.24			кот. Залесная, 2а (замена подпиточного насоса)	K100-65-200a N=18,5 кВт	штг	2	2	2015	2015	192,54	-	192,54	-	-
3.2.1.25			кот. Журналистов, 5а (замена насоса)	K100-65-250 N=45 кВт	штг	1	1	2015	2015	120,36	-	120,36	-	-
3.2.1.26			кот. Залесная, 1в (замена насоса ГВС)	K100-65-200 N=30 кВт	штг	1	1	2015	2015	116,93	-	116,93	-	-
3.2.1.27			кот. Сиб.Тракт, 27 (установка летнего сетевого насоса)	K100-80-160 N=15 кВт	штг	0	1	2015	2015	73,24	-	73,24	-	-
3.2.1.28	ЦТП Зур Урам, 4а (замена насоса)	K150-125-315 N=30 кВт	штг	1	1	2015	2015	145,01	-	145,01	-	-		
3.2.1.29	кот. А.Кутуя, 2 (установка насоса)	K150-125-315 N=30 кВт	штг	0	1	2015	2015	145,01	-	145,01	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.30	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП	Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и качества оказываемых услуг	кот. А.Кутуя,2 (замена насоса)	Д315/71 N=110 кВт	шт	1	1	2015	2015	245,13	-	245,13	-	-
3.2.1.31			кот. А.Кутуя,39 (установка летнего сетевого насоса)	K150-125-315 N=30 кВт	шт	0	1	2015	2015	145,01	-	145,01	-	-
3.2.1.32			кот. Ершова, 49 (замена водоподогревателя)	Д-273*4000	секц.	6	6	2015	2015	1 056,87	-	1 056,87	-	-
3.2.1.33			ЦТП Вишневого, 59 (замена водоподогревателя)	Д-273*4000	секц.	6	6	2015	2015	1 056,87	-	1 056,87	-	-
3.2.1.34			ЦТП-4 Привокзальная (замена водоподогревателя)	Д-325*4000	секц.	2	2	2015	2015	509,41	-	509,41	-	-
3.2.1.35			кот. Павлюхина, 114 (замена водоподогревателя)	Д-114*2000	секц.	8	8	2015	2015	165,20	-	165,20	-	-
3.2.1.36			ЦТП Сеченова, 13 (замена водоподогревателя)	Д-159*4000	секц.	6	6	2015	2015	483,92	-	483,92	-	-
3.2.1.37			кот. Портовая, 3 (замена водоподогревателя)	Д-159*2000	секц.	1	1	2015	2015	121,43	-	121,43	-	-
3.2.1.38			ЦТП Высотная,30 (замена секций водоподогревателя)	Д-325*4000	секц.	2	2	2015	2015	509,41	-	509,41	-	-
3.2.1.39			кот. Пр. Победы,2126 (замена секций водоподогревателя)	Д-159*4000	секц.	2	2	2015	2015	242,86	-	242,86	-	-
3.2.1.40			ЦТП Парина,2а (замена секций водоподогревателя)	Д-273	секц.	1	1	2015	2015	613,67	-	613,67	-	-
3.2.1.41			кот. Чехова, 1а (замена паровых бойлеров)	Ø450-2м	шт	1	1	2015	2015	212,99	-	212,99	-	-
3.2.1.42			кот. К.Маркса,69 (реконструкция электроснабжения котельной)	кабель 0,4кВт	шт	1	1	2015	2015	295,68	-	295,68	-	-
3.2.1.43			кот. Сиб. Тракт,4А (реконструкция электроснабжения котельной)	кабель 0,4кВт	шт	1	1	2015	2015	330,33	-	330,33	-	-
3.2.1.44			кот. Крутушка (реконструкция электроснабжения котельной)	кабель 0,4кВт	шт	1	1	2015	2015	280,26	-	280,26	-	-
3.2.1.45			здание по ул. Владимирская 1-я, 110 (реконструкция электроснабжения)		шт	1	1	2015	2015	162,00	-	162,00	-	-
3.2.1.46			кот. Качалова, 103 (установка узла смещения с установкой насоса)	Грундфос	шт	0	1	2015	2015	750,98	-	750,98	-	-
3.2.1.47			кот. К.Маркса,22 (установка узла смещения с установкой насоса)	Грундфос	шт	0	1	2015	2015	1 074,76	-	1 074,76	-	-
3.2.1.48			ЦТП Парина,20а (замена насоса)	Д200/90	шт	1	1	2015	2015	200,60	-	200,60	-	-
3.2.1.49	кот. А.Кутуя,2 (реконструкция электрооборудования котельной)	кабель 0,4кВт	шт	1	1	2015	2015	1 656,31	-	1 656,31	-	-		
Всего по проекту:				х	х	81	87	х	х	28 899,50	х	28 899,50	х	х
3.2.2 Реконструкция котельных:														
3.2.2.1	Реконструкция котельных	Замена морально устаревшего оборудования, повышение надежности и качества оказываемых услуг, снижение расхода ТЭР	кот. Оз. Лебяжье	RS-400А	котёл	3	3	2015	2015	5 486,15	-	5 486,15	-	-
3.2.2.2			кот. Айдарова, 114	RS-400А	котёл	3	3	2015	2015	5 486,15	-	5 486,15	-	-
3.2.2.3			кот. 4-ая Станционная, 5	RS-80А	котёл	2	2	2015	2015	1 242,09	-	1 242,09	-	-
3.2.2.4			кот. Киндери	RS-500А	котёл	3	3	2015	2015	4 638,38	-	4 638,38	-	-
3.2.2.5			кот. Ершова,25	RS-800D	котёл	2	2	2015	2015	5 787,39	-	5 787,39	-	-
3.2.2.6			кот. Каптановая,18	КВГ-9,65	котёл	1	1	2015	2015	14 107,58	-	14 107,58	-	-
Всего по проекту:				х	х	14	14	х	х	36 747,75	х	36 747,75	х	х

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
4.1.4	Приобретение специальной техники и механизмов:															
4.1.4.1	Приобретение специальной техники и механизмов	Повышение качества услуг, снижение эксплуатационных затрат	Асфальтовый вибротрамбовщик	вибротрамбовщик	штг	0	1	2015	2015	45,01	-	45,01	-	-		
4.1.4.2			Установка для инвентарной сварки	установка	штг	0	7	2015	2015	139,84	-	139,84	-	-		
4.1.4.3			Установка для сварки полиэтиленовых труб	установка	штг	0	1	2015	2015	112,49	-	112,49	-	-		
4.1.4.4			Бензиновый генератор	генератор	штг	0	7	2015	2015	353,29	-	353,29	-	-		
4.1.4.5			Резчик швов	резчик	штг	0	3	2015	2015	352,19	-	352,19	-	-		
4.1.4.6			Перфоратор	перфоратор	штг	0	4	2015	2015	218,68	-	218,68	-	-		
Всего по проекту:						x	x	0	23	x	x	1 221,50	x	1 221,50	x	x
Всего по группе 4.										10 654,52	x	10 654,52	x	x		
ИТОГО по программе										263 319,45	x	263 319,45	x	x		

Руководитель предприятия
М.П.

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



Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

Финансовый план
ОАО "Казэнерго"
 (корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2015 год
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	222 130,01	1 022,07	223 152,08	223 152,08
1.1	амортизационные отчисления	177 540,23	1 022,07	178 562,30	178 562,30
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	44 589,78	0	44 589,78	44 589,78
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	222 130,01	1 022,07	223 152,08	223 152,08

Руководитель предприятия
 М.П.

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



Ю.Д. Елисеев

Ю.Д. Елисеев
 Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
 Ф.И.О.

(843) 278-25-66

контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
 контакт. E-mail

[Handwritten signature]

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате мероприятий инвестиционной программы
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
				5	2015
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	25,5	25,8	25,8
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м ³ *	0,16	0,16	0,16
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	8,3	21,47	21,47
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56	56	56
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	225 114,00	222 739,05	222 739,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,4	10,5	10,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	222 102	224 871	224 871
		куб. м для пара ***			
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1	CO	тн	4,65	4,65	4,65
7.2	NO	тн	1,26	1,26	1,26



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

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015	Текущее значение	Плановое значение 2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	ОАО "Казэнерго", в том числе:	0,28	0,248	0	0	0,16	0,16	2,74	2,68	225938,8*	222739,05**		
1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения	0,28	0,26					2,74	2,72	2 994,60	1 309,00		
1.2	Реконструкция тепловых сетей	0,28	0,268					2,74	2,72	4 916,64	2 226,47		
1.3	Реконструкция котельных			0	0	0,16	0,16						
1.4	Автоматизация котлоагрегатов в котельных			0	0	0,16	0,16						
1.5	Внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных	0,28	0,276	0	0	0,16	0,16						

* - утверждено приказом Минэнерго РФ № 622 от 18.09.2014 на 2015 год

** - учтено в тарифе на тепловую энергию на 2015 год, с учетом мероприятий по энергосбережению

Руководитель предприятия
М.П.

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



Ю.Д. Елисеев

Т. Р. Ахметов

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66

контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точки подключения	До реконструкции/строительства										После реконструкции/строительства											
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед. изм.	Значение	Вид топлива		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д.	Ед. изм.	Значение	Вид топлива		
											основное	резервное										основное	резервное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																								
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1 За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.1.1.1	новое строительство	детский сад по ул. Гвардейская,30 ф76мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	19,68	19,59	0,24	Ø76мм	пм	164	газ	-	
1.1.1.2		детский сад по ул. Халезова ф76мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	24,60	24,48	0,24	Ø76мм	пм	205	газ	-
1.1.1.3		детский сад по ул. Р.Зорге ф57мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	32,01	31,86	0,12	Ø57мм	пм	291	газ	-
1.1.1.4		детский сад в микрорайоне "Солнечный город" ф89мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	28,28	28,15	0,26	Ø89мм	пм	202	газ	-
1.1.1.5		детский сад по ул. Фермское Шоссе ф76мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	15,96	15,88	0,25	Ø76мм	пм	133	газ	-
1.1.1.6		детский сад по ул. Даурская ф89 мм	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	28,70	28,56	0,25	Ø89мм	пм	205	газ	-
1.1.1.7		жилой дом по ул. Даурская ф159мм, ф133мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	112,35	111,82	1,17	Ø159мм Ø133мм	пм пм	724 25	газ	-
1.1.1.8		жилой дом №2 по ул. Даурская-А.Кутуя ф133мм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	39,30	39,11	1,17	Ø133мм	пм	262	газ	-
1.1.1.9		жилые дома по ул. А.Губкина ф159мм-18мм, ф219мм-200пм, ф273мм-368пм ППУ-ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	93,76	93,32	1,48	Ø159мм Ø219мм Ø273мм	пм пм пм	8 200 368	газ	-
1.1.1.10		застройка по ул. П.Лумумбы,20 (СЗМН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	93,09	92,65	3,39	Ø426мм Ø325мм Ø219мм	пм	665	газ	-
1.1.1.11		адм.здание по ул. Сыртлановой,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	8,40	8,36	0,33	Ø76мм	пм	30	газ	-
1.1.1.12		застройка ООО "Грань" по улице Оренбургский тракт (2 этап)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	158,90	158,15	11,89	Ø133мм Ø108мм Ø76мм	пм	1 135	газ	-
Всего по проекту:			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	20,77	x	x	4 657	x	x	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1.2	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.2.1	За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																								
1.1.2.1	перекладка сетей отопления с 2ф80мм-33пм на 2ф89мм-33пм и сетей ГВС с ф50/50-33пм на ф50/50-33пм	жилой дом по ул.Гарифьянова,4а 2ф89мм-33пм, ф50/50мм-33пм	-	-	51	14,52	14,45	Ø80мм	пм	66	-	-	2015	21	0	9,24	9,20	0,21	Ø89мм	пм	66	газ	-		
			Ø50/50мм	пм	66															Ø63мм	пм			66	
			Ø110/60мм	пм	33																Ø110/60мм			пм	33
1.1.2.2	перекладка тепловых сетей с 2ф219мм на 2ф273мм	адм.здание по ул.Шмидта	-	-	59	0	0	Ø219мм	пм	-	-	-	2015	21	0	25,20	25,08	0,48	Ø273мм	пм	180	газ	-		
Всего по проекту:			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,70	x	x	246	x	x		
1.3	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.3.1	Прочие проекты																								
1.1.3.1	оформление документации	кот.А.Кутуя,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.2		кот.Сиб.Тракт,4а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.3		кот.Заслонова,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.4		кот.К.Цеткин,8/27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.5		кот.Лобачевского,15/32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.6		кот.Н.Ершова,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.7		кот.Пионерская,3а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.8		кот.Оренбургский Тракт,130а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
1.1.3.9		кот.Жуковского,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	-	-	-	-	-	-	-	газ	-		
Всего по проекту:			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	x	x	0	x	x		
Всего по группе 1.			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	21,47	x	x	x	x	x		
Раздел 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																									
2.1	Прочие проекты																								
2.1.1	Строительство тепловых сетей:																								
2.1.1.1	Строительство тепловых сетей	кот. Чехова,36 (прокладка трубопроводов отопления от ТК 31 у ж.д. по ул. Чехова,9 до ТК 23 до ж.д. по ул. Чехова,8 ф219мм-141пм, ф159мм-20п.м., ф133мм-26п.м.) ППУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	43,17	42,97	-	Ø219мм	пм	288	газ	-		
			Ø159мм	пм	42																Ø133мм			пм	52
			Ø133мм	пм	52																				
2.1.1.2		Прокладка теплотрассы через железную дорогу в Адмиралтейской слободе ф273мм-250 п.м. ППУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	67,31	66,99	-	Ø273мм	пм	250	газ	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
2.1.1.3	Строительство тепловых сетей	кот. Н.Ершова,25 (прокладка трубопроводов отопления от административного корпуса кладбища до ТК3 (у трапезной) ф89мм-120 п.м.) ППУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	10,01	9,96	-	Ø89мм	пм	120	газ	-				
2.1.1.4		кот. Тополева,6 (прокладка трубопроводов вдоль школы по ул. Начальная,6 до ТК 128 ф108мм-186 п.м.) сталь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	28,90	28,76	-	Ø108мм	пм	186	газ	-				
2.1.1.5		кот.Спартаковская,163 (прокладка трубопроводов отопления к ж.д. по ул.2-я Газовая,7: ф110-200п.м.) на полимерные материалы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	21	0	28,53	28,40	-	Ø110мм	пм	200	газ	-				
Всего по проекту:			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	x	x	1 138	x	x				
Всего по группе 2.			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	x	x	1 138	x	x				
Раздел 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																											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																											
3.1.1 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																											
3.1.1.1 Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:																											
3.1.1.1.1	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. А.Еники,25 (ЦТП Вишинского,59) (замена сетей ГВС от ЦТП до ж.д. по ул.Вишинского,59; ж.д. по ул.Вишинского,61 до ж.д. по ул.Бойничная,8: ф110-150мм, ф90-325мм, ф63-175мм) на полимерные материалы	1977	21	66	308,00	306,54	Ø110мм	пм	150	газ	-	2015	30	0	98,80	98,33	-	Ø110мм	пм	150	газ	-				
								Ø90мм	пм	325									Ø90мм	пм	325						
								Ø63мм	пм	175									Ø63мм	пм	175						
3.1.1.1.2		Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Моторная,43 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 6 у ж.д. по ул.Дачная,3: ф200-270мм, ф110-270мм) на полимерные материалы	1987	21	74	291,60	290,22	Ø200мм	пм	270	газ	-	2015	30	0	109,70	109,18	-	Ø200мм	пм	270	газ	-			
									Ø110мм	пм	270									Ø110мм	пм	270					
3.1.1.1.3			Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Товарищеская,27 (замена сетей ГВС от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-110 п.м., ф57-110 п.м.) сталь	1970	21	79	122,30	121,72	Ø108мм	пм	110	газ	-	2015	30	0	44,70	44,49	-	Ø108мм	пм	110	газ	-		
										Ø57мм	пм	110									Ø57мм	пм	110				
3.1.1.1.4				Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Беломорская,106 (замена сетей ГВС от здания котельной через ТК 1 до здания общежития по ул. Беломорская,106; до здания гимназии №14: ф90-60мм, ф63-60мм, ф50-150мм, ф25-160мм) на полимерные материалы	1990	21	42	39,40	39,21	Ø90мм	пм	60	газ	-	2015	30	0	14,00	13,93	-	Ø90мм	пм	60	газ	-	
											Ø63мм	пм	60									Ø63мм	пм	60			
											Ø50мм	пм	150									Ø50мм	пм	150			
											Ø25мм	пм	160									Ø25мм	пм	160			
3.1.1.1.5					Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Железнодорожников,19 (замена сетей ГВС от ТК 28а до д/с по ул. Красикова,9 и до ж.д. по ул. Красикова,11 ф110-70п.м., ф90-70 п.м, ф63-196 п.м.) на полимерные материалы	1976	21	45	119,30	118,74	Ø110мм	пм	70	газ	-	2015	30	0	34,50	34,34	-	Ø110мм	пм	70	газ	-
												Ø90мм	пм	70									Ø90мм	пм	70		
												Ø63мм	пм	196									Ø63мм	пм	196		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.1.6	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Биризовая) (замена сетей ГВС от ТК 80 до ж.д. по ул.Биризовая,9; ф110-84мм, ф90-84мм) на полимерные материалы	1974	21	45	63,80	63,50	Ø110мм	пм	84	газ	-	2015	30	0	31,10	30,95	-	Ø110мм	пм	84	газ	-
								Ø90мм	пм	84									Ø90мм	пм	84		
3.1.1.1.7		кот. Зеленая, 1в (замена сетей ГВС от ТК 4 у ж.д. по ул.Хибинская,18 до ж.д. по ул. Хибинская,4; до ТК 10 у ж.д. по ул. Хибинская,16 ф160-50 п.м., ф110-110п.м., ф90-220 п.м.) на полимерные материалы	1974	21	30	96,70	96,24	Ø160мм	пм	50	газ	-	2015	30	0	35,60	35,43	-	Ø160мм	пм	50	газ	-
								Ø110мм	пм	110									Ø110мм	пм	110		
								Ø90мм	пм	220									Ø90мм	пм	220		
3.1.1.1.8		кот. Кадышево (замена сетей ГВС от котельной до ж.д. по ул.Р.Зорге,8; до ж.д. по ул. Камала,12 ф160-25мм, ф110-300мм, ф90-142мм, ф63-100мм, ф50-95мм, ф40-95мм) на полимерные материалы	1983	21	47	252,60	251,41	Ø160мм	пм	25	газ	-	2015	30	0	80,10	79,72	-	Ø160мм	пм	25	газ	-
								Ø110мм	пм	300									Ø110мм	пм	300		
								Ø90мм	пм	142									Ø90мм	пм	142		
								Ø63мм	пм	100									Ø63мм	пм	100		
								Ø50мм	пм	95									Ø50мм	пм	95		
								Ø40мм	пм	95									Ø40мм	пм	95		
3.1.1.1.9		кот. Крутушка (замена сетей ГВС от котельной до санатория "Крутушка", до ж.д. по ул. Центральная,49; ф108-120мм, ф89-175мм, ф57-170мм) сталь на опорах	1983	21	70	181,40	180,54	Ø108мм	пм	120	газ	-	2015	30	0	57,10	56,83	-	Ø108мм	пм	120	газ	-
	Ø89мм							пм	175	Ø89мм									пм	175			
	Ø57мм							пм	170	Ø57мм									пм	170			
3.1.1.1.10	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения	кот. Липатова,7 (ЦТП Мира,26а) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Правды,4а до ж.д. по ул.Начальная,17; ф50-260мм) на полимерные материалы	1983	21	68	165,00	164,22	Ø50мм	пм	260	газ	-	2015	30	0	51,50	51,26	-	Ø50мм	пм	260	газ	-
3.1.1.1.11		кот. А.Кутуя,2 (замена сетей ГВС от ТК 24 до ТК 25 у ж.д. по ул. А.Кутуя,14 ф110-100 п.м., ф90-100 п.м.) на полимерные материалы	1984	21	33	75,96	75,60	Ø110мм	пм	100	газ	-	2015	30	0	23,30	23,19	-	Ø110мм	пм	100	газ	-
								Ø90мм	пм	100									Ø90мм	пм	100		
3.1.1.1.12		кот. Н.Ершова,57 (замена сетей ГВС между ж.д. по ул. Галеева,5-7 ф160-120 п.м., ф110-120 п.м.) на полимерные материалы	1984	21	50	99,56	99,09	Ø160мм	пм	120	газ	-	2015	30	0	37,70	37,52	-	Ø160мм	пм	120	газ	-
								Ø110мм	пм	120									Ø110мм	пм	120		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.1.1.2	Реконструкция тепловых сетей:																							
3.1.1.2.1	Реконструкция тепловых сетей	кот.Катановский переулок,3 (замена трубопроводов отопления от ТК22а ул.Бутлерова,20а до ТК22 ул.Бутлерова,16 ф219мм-100 п.м.) ППУ	1999	21	37	56,74	56,47	Ø219мм	пм	100	газ	-	2015	21	0	33,26	33,10	-	Ø219мм	пм	100	газ	-	
3.1.1.2.2		кот.Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК31 у ж.д. по ул.Чехова,9 до ТК14 у ж.д. по ул.Чехова,3 ф325мм-200п.м.) ст.	1985	21	69	96,82	96,36	Ø325мм	пм	200	газ	-	2015	21	0	77,28	76,91	-	Ø325мм	пм	200	газ	-	
3.1.1.2.3		кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК9 ф325мм-150п.м.) ст.	1985	21	69	131,00	130,38	Ø325мм	пм	150	газ	-	2015	21	0	53,14	52,89	-	Ø325мм	пм	150	газ	-	
3.1.1.2.4		кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК 14 до ж.д. по ул. Шмидта,8; ф108-178 п.м.) ППУ	1985	21	69	34,71	34,55	Ø108мм	пм	178	газ	-	2015	21	0	26,72	26,59	-	Ø108мм	пм	178	газ	-	
3.1.1.2.5		кот. Моторная,43 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 1 у ж.д. по ул. Моторная,49 ф273-70 п.м.) сталь	1988	21	74	13,48	13,42	Ø273мм	пм	70	газ	-	2015	21	0	12,37	12,31	-	Ø273мм	пм	70	газ	-	
3.1.1.2.6		кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-220 п.м.) сталь	1983	21	65	30,82	30,67	Ø108мм	пм	220	газ	-	2015	21	0	21,60	21,50	-	Ø108мм	пм	220	газ	-	
3.1.1.2.7		кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК до школы по ул. Достоевского,79 ф377-50 п.м.) сталь	1971	21	65	52,38	52,13	Ø377мм	пм	50	газ	-	2015	21	0	20,51	20,41	-	Ø377мм	пм	50	газ	-	
3.1.1.2.8		кот. Липатова,7 (замена трубопроводов отопления от ТК 201 до ТК 202 у ж.д. по ул. Главная,70 ф219мм) сталь	1995	21	58	54,36	54,10	Ø219мм	пм	80	газ	-	2015	21	0	21,50	21,40	-	Ø219мм	пм	80	газ	-	
3.1.1.2.9		кот. Киндери (замена трубопроводов отопления от ТК 6 до ТК 7 у ж.д. по ул.Волстрой,9 ф160-300м) на полимерные материалы	1971	21	78	82,92	82,53	Ø160мм	пм	300	газ	-	2015	21	0	24,57	24,45	-	Ø160мм	пм	300	газ	-	
3.1.1.2.10		кот. Тополевая,6 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 402 ф219-70м, ф273-70м, ф325-20м) сталь	Ø219мм	1985	21	47	195,50	194,58	Ø219мм	пм	70	газ	-	2015	21	0	90,10	89,67	-	Ø219мм	пм	70	газ	-
			Ø273мм						пм	70	Ø273мм									пм	70			
			Ø325мм						пм	20	Ø325мм									пм	20			
3.1.1.2.11	кот. Каптановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 24 до ж.д. по ул. Парковая,16 ф108-204м) сталь	1991	21	64	17,05	16,97	Ø108мм	пм	204	газ	-	2015	21	0	11,90	11,84	-	Ø108мм	пм	204	газ	-		
3.1.1.2.12	кот. Кадышево (замена трубопроводов отопления от ТК-9 по ул.Зорге,2 до ТК-12 Зорге,8 ф160мм-444 п.м.) на полимерные материалы	1978	21	66	255,99	254,78	Ø160мм	пм	444	газ	-	2015	21	0	134,70	134,06	-	Ø160мм	пм	444	газ	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.2.13	Реконструкция тепловых сетей	кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 вдоль ж.д. по ул. Каштановая,21 до компенсатора ф426мм-240 п.м.) сталь	1980	21	64	255,40	254,19	Ø426мм	пм	240	газ	-	2015	21	0	104,02	103,53	-	Ø426мм	пм	240	газ	-
3.1.1.2.14		кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 12 до ТК 13 у ж.д. по ул. Парковая,16 ф426мм-240 п.м.) сталь	1980	21	64	255,40	254,19	Ø426мм	пм	240	газ	-	2015	21	0	104,02	103,53	-	Ø426мм	пм	240	газ	-
3.1.1.2.15		кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК 45 до ТК 48 у ж.д. по ул. 25-го Октября,10а ф159-160п.м.) сталь	1997	21	68	54,85	54,59	Ø159мм	пм	160	газ	-	2015	21	0	22,02	21,92	-	Ø159мм	пм	160	газ	-
3.1.1.2.16		кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК28 до ТК 32 у ж.д. по ул.Лукинского,2 ф219мм-120 п.м.) сталь	1997	21	68	37,03	36,86	Ø219мм	пм	120	газ	-	2015	21	0	19,20	19,11	-	Ø219мм	пм	120	газ	-
3.1.1.2.17		кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Лазарева,5 ф426-160мм) сталь	1997	21	68	194,10	193,18	Ø426мм	пм	160	газ	-	2015	21	0	158,60	157,85	-	Ø426мм	пм	160	газ	-
3.1.1.2.18		кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК 3 до ТК 4 у ж.д. по ул. Ново-Светлая,20 ф159-230п.м.) сталь	1963	21	68	124,90	124,31	Ø159мм	пм	230	газ	-	2015	21	0	50,14	49,90	-	Ø159мм	пм	230	газ	-
3.1.1.2.19		кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК 30 у ж.д. по ул.Телецентра,9 ф159мм-308 п.м.) сталь	1975	21	68	167,24	166,45	Ø159мм	пм	308	газ	-	2015	21	0	67,14	66,82	-	Ø159мм	пм	308	газ	-
3.1.1.2.20		кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК70 до ТК 72 у ж.д. по ул.Можайского,4 ф108мм-230 п.м.) сталь	1974	21	68	110,00	109,48	Ø108мм	пм	230	газ	-	2015	21	0	36,80	36,63	-	Ø108мм	пм	230	газ	-
3.1.1.2.21		кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Богатырева,4/2 ф219мм-120 п.м.) сталь	1990	21	68	26,93	26,80	Ø219мм	пм	120	газ	-	2015	21	0	20,36	20,26	-	Ø219мм	пм	120	газ	-
3.1.1.2.22		кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 69 у ж.д. по ул. Железнодорожников,5 до ТК 81 у ж.д. по ул. Бирюзовая,15 ф325-420 п.м.) сталь	1979	21	45	366,85	365,12	Ø325мм	пм	420	газ	-	2015	21	0	145,00	144,31	-	Ø325мм	пм	420	газ	-
3.1.1.2.23		кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 8 до ТК 9 у ЦТП Игиль ф159-110 п.м., ф108-90 п.м) сталь	Ø159мм	пм	110	99,72	99,25	Ø159мм	пм	110	газ	-	2015	21	0	38,92	38,74	-	Ø159мм	пм	110	газ	-
			Ø108мм	пм	90														Ø108мм	пм	90		
3.1.1.2.24		кот.Залесная,1в (перекладка трассы отопления от ТК №4 до ТК №8 ф273мм-130 п.м.) ППУ	1983	21	31	64,10	63,80	Ø273мм	пм	130	газ	-	2015	21	0	24,76	24,64	-	Ø273мм	пм	130	газ	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.2.25	Реконструкция тепловых сетей	кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления по ул.Толбухина,9-11-13 ф63мм-320 п.м.) на полимерные материалы	1976	21	57	109,71	109,19	Ø63мм	пм	320	газ	-	2015	21	0	36,80	36,63	-	Ø63мм	пм	320	газ	-
3.1.1.2.26		кот. Сибирский тракт,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Сибирский тракт,15-17-19 ф159-80м; ф108-120м)	1972	21	76	64,84	64,53	Ø159мм	пм	80	газ	-	2015	21	0	21,32	21,22	-	Ø159мм	пм	80	газ	-
Ø108мм								пм	120	Ø108мм									пм	120			
3.1.1.2.27		кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Зорге,5 ф159-100м)	1995	21	64	24,64	24,52	Ø159мм	пм	100	газ	-	2015	21	0	21,98	21,88	-	Ø159мм	пм	100	газ	-
3.1.1.2.28		Кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,40 до ТК 16) ф219-150п.м.	1976	21	64	34,92	34,75	Ø219мм	пм	150	газ	-	2015	21	0	27,07	26,94	-	Ø219мм	пм	150	газ	-
3.1.1.2.29		кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Сибирский тракт,4а ф273-50м; ф159-65м)	1963	21	69	47,34	47,12	Ø273мм	пм	50	газ	-	2015	21	0	19,54	19,45	-	Ø273мм	пм	50	газ	-
Ø159мм								пм	65	Ø159мм									пм	65			
3.1.1.2.30		кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК4 у ж.д. по ул. Губкина,6 ф159мм-160п.м.)	1995	21	69	56,21	55,94	Ø159мм	пм	160	газ	-	2015	21	0	18,26	18,17	-	Ø159мм	пм	160	газ	-
3.1.1.2.31		кот. Ершова,57 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55ш до ТК 10 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55: ф219мм-220пм) переход дороги ст.	1971	21	53	170,13	169,33	Ø219мм	пм	220	газ	-	2015	21	0	94,35	93,90	-	Ø219мм	пм	220	газ	-
3.1.1.2.32		кот. Губкина,108 (замена трубопроводов отопления от ТК12 до ТК2 у ж.д. с административными помещениями по ул.Космонавтов,11Б (детская музыкальная школа №7 Советского района) ф219мм-180 п.м.) ст.	1973	21	78	118,53	117,97	Ø219мм	пм	180	газ	-	2015	21	0	61,08	60,79	-	Ø219мм	пм	180	газ	-
3.1.1.2.33		кот. Курчатова,5 (замена трубопроводов отопления от ТК1 у ж.д. по ул.Курчатова,5 до ТК8 у ж.д. по ул.Курчатова,18 ф273мм-100п.м.) сталь переход дороги	1976	21	77	76,90	76,54	Ø273мм	пм	100	газ	-	2015	21	0	26,92	26,79	-	Ø273мм	пм	100	газ	-
3.1.1.2.34	кот. Олонцкого,5 (замена трубопроводов отопления от воздушки у котельной до ТК у ж.д. по ул.о Каспийская,33 ф219мм-524 п.м.) сталь	1982	21	76	345,90	344,27	Ø219мм	пм	524	газ	-	2015	21	0	121,30	120,73	-	Ø219мм	пм	524	газ	-	
3.1.1.2.35	кот. А.Кутя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 до ТК 19 у ж.д. по ул. Волочанская,6 до ТК 20 у ж.д. по ул. Курская,4 ф325-177п.м.) ППУ	1976	21	63	153,73	153,00	Ø325мм	пм	177	газ	-	2015	21	0	52,84	52,59	-	Ø325мм	пм	177	газ	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.2.36	Реконструкция тепловых сетей	кот. Космонавтов,12 (замена трубопроводов отопления от ТК 36 до ж.д. по ул. П.Думумбы,41 ф159-300 п.м.) сталь	1980	21	62	162,54	161,77	Ø159мм	пм	300	газ	-	2015	21	0	59,20	58,92	-	Ø159мм	пм	300	газ	-
3.1.1.2.37		кот. Космонавтов,21 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 5 у ж.д. по ул. Космонавтов,41 ф219-180 п.м.) сталь	1984	21	71	77,03	76,67	Ø219мм	пм	180	газ	-	2015	21	0	38,11	37,93	-	Ø219мм	пм	180	газ	-
3.1.1.2.38		кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК 2 ф159мм-230п.м.) сталь	1976	21	57	127,96	127,36	Ø159мм	пм	230	газ	-	2015	21	0	59,80	59,52	-	Ø159мм	пм	230	газ	-
3.1.1.2.39		кот. Н.Ершова,80 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 до ТК 4 у ж.д. по ул. Губкина,10) сталь	1991	21	73	21,91	21,81	Ø108мм	пм	200	газ	-	2015	21	0	13,33	13,27	-	Ø108мм	пм	200	газ	-
3.1.1.2.40		кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления по ул.Бр.Касимовых,6 ф 108-120м) сталь	1979	21	72	57,40	57,13	Ø108мм	пм	120	газ	-	2015	21	0	18,80	18,71	-	Ø108мм	пм	120	газ	-
3.1.1.2.41		кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления от ТК 18 в сторону ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,62 ф 219-160м) сталь	1995	21	72	54,44	54,18	Ø219мм	пм	160	газ	-	2015	21	0	37,02	36,85	-	Ø219мм	пм	160	газ	-
3.1.1.2.42		кот.Сыртлановой,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Гарифьянова,38-40 ф273-220м) сталь	1999	21	51	72,94	72,60	Ø273мм	пм	220	газ	-	2015	21	0	60,45	60,16	-	Ø273мм	пм	220	газ	-
3.1.1.2.43		кот. Ферма-2 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 9 ф160мм-260 п.м.) на полимерные материалы	1974	21	39	121,90	121,32	Ø160мм	пм	260	газ	-	2015	21	0	39,34	39,15	-	Ø160мм	пм	260	газ	-
3.1.1.2.44		(замена трубопроводов отопления от котельной КАИ от ж.д. по ул. Толстого, 15 до ж.д. по ул. Шапова, 41а ф133мм – 140м) сталь	1971	21	53	73,30	72,95	Ø133мм	пм	140	газ	-	2015	21	0	24,85	24,73	-	Ø133мм	пм	140	газ	-
3.1.1.2.45		(замена трубопроводов отопления от котельной Военный городок №2 от ж.д. по ул. Пер. Бутырский,89 до ж.д. по ул. Пер. Бутырский,117 ф89мм – 160м) сталь	1980	21	59	75,01	74,66	Ø89мм	пм	160	газ	-	2015	21	0	24,20	24,09	-	Ø89мм	пм	160	газ	-
3.1.1.2.46		кот.Павлохина,114 (замена трубопроводов отопления к ж.д. по ул.Павлохина,114 к.1 и к.2: ф160- 70п.м., ф110-60п.м.) на полимерные материалы	1986	21	71	33,87	33,71	Ø160мм	пм	70	газ	-	2015	21	0	10,62	10,57	-	Ø160мм	пм	70	газ	-
Ø110мм	пм	60						Ø110мм	пм	60													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.1.2.47		кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 51 у ж.д. по ул. Искра,23а до опуски в землю у ж.д. по ул. П.Лумумбы,23 (ф89мм-138м)	1985	21	63	57,20	56,93	Ø89мм	мм	138	газ	-	2015	21	0	20,66	20,56	-	Ø89мм	мм	138	газ	-
Всего по проекту:								x	x	9 198	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	9 198	x	x
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.1		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
3.2.1.2		Реконструкция котельных:																					
3.2.1.2.1	Реконструкция котельных	кот. Оз. Лебяжье	1980	15	62	-	-	RS-400A	котёл	3	газ	-	2015	15	0	-	-	-	RS-400A	котёл	3	газ	-
3.2.1.2.2		кот. Айдарова, 114	1972	15	78	-	-	RS-400A	котёл	3	газ	-	2015	15	0	-	-	-	RS-400A	котёл	3	газ	-
3.2.1.2.3		кот. 4-ая Станционная, 5	1994	15	82	-	-	RS-80A	котёл	2	газ	-	2015	15	0	-	-	-	RS-80A	котёл	2	газ	-
3.2.1.2.4		кот. Киндери	1996	15	69	-	-	RS-500A	котёл	3	газ	-	2015	15	0	-	-	-	RS-500A	котёл	3	газ	-
3.2.1.2.5		кот. Ершова,25	1995	15	83	-	-	RS-800D	котёл	2	газ	-	2015	15	0	-	-	-	RS-800D	котёл	2	газ	-
3.2.1.2.6		кот. Каштановая,18	1994	15	67	-	-	КВГ-9,65	котёл	1	газ	-	2015	15	0	-	-	-	КВГ-9,65	котёл	1	газ	-
Всего по проекту:								x	x	14	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	14	x	x
3.2.2		Прочие проекты																					
3.2.2.2		Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП:																					
3.2.2.2.1	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП	кот. Матюшинская, 7 (замена котлов, насосов на более мощные)	2013	8	33	-	-	RS-200A, Грундфос	штг	7	газ	-	2015	8	0	-	-	-	RS-200A, Грундфос	штг	7	газ	-
3.2.2.2.2		кот. Кл. Цветки, 8/27 (замена котла №2)	1984	8	66	-	-	КВ-Г-14-150	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	КВ-Г-14-150	штг	1	газ	-
3.2.2.2.3		кот. Зеленая, 1 (замена сетевого насоса)	2006	8	56	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.4		кот. Р. Зорге, 38 (замена насосов)	1985	8	70	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	2	газ	-
3.2.2.2.5		кот. Музыкальная, 8 (установка сет.насоса №4 с заменой эл.кабеля)	-	-	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	0	-	-	2015	8	0	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.6		ЦТП Маяковского,19 (замена циркуляционного насоса)	1992	8	100	-	-	К50-32-125 N=1,5 кВт	штг	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К50-32-125 N=1,5 кВт	штг	2	газ	-
3.2.2.2.7		кот. К. Маркса, 22 (замена подпиточного насоса)	1997	8	100	-	-	К65-50-160 N=4 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К65-50-160 N=4 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.8		кот. Пушкина, 38 (замена подпиточного насоса)	1999	8	100	-	-	К65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.9		кот. Лобачевского, 15/32 (замена насоса ГВС)	1996	8	100	-	-	К65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К65-50-160 N=5,5 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.10		кот. Губкина, 50 (замена подпиточного насоса)	2009	8	100	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	2	газ	-
3.2.2.2.11		кот. Журналистов,28 (замена насоса)	2008	8	100	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	2	газ	-
3.2.2.2.12		кот. Б. Красная, 55 (замена подпиточного насоса)	1994	8	100	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.13		кот. К. Халезова, 26 (замена насоса ГВС)	2001	8	100	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-
3.2.2.2.14		кот. К. Халезова, 26 (замена подпиточного насоса)	2001	8	100	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	К80-50-200 N=15 кВт	штг	1	газ	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.2.2.15	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП	кот. К. Маркса, 22 (замена летнего сетевого насоса)	1997	8	100	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.16		ЦТП Большая, 26 (замена насосов 2-го контура отопления с увеличением эл.кабеля)	2008	8	100	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	2	газ	-	
3.2.2.2.17		кот. Залесная, 2а (замена сетевого насосов ГВС)	1991	8	100	-	-	KM80-50-200 N=15 кВт	шт	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	KM80-50-200 N=15 кВт	шт	2	газ	-	
3.2.2.2.18		кот. Боевая (замена подпиточного насоса №2)	2005	8	100	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.19		кот. Липатова, 7 (замена подпиточного насоса)	1997	8	100	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K80-50-200 N=15 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.20		кот. Лобачевского, 15/32 (замена сетевого насоса)	2012	8	100	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.21		кот. К. Халезова, 26 (замена летнего сетевого насоса)	2010	8	100	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.22		ЦТП Вишневского, 55 (замена насоса отопления)	2013	8	100	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.23		кот. Высотная, 30 (замена подпиточного насоса)	1987	8	100	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.24		кот. Залесная, 2а (замена подпиточного насоса)	1991	8	100	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200a N=18,5 кВт	шт	2	газ	-	
3.2.2.2.25		кот. Журналистов, 5а (замена насоса)	2009	8	100	-	-	K100-65-250 N=45 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-250 N=45 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.26		кот. Залесная, 1в (замена насоса ГВС)	1983	8	100	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K100-65-200 N=30 кВт	шт	1	газ	-	
3.2.2.2.27		кот. Сиб.Тракт, 27 (установка летнего сетевого насоса)	-	-	-	-	-	-	K100-80-160 N=15 кВт	шт	0	-	-	2015	8	0	-	-	-	K100-80-160 N=15 кВт	шт	1	газ	-
3.2.2.2.28		ЦТП Зур Урам, 4а (замена насоса)	2009	8	100	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	1	газ	-
3.2.2.2.29		кот. А.Кутуя, 2 (установка насоса)	-	-	-	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	0	-	-	2015	8	0	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	1	газ	-
3.2.2.2.30		кот. А.Кутуя, 2 (замена насоса)	2 009	8	100	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	шт	1	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д315/71 N=110 кВт	шт	1	газ	-
3.2.2.2.31		кот. А.Кутуя, 39 (установка летнего сетевого насоса)	-	-	-	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	0	-	-	2015	8	0	-	-	-	K150-125-315 N=30 кВт	шт	1	газ	-
3.2.2.2.32		кот. Ершова, 49 (замена водоподгревателя)	2002	8	100	-	-	-	Д-273*4000	секц	6	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д-273*4000	секц	6	газ	-
3.2.2.2.33		ЦТП Вишневского, 59 (замена водоподгревателя)	1998	8	100	-	-	-	Д-273*4000	секц	6	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д-273*4000	секц	6	газ	-
3.2.2.2.34		ЦТП-4 Привокзальная (замена водоподгревателя)	1998	8	100	-	-	-	Д-325*4000	секц	2	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д-325*4000	секц	2	газ	-
3.2.2.2.35	кот. Павлохина, 114 (замена водоподгревателя)	2004	8	100	-	-	-	Д-114*2000	секц	8	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д-114*2000	секц	8	газ	-	
3.2.2.2.36	ЦТП Сеченова, 13 (замена водоподгревателя)	2004	8	100	-	-	-	Д-159*4000	секц	6	газ	-	2015	8	0	-	-	-	Д-159*4000	секц	6	газ	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24						
Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																													
4.1.1	Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии:																												
4.1.1.1	Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии	кот.Тополевая,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	1	газ	-						
4.1.1.2		кот.Заслонова,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	1	газ	-						
4.1.1.3		кот. Кадышево	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	1	газ	-						
4.1.1.4		кот. Муштары, 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	5	газ	-						
4.1.1.5		кот. Беломорская, 106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	3	газ	-						
4.1.1.6		кот. Калинина, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	2	газ	-						
4.1.1.7		кот. Портовая, 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	2	газ	-						
4.1.1.8		кот. Н. Ершова, 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	12	0	-	-	-	теплосчетчик	шт	3	газ	-						
Всего по проекту:								x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1	x	x						
4.1.2	Автоматизация котлоагрегатов в котельных:																												
4.1.2.1	Автоматизация котлоагрегатов в котельных	кот. А. Кутуя, 2	1989	8	100	-	-	контур	шт	1	газ	-	2015	10	0	-	-	-	Атоматика АВК	шт	1	газ	-						
4.1.2.2		кот. Сибирский Тракт, 31	1994	8	100	-	-	контур	шт	1	газ	-	2015	10	0	-	-	-	Атоматика АВК	шт	1	газ	-						
4.1.2.3		кот. Олонецкого, 5	1976	8	100	-	-	контур	шт	1	газ	-	2015	10	0	-	-	-	Атоматика АВК	шт	1	газ	-						
4.1.2.4		кот. Музыкальная, 8	1997	8	100	-	-	контур	шт	2	газ	-	2015	10	0	-	-	-	Атоматика АВК	шт	2	газ	-						
4.1.2.5		кот. Железнодорожников,19	2006	8	100	-	-	контур	шт	1	газ	-	2015	10	0	-	-	-	Атоматика АВК	шт	1	газ	-						
Всего по проекту:								x	x	6	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	6	x	x					
4.1.3	Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных:																												
4.1.3.1	Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных	кот. Р.Зорге,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	насос-дозатор	шт	1	газ	-						
4.1.3.2		кот. Беломорская,144	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	насос-дозатор	шт	1	газ	-						
4.1.3.3		кот. Беломорская,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	насос-дозатор	шт	1	газ	-						
4.1.3.4		кот. А.Кутуя,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	насос-дозатор	шт	1	газ	-						
Всего по проекту:								x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4	x	x						
4.1.4	Приобретение специальной техники и механизмов:																												
4.1.4.1	Приобретение специальной техники и механизмов	Асфальтовый вибротрамбовщик	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	вибротрамбовщик	шт	1	газ	-						
4.1.4.2		Установка для инвентарной сварки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	3	0	-	-	-	установка	шт	7	газ	-						
4.1.4.3		Установка для сварки полиэтиленовых труб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	установка	шт	1	газ	-						
4.1.4.4		Бензиновый генератор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	генератор	шт	7	газ	-						
4.1.4.5		Резчик швов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	резчик	шт	3	газ	-						
4.1.4.6		Перфоратор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2015	5	0	-	-	-	перфоратор	шт	4	газ	-						
Всего по проекту:								x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	23	x	x					
Всего по группе 4:								x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
ИТОГО по программе								x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

* - с выделением мероприятий по переводу котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Руководитель предприятия
М.П.

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



Handwritten signature in blue ink.

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов

ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод	Вывод
				мощностей	мощностей
				2015 год	
1	2	3	4	7	12
1	кот. Озеро Лебяжье	1.1. Котел RS -400A (3 шт.)	Гкал	1,08	1,03
		Всего по проекту 1.	Гкал	1,08	1,03
2	кот. Айдарова, 114	2.1. Котел RS -400A (3 шт.)	Гкал	1,08	1,03
		Всего по проекту 2.	Гкал	1,08	1,03
3	кот. 4-ая Станционная, 5	3.1. Котел RS -80A (2 шт.)	Гкал	0,10	0,14
		Всего по проекту 3.	Гкал	0,10	0,14
4	кот. Киндери	4.1. Котел RS -500 (3 шт.)	Гкал	1,29	1,30
		Всего по проекту 4.	Гкал	1,29	1,30
5	кот. Н.Ершова,25	5.1. Котел RS -800D (2 шт.)	Гкал	1,38	1,38
		Всего по проекту 5.	Гкал	1,38	1,38
6	кот. Каштановая, 18	6.1. Котел КВГМ -9,65 (1 шт.)	Гкал	8,30	10,00
		Всего по проекту 6.	Гкал	8,30	10,00
ИТОГО по программе			Гкал	13,24	14,88



Руководитель предприятия

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

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

**План финансирования инвестиционной программы
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы				
			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
			2015 год, в т.ч. по кварталам:				
			Итого	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	8	9	10	11	12
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:							
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:	1. Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	42 375,31	4 237,53	8 475,06	16 950,12	12 712,59
		Всего по проекту:	42 375,31	4 237,53	8 475,06	16 950,12	12 712,59
1.2.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:	1. Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	2 209,20	220,92	441,84	883,68	662,76
		Всего по проекту:	2 209,20	220,92	441,84	883,68	662,76
1.3.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:	1. Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5,27	0,53	1,05	2,11	1,58
		Всего по проекту:	5,27	0,53	1,05	2,11	1,58
Всего по группе 1.			44 589,78	4 458,98	8 917,96	17 835,91	13 376,93
			Итого	44 589,78	4 458,98	8 917,96	17 835,91
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей							
2.1.	Строительство тепловых сетей:	1. Амортизационные отчисления	16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36	5 086,02
		Всего по проекту:	16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36	5 086,02
Всего по группе 2.			16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36	5 086,02
			Итого	16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36
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	Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:	1. Амортизационные отчисления	25 540,67	2 554,07	5 108,13	10 216,27	7 662,20
		Всего по проекту:	25 540,67	2 554,07	5 108,13	10 216,27	7 662,20
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей:	1. Амортизационные отчисления	62 773,73	6 277,37	12 554,75	25 109,49	18 832,12
		2. Амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62
		Всего по проекту:	63 795,80	6 379,58	12 759,16	25 518,32	19 138,74
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1	Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП:	1. Амортизационные отчисления	23 087,45	2 308,75	4 617,49	9 234,98	6 926,24
		2. Амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10
		Всего по проекту:	24 491,10	2 449,11	4 898,22	9 796,44	7 347,33
3.2.2	Реконструкция котельных:	1. Амортизационные отчисления	31 142,16	3 114,22	6 228,43	12 456,86	9 342,65
		Всего по проекту:	31 142,16	3 114,22	6 228,43	12 456,86	9 342,65
3.2.3	Реконструкция зданий котельных:	1. Амортизационные отчисления	5 970,73	597,07	1 194,15	2 388,29	1 791,22
		Всего по проекту:	5 970,73	597,07	1 194,15	2 388,29	1 791,22

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы				
			Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
			2015 год, в т.ч. по кварталам:				
			Итого	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1	2	3	8	9	10	11	12
3.2.4	Реконструкция дымовых труб:	1. Амортизационные отчисления	1 639,18	163,92	327,84	655,67	491,75
		Всего по проекту:	1 639,18	163,92	327,84	655,67	491,75
Всего по группе 3.			150 153,92	15 015,39	30 030,78	60 061,57	45 046,18
		2. Амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62
		3. Амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10
		Итого	152 579,64	15 257,96	30 515,93	61 031,86	45 773,89
<u>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</u>							
4.1.1	Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии:	1. Амортизационные отчисления	1 212,71	121,27	242,54	485,08	363,81
		Всего по проекту:	1 212,71	121,27	242,54	485,08	363,81
4.1.2	Автоматизация котлоагрегатов в котельных:	1. Амортизационные отчисления	6 594,39	659,44	1 318,88	2 637,76	1 978,32
		Всего по проекту:	6 594,39	659,44	1 318,88	2 637,76	1 978,32
4.1.3	Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных :	1. Амортизационные отчисления	186,98	18,70	37,40	74,79	56,09
		Всего по проекту:	186,98	18,70	37,40	74,79	56,09
4.1.4	Приобретение специальной техники и механизмов:	1. Амортизационные отчисления	1 035,17	103,52	207,03	414,07	310,55
		Всего по проекту:	1 035,17	103,52	207,03	414,07	310,55
Всего по группе 4.			9 029,25	902,93	1 805,85	3 611,70	2 708,78
		Итого	9 029,25	902,93	1 805,85	3 611,70	2 708,78
ИТОГО по инвестиционной программе			223 152,08	22 315,21	44 630,42	89 260,83	66 945,62
		1.1. амортизационные отчисления	176 136,58	17 613,66	35 227,32	70 454,63	52 840,97
		1.2. амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62
		1.3. амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10
		1.4. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	44 589,78	4 458,98	8 917,96	17 835,91	13 376,93
		ИТОГО по программе	223 152,08	22 315,21	44 630,42	89 260,83	66 945,62

Руководитель предприятия
М.П.

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



Ю.Д. Елисеев

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

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

ОАО "Казэнерго"

(корректировка)

в сфере теплоснабжения

за 2014 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ОАО "Казэнерго"	0,248	0,280	-	-	161,47	161,95	2,74	2,74	225 284,00	225 114,00

Руководитель предприятия

М.П.

Исполнитель: Заместитель главного инженера

по энергосбережению и новым технологиям

(должность)



Ю.Д. Елисеев

Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов

Ф.И.О.

(843) 278-25-66

контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru

контакт. E-mail

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		
1	2	17	18	19	20	21
1	Модернизация сетей горячего водоснабжения	Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию	тыс. м3	262,88	2844,18	13
2	Реконструкция тепловых сетей			375,52	1735,88	25
3	Реконструкция котельных			118,09	7290,08	17
4	Автоматизация котлоагрегатов в котельных			369,15	2054,01	3
5	Внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных			18,23	84,29	2
	Итого			1143,87	14008,44	

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



Руководитель предприятия

И.И.

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

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы на соответствующий период*
ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС)										Обоснование корректировки	
			утвержденная инвест.программа					скорректированная инвест.программа						
			Всего	в том числе по кварталам				Всего	в том числе по кварталам					
				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:														
1.1.1	детский сад по ул. Гвардейская,30 ф76мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	1 182,50	118,25	236,50	473,00	354,75	В связи с утверждением тарифов (платы) за подключение к сетям теплоснабжения (технологическое присоединение)
1.1.2	детский сад по ул. Халезова ф76мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	1 182,50	118,25	236,50	473,00	354,75	
1.1.3	детский сад по ул. Р.Зорге ф57мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	591,89	59,19	118,38	236,76	177,57	
1.1.4	детский сад в микрорайоне "Солнечный город" ф89мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	2 411,51	241,15	482,30	964,60	723,45	
1.1.5	детский сад по ул. Фермское Шоссе ф76мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	2 336,73	233,67	467,35	934,69	701,02	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	
1.1.6	детский сад по ул. Даурская ф89 мм	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	2 290,80	229,08	458,16	916,32	687,24	В связи с утверждением тарифов (платы) за подключение к сетям теплоснабжения (технологическое присоединение)	
1.1.7	жилой дом по ул. Даурская ф159мм, ф133мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	3 705,47	370,55	741,09	1 482,19	1 111,64		
1.1.8	жилой дом №2 по ул. Даурская-А.Кутуя ф133мм ППУ-ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	3 705,47	370,55	741,09	1 482,19	1 111,64		
1.1.9	жилые дома по ул. А.Губкина ф159мм-18пм, ф219мм-200пм, ф273мм-368пм ППУ- ПЭ	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	7 267,45	726,75	1 453,49	2 906,98	2 180,24		
1.1.10	застройка по ул. П.Лумумбы,20 (СЗМН)	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	12 603,01	1 260,30	2 520,60	5 041,20	3 780,90		
1.1.11	адм.здание по ул. Сыртлановой,2	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	1 035,63	103,56	207,13	414,25	310,69		
1.1.12	застройка ООО "Грань" по улице Оренбургский тракт (2 этап)	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	4 062,35	406,23	812,47	1 624,94	1 218,70		
Всего по проекту:		средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	42 375,31	4 237,53	8 475,06	16 950,12	12 712,59		

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
1.2.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:												
1.2.1	жилой дом по ул.Гарифьянова,4а 2ф89мм-33пм, ф50/50мм-33пм	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	676,34	67,63	135,27	270,54	202,90	В связи с утверждением тарифов (платы) за подключение к сетям теплоснабжения (технологическое присоединение)
1.2.3	адм.здание по ул.Шмидта	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	1 532,86	153,29	306,57	613,14	459,86	
Всего по проекту:		средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	2 209,20	220,92	441,84	883,68	662,76	
1.3.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:												
1.3.1	кот.А.Кутуя,39	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	В связи с утверждением тарифов (платы) за подключение к сетям теплоснабжения (технологическое присоединение)
1.3.2	кот.Сиб.Тракт,4а	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	
1.3.3	кот.Заслонова,26	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	
1.3.4	кот.К.Цеткин,8/27	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	
1.3.5	кот.Лобачевского,15/32	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
1.3.6	кот.Н.Ершова,8	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	1,04	0,10	0,21	0,41	0,31	В связи с утверждением тарифов (платы) за подключение к сетям теплоснабжения (технологическое присоединение)
1.3.7	кот.Пионерская,3а	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	
1.3.8	кот.Оренбургский Тракт,130а	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,47	0,05	0,09	0,19	0,14	
1.3.9	кот.Жуковского,5	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0,97	0,10	0,19	0,39	0,29	
Всего по проекту:		средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	5,27	0,53	1,05	2,11	1,58	
Всего по группе 1.		средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	44 589,78	4 458,98	8 917,96	17 835,91	13 376,93	-

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

2.1.	Строительство тепловых сетей:												
2.1.1	кот. Чехова,36 (прокладка трубопроводов отопления от ТК 31 у ж.д. по ул. Чехова,9 до ТК 23 до ж.д. по ул. Чехова,8 ф219мм-141п.м, ф159мм-20п.м., ф133мм-26п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	7 530,97	753,10	1 506,19	3 012,39	2 259,29	В связи с производственной необходимостью
2.1.2	Прокладка теплотрассы через железную дорогу в Адмиралтейской слободе ф273мм-250 п.м. ППУ	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	6 000,00	600,00	1 200,00	2 400,00	1 800,00	
2.1.3	кот. Н.Ершова,25 (прокладка трубопроводов отопления от административного корпуса кладбища до ТК3 (у трапезной) ф89мм-120 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	722,44	72,24	144,49	288,98	216,73	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
2.1.4	кот. Тополевая,6 (прокладка трубопроводов вдоль школы по ул. Начальная,6 до ТК 128 ф108мм-186 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 200,00	120,00	240,00	480,00	360,00	В связи с производственной необходимостью
2.1.5	кот.Спартакoвская,163 (прокладка трубопроводов отопления к ж.д. по ул.2-я Газовая,7: ф110- 200п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 500,00	150,00	300,00	600,00	450,00	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36	5 086,02	
Всего по группе 2.		амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	16 953,41	1 695,34	3 390,68	6 781,36	5 086,02	-
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 Модернизация сетей горячего водоснабжения от следующих источников теплоснабжения:													
3.1.1.1	кот. А.Еники,25 (ЦТП Вишневогo,59) (замена сетей ГВС от ЦТП до ж.д. по ул.Вишневогo,59; ж.д. по ул.Вишневогo,61 до ж.д. по ул.Бойничная,8: ф110-150пм, ф90-325пм, ф63-175пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	1 024,06	102,41	204,81	409,62	307,22	2 336,77	233,68	467,35	934,71	701,03	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.1.2	кот. Моторная,43 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 6 у ж.д. по ул.Дачная,3: ф200-270пм, ф110-270пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	4 098,73	409,87	819,75	1 639,49	1 229,62	3 553,69	355,37	710,74	1 421,48	1 066,11	
3.1.1.3	кот. Товарищеская,27 (замена сетей ГВС от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-110 п.м., ф57-110 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 230,48	123,05	246,10	492,19	369,14	
3.1.1.4	кот. Беломорская,106 (замена сетей ГВС от здания котельной через ТК 1 до здания общежития по ул. Беломорская,106; до здания гимназии №14: ф90-60пм, ф63-60пм, ф50-150пм, ф25-160пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	253,63	25,36	50,73	101,45	76,09	1 085,94	108,59	217,19	434,38	325,78	
3.1.1.5	кот. Железнодорожников,19 (замена сетей ГВС от ТК 28а до д/с по ул. Красикова,9 и до ж.д. по ул. Красикова,11 ф110-70п.м., ф90-70 п.м, ф63-196 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	829,58	82,96	165,92	331,83	248,87	1 200,00	120,00	240,00	480,00	360,00	
3.1.1.6	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Бирюзовая) (замена сетей ГВС от ТК 80 до ж.д. по ул.Бирюзовая,9: ф110-84пм, ф90-84пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	455,11	45,51	91,02	182,04	136,53	590,45	59,05	118,09	236,18	177,14	
3.1.1.7	кот. Залесная, 1в (замена сетей ГВС от ТК 4 у ж.д. по ул.Хибинская,18 до ж.д. по ул. Хибинская,4; до ТК 10 у ж.д. по ул. Хибинская,16 ф160-50 п.м., ф110-110п.м., ф90-220 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	552,89	55,29	110,58	221,16	165,87	1 650,00	165,00	330,00	660,00	495,00	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.8	кот. Кадышево (замена сетей ГВС от котельной до ж.д. по ул.Р.Зорге,8: до ж.д. по ул. Камала,12 ф160-25пм, ф110-300пм, ф90-142пм, ф63-100пм, ф50-95пм, ф40-95пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	599,44	59,94	119,89	239,78	179,83	2 418,55	241,86	483,71	967,42	725,57	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.1.9	кот. Крутушка (замена сетей ГВС от котельной до санатория "Крутушка", до ж.д. по ул. Центральная,49: ф108-120пм, ф89-175пм, ф57-170пм) сталь на опорах	амортизационные отчисления	2 636,85	263,68	527,37	1 054,74	791,05	650,00	65,00	130,00	260,00	195,00	
3.1.1.10	кот. Липатова,7 (ЦТП Мира,26а) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Правды,4а до ж.д. по ул.Начальная,17: ф50-260пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	441,10	44,11	88,22	176,44	132,33	480,00	48,00	96,00	192,00	144,00	
3.1.1.11	кот. А.Кутуя,2 (замена сетей ГВС от ТК 24 до ТК 25 у ж.д. по ул. А.Кутуя,14 ф110-100 п.м., ф90-100 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	787,27	78,73	157,45	314,91	236,18	
3.1.1.12	кот. Н.Ершова,57 (замена сетей ГВС между ж.д. по ул. Галеева,5-7 ф160-120 п.м., ф110-120 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 091,40	109,14	218,28	436,56	327,42	
3.1.1.13	кот. Н.Ершова,57 (замена сетей ГВС у ж.д. по ул. Галеева,16 ф110-220п.м., ф90-220 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 619,47	161,95	323,89	647,79	485,84	
3.1.1.14	кот. Высотная,30 (замена сетей ГВС ввод в ж.д. по ул. Даурская,20 до ж.д. по ул. Даурская,20а ф110-100 п.м, ф63-100 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	458,53	45,85	91,71	183,41	137,56	
3.1.1.15	кот. Парина,20а (замена сетей ГВС от ТК 2 до ж.д. по Мавлютова,40: ф160-100пм, ф110-100пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	500,00	50,00	100,00	200,00	150,00	
3.1.1.16	кот. Парина,20а (замена сетей ГВС в техническом подполье ж.д. по ул.Мавлютова,40: ф110-50пм, ф90-50пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	234,27	23,43	46,85	93,71	70,28	326,78	32,68	65,36	130,71	98,03	
3.1.1.17	кот. Парина,20а (замена сетей ГВС от ж.д. по ул. Карбышева,63 к.1 до ж.д. по ул. Парина,18: ф110-70пм, ф90-70пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	379,26	37,93	75,85	151,70	113,78	500,31	50,03	100,06	200,12	150,09	
3.1.1.18	кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от ТК 6 до ТК 10 по ул.Ферма-2, 79а,б: ф110-128пм, ф90-128пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	211,39	21,14	42,28	84,56	63,42	896,67	89,67	179,33	358,67	269,00	
3.1.1.19	кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 4 ф110мм-143 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	518,76	51,88	103,75	207,50	155,63	
3.1.1.20	кот. Весенняя,8 (замена сетей ГВС от котельной до детского сада №139 "Рябинка" (ул.Ново-Давликеевская, 18а) до городской поликлиники №3 (ул.Рыбцкая, 2) : ф50-376пм,) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	237,52	23,75	47,50	95,01	71,26	289,23	28,92	57,85	115,69	86,77	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.21	кот. Ак.Парина,20а (замена сетей ГВС от ж.д. по ул. Парина,12 до ТК 2 до Парина,10 ф90-70пм, ф63-70 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	761,48	76,15	152,30	304,59	228,44	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.1.22	кот. Н.Ершова,49 (замена сетей ГВС от котельной до 17 отделения больницы им. ак. В.М. Бехтерева (по территории больницы) ф63-310п.м., ф40-310 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 419,61	141,96	283,92	567,84	425,88	
3.1.1.23	кот. Ак.Парина,20а (замена сетей ГВС от ТК 3а до ж.д. по ул. Парина,22 ф90-60пм, ф75-60 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	367,20	36,72	73,44	146,88	110,16	
3.1.1.24	кот. Ферма-2 (замена сетей ГВС от котельной до ТК 2 ф180-90пм, ф140-90 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	417,03	41,70	83,41	166,81	125,11	808,08	80,81	161,62	323,23	242,42	
3.1.1.25	кот. А.Еники,25 (ЦТП Вишневого,59) (замена сетей ГВС от ЦТП до ж.д. по ул.Вишневого,59: ф90-125пм, ф63м-125пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	528,48	52,85	105,70	211,39	158,54	0	0	0	0	0	
3.1.1.26	кот. Агрязская,61 (замена сетей ГВС от котельной до средней общеобразовательной школы №108 (ул.Агрязская, 61): ф50-30пм, ф32-30пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	90,97	9,10	18,19	36,39	27,29	0	0	0	0	0	
3.1.1.27	кот. Б.Дербышки (замена сетей ГВС к ж.д. по ул.Лесная (Большие Дербышки),1к1: ф63-100пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	169,66	16,97	33,93	67,86	50,90	0	0	0	0	0	
3.1.1.28	кот. Б.Дербышки (замена сетей ГВС от котельной до Дербышкинского детского дома-интерната для умственно-отсталых детей (ул.Лесная (Большие Дербышки),1): ф110-15пм, ф63-160пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	317,49	31,75	63,50	126,99	95,25	0	0	0	0	0	
3.1.1.29	кот. Беломорская,106 (замена сетей ГВС от здания котельной через ТК 1 до здания гимназии №14: ф50-150пм, ф25-160пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	454,84	45,48	90,97	181,94	136,45	0	0	0	0	0	
3.1.1.30	кот. Бутлерова,49 (замена сетей ГВС от ТК 4 до бактериологической лаборатории (Республиканский клинического кожно-венерологического диспансера,ул.Толстого,4 к3): ф50-25пм, ф63-25пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	82,14	8,21	16,43	32,86	24,64	0	0	0	0	0	
3.1.1.31	кот. Бутлерова,49 (замена сетей ГВС от ТК 5 до Республиканского клинического кожно-венерологического диспансера (ул.Толстого,4 к1): ф63-40пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	76,98	7,70	15,40	30,79	23,09	0	0	0	0	0	
3.1.1.32	кот. Бутлерова,49 (замена сетей ГВС от ТК 6 до Родильного дома им. В.С. Груздева (Клиника медицинского университета,ул.Толстого,4): ф63-40пм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	76,97	7,70	15,39	30,79	23,09	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.33	кот. Весенняя,8 (замена сетей ГВС от ТК 1 до городской поликлинике №3 (ул.Рыбацкая, 2): ф50-236мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	400,39	40,04	80,08	160,15	120,12	0	0	0	0	0	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.1.34	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-1 Революционная,43) (замена сетей ГВС от ТК 24 до ТК 25а Красикова,12: ф110-160мм, ф90-160мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	866,86	86,69	173,37	346,75	260,06	0	0	0	0	0	
3.1.1.35	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-1 Революционная,43) (замена сетей ГВС от ТК 42 до ж.д. по ул.Ильича,19\43: ф90-50мм, ф63-50мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	211,39	21,14	42,28	84,56	63,42	0	0	0	0	0	
3.1.1.36	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-1 Революционная,43) (замена сетей ГВС от ЦТП-1 по ул.Революционная до ж.д. по ул.Ильича,19\43: ф200-30мм, ф160-30мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	351,31	35,13	70,26	140,52	105,39	0	0	0	0	0	
3.1.1.37	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Бирюзовая) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Революционная,29 до ж.д. по ул.Революционная,27: ф90-70мм, ф50-70мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	288,66	28,87	57,73	115,46	86,60	0	0	0	0	0	
3.1.1.38	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Бирюзовая) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Революционная,29 до ТК 87: ф110-40мм, ф90-40мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	216,72	21,67	43,34	86,69	65,02	0	0	0	0	0	
3.1.1.39	кот. Железнодорожников,19 (ЦТП-2 Бирюзовая) (замена сетей ГВС от ТК 87а до ж.д. по ул.Бирюзовая,15а: ф90-30мм, ф63-30мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	126,82	12,68	25,36	50,73	38,04	0	0	0	0	0	
3.1.1.40	кот. Залесная,1в (замена сетей ГВС к ж.д. по ул.Залесная,1в: ф160-65мм, ф90-65мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	530,16	53,02	106,03	212,06	159,05	0	0	0	0	0	
3.1.1.41	кот. Залесная,1в (замена сетей ГВС от ТК 11 до ж.д. по ул. Хибинская,14: ф90-40мм, ф63-40мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	169,11	16,91	33,82	67,64	50,73	0	0	0	0	0	
3.1.1.42	кот. Залесная,1в (замена сетей ГВС от ТК 8 через ТК -9 до ТК -10 у ж.д. по ул. Хибинская,10: ф160-50мм, ф110-110мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	597,35	59,73	119,47	238,94	179,20	0	0	0	0	0	
3.1.1.43	кот. Залесная,1в (замена сетей ГВС от ТК 9 до ж.д. по ул.Хибинская,10\1: ф63-100мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	192,45	19,25	38,49	76,98	57,74	0	0	0	0	0	
3.1.1.44	кот. Залесная,2а (замена сетей ГВС от ТК 1 до ТК 6 у ж.д. Залесная,2а: ф160-50мм, ф110-100мм, ф90-50мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	705,34	70,53	141,07	282,13	211,60	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.45	кот. Кадышево (замена сетей ГВС от котельной до ж.д. по ул.Р.Зорге,8: ф110-600мм, ф90-835мм, ф63-235мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	4 244,31	424,43	848,86	1 697,73	1 273,29	0	0	0	0	0	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.1.46	кот. Кадышево (вынос сетей ГВС из здания ЦТП: ф110-30мм, ф90-30мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	162,54	16,25	32,51	65,02	48,76	0	0	0	0	0	
3.1.1.47	кот. Крутушка (замена сетей ГВС от котельной до санатория "Крутушка": ф125-474мм, ф110-165мм, ф90-490мм, ф50-385мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	4 046,55	404,66	809,31	1 618,62	1 213,97	0	0	0	0	0	
3.1.1.48	кот. Липатова,7 (ЦТП Мира,26а) (замена сетей ГВС от ЦТП до ж.д. по ул.Мира,8: ф110-620мм, ф63-240мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	2 232,71	223,27	446,54	893,08	669,81	0	0	0	0	0	
3.1.1.49	кот. Моторная,43 (замена сетей ГВС от ТК 9 у автосервиса по ул.Магадаская,18в до ж.д. по ул.Магаданская,18а: ф110-35мм, ф50-35мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	110,42	11,04	22,08	44,17	33,13	0	0	0	0	0	
3.1.1.50	кот. Оз.Лебяжье (замена сетей ГВС от котельной до детского санатория "Березовая роща": ф90-90мм, ф63-50мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	311,92	31,19	62,38	124,77	93,57	0	0	0	0	0	
3.1.1.51	кот. Сыртлановой,27 (Горки-3) (замена сетей ГВС от ж.д. по ул.Сыртлановой,20 до детского сада №247 по ул.Сыртлановой,16а: ф50-30мм) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	50,90	5,09	10,18	20,36	15,27	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	29 984,27	2 998,43	5 996,85	11 993,71	8 995,28	25 540,67	2 554,07	5 108,13	10 216,27	7 662,20	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей:												
3.1.2.1	кот.Катановский переулок,3 (замена трубопроводов отопления от ТК22а ул.Бутлерова,20а до ТК22 ул.Бутлерова,16 ф219мм-100 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	934,57	93,46	186,91	373,83	280,37	965,91	96,59	193,18	386,36	289,77	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.2	кот.Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК31 у ж.д. по ул.Чехова,9 до ТК14 у ж.д. по ул.Чехова,3 ф325мм-200п.м.) ст.	амортизационные отчисления	2 626,57	262,66	525,31	1 050,63	787,97	2 400,00	240,00	480,00	960,00	720,00	
3.1.2.3	кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК6 до ТК9 ф325мм-150п.м.) ст.	амортизационные отчисления	1 969,93	196,99	393,99	787,97	590,98	800,00	80,00	160,00	320,00	240,00	
3.1.2.4	кот. Чехова,36 (замена трубопроводов отопления от ТК 14 до ж.д. по ул. Шмидта,8; ф108-178 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 203,02	120,30	240,60	481,21	360,91	
3.1.2.5	кот. Моторная,43 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 1 у ж.д. по ул. Моторная,49 ф273-70 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	849,36	84,94	169,87	339,74	254,81	
3.1.2.6	кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК 6 до ж.д. по ул. Латыпова,34 ф108-220 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	813,63	81,36	162,73	325,45	244,09	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.7	кот. Товарищеская,27 (замена сетей отопления от ТК до школы по ул. Достоевского,79 ф377-50 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	462,89	46,29	92,58	185,16	138,87	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.8	кот. Липатова,7 (замена трубопроводов отопления от ТК 201 до ТК 202 у ж.д. по ул. Главная,70 ф219мм) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	575,72	57,57	115,14	230,29	172,72	
3.1.2.9	кот. Киндери (замена трубопроводов отопления от ТК 6 до ТК 7 у ж.д. по ул.Водстрой,9 ф160-300м) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	703,76	70,38	140,75	281,50	211,13	
3.1.2.10	кот. Тополевая,6 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 402 ф219-70м, ф273-70м, ф325-20м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	910,50	91,05	182,10	364,20	273,15	
3.1.2.11	кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 24 до ж.д. по ул. Парковая,16 ф108-204м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	320,80	32,08	64,16	128,32	96,24	
3.1.2.12	кот. Кадышево (замена трубопроводов отопления от ТК-9 по ул.Зорге,2 до ТК-12 Зорге,8 ф160мм-444 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	3 261,93	326,19	652,39	1 304,77	978,58	2 416,47	241,65	483,29	966,59	724,94	
3.1.2.13	кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 вдоль ж.д. по ул. Каштановая,21 до компенсатора ф426мм-240 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	3 046,86	304,69	609,37	1 218,74	914,06	
3.1.2.14	кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК 12 до ТК 13 у ж.д. по ул. Парковая,16 ф426мм-240 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	2 578,00	257,80	515,60	1 031,20	773,40	
3.1.2.15	кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК 45 до ТК 48 у ж.д. по ул. 25-го Октября,10а ф159-160п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 218,75	121,88	243,75	487,50	365,63	
3.1.2.16	кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК28 до ТК 32 у ж.д. по ул.Лукницкого,2 ф219мм-120 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	617,97	61,80	123,59	247,19	185,39	1 159,09	115,91	231,82	463,64	347,73	
3.1.2.17	кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Лазарева,5 ф426-160мм) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	2 864,58	286,46	572,92	1 145,83	859,37	
3.1.2.18	кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК 3 до ТК 4 у ж.д. по ул. Ново-Светлая,20 ф159-230п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 751,89	175,19	350,38	700,76	525,57	
3.1.2.19	кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК 30 у ж.д. по ул.Телецентра,9 ф159мм-308 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	823,97	82,40	164,79	329,59	247,19	1 700,00	170,00	340,00	680,00	510,00	
3.1.2.20	кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК70 до ТК 72 у ж.д. по ул.Можайского,4 ф108мм-230 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	975,32	97,53	195,06	390,13	292,60	1 164,25	116,43	232,85	465,70	349,28	
3.1.2.21	кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Богатырева,4/2 ф219мм-120 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 159,09	115,91	231,82	463,64	347,73	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.22	кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 69 у ж.д. по ул. Железнодорожников,5 до ТК 81 у ж.д. по ул. Бирюзовая,15 ф325-420 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	3 168,19	316,82	633,64	1 267,28	950,46	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.23	кот. Железнодорожников,19 (замена трубопроводов отопления от ТК 8 до ТК 9 у ЦТП Итиль ф159-110 п.м., ф108-90 п.м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 293,46	129,35	258,69	517,38	388,04	
3.1.2.24	кот.Залесная,1в (перекладка трассы отопления от ТК №4 до ТК №8 ф273мм-130 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	1 477,65	147,76	295,53	591,06	443,29	2 506,78	250,68	501,36	1 002,71	752,03	
3.1.2.25	кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления по ул.Толбухина,9-11-13 ф63мм-320 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	2 260,36	226,04	452,07	904,14	678,11	
3.1.2.26	кот. Сибирский тракт,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Сибирский тракт,15-17-19 ф159-80м; ф108-120м)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 330,36	133,04	266,07	532,14	399,11	
3.1.2.27	кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Зорге,5 ф159-100м)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	421,64	42,16	84,33	168,66	126,49	
3.1.2.28	Кот. Р.Зорге,1 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,40 до ТК 16) ф219-150п.м.	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	551,40	55,14	110,28	220,56	165,42	
3.1.2.29	кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления у ж.д. по ул. Сибирский тракт,4а ф273-50м; ф159-65м)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	394,83	39,48	78,97	157,93	118,45	
3.1.2.30	кот. Сибирский тракт,4а (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК4 у ж.д. по ул. Губкина,6 ф159мм-160п.м.)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	674,62	67,46	134,92	269,85	202,39	
3.1.2.31	кот. Ершова,57 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55ш до ТК 10 у ж.д. по ул. Н.Ершова,55: ф219мм-220пм) переход дороги ст.	амортизационные отчисления	1 028,03	102,80	205,61	411,21	308,41	921,10	92,11	184,22	368,44	276,33	
3.1.2.32	кот. Губкина,108 (замена трубопроводов отопления от ТК12 до ТК2 у ж.д. с административными помещениями по ул.Космонавтов,11Б (детская музыкальная школа №7 Советского района) ф219мм-180 п.м.) ст.	амортизационные отчисления	1 373,23	137,32	274,65	549,29	411,97	2 538,63	253,86	507,73	1 015,45	761,59	
3.1.2.33	кот. Курчатова,5 (замена трубопроводов отопления от ТК1 у ж.д. по ул.Курчатова,5 до ТК8 у ж.д. по ул.Курчатова,18 ф273мм-100п.м.) сталь переход дороги	амортизационные отчисления	2 607,75	260,78	521,55	1 043,10	782,33	1 291,26	129,13	258,25	516,50	387,38	
3.1.2.34	кот. Олонецкого,5 (замена трубопроводов отопления от воздушки у котельной до ТК у ж.д. по улю Каспийская,33 ф219мм-524 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	3 561,36	356,14	712,27	1 424,54	1 068,41	
3.1.2.35	кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 17 до ТК 19 у ж.д. по ул. Волочаевская,6 до ТК 20 у ж.д. по ул. Курская,4 ф325-177п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 925,86	192,59	385,17	770,34	577,76	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.36	кот. Космонавтов,12 (замена трубопроводов отопления от ТК 36 до ж.д. по ул. П.Лумумбы,41 ф159-300 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 785,14	178,51	357,03	714,06	535,54	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.37	кот. Космонавтов,21 (замена трубопроводов отопления от котельной до ТК 5 у ж.д. по ул. Космонавтов,41 ф219-180 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 738,64	173,86	347,73	695,46	521,59	
3.1.2.38	кот. Гвардейская,33 (замена трубопроводов отопления от ТК 1 до ТК 2 ф159мм-230п.м.) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 751,94	175,19	350,39	700,78	525,58	
3.1.2.39	кот. Н.Ершова,80 (замена трубопроводов отопления от ТК 11 до ТК 4 у ж.д. по ул. Губкина,10) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	450,02	45,00	90,00	180,01	135,01	
3.1.2.40	кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления по ул.Бр.Касимовых,6 ф 108- 120м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	607,43	60,74	121,49	242,97	182,23	
3.1.2.41	кот.Карбышева,62А (замена трубопроводов отопления от ТК 18 в сторону ТК 17 у ж.д. по ул. Карбышева,62 ф 219- 160м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	510,82	51,08	102,16	204,33	153,25	
3.1.2.42	кот.Сыртлановой,27 (замена трубопроводов отопления между ж.д. по ул. Гарифьянова,38-40 ф273- 220м) сталь	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	676,37	67,64	135,27	270,55	202,91	
3.1.2.43	кот. Ферма-2 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 9 ф160мм-260 п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 540,79	154,08	308,16	616,32	462,24	
3.1.2.44	(замена трубопроводов отопления от котельной КАИ от ж.д. по ул. Толстого, 15 до ж.д. по ул. Щапова, 41а ф133мм – 140м) сталь	амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	527,83	52,78	105,57	211,13	158,35	600,44	60,04	120,09	240,18	180,13	
3.1.2.45	(замена трубопроводов отопления от котельной Военный городок №2 от ж.д. по ул. Пер. Бутырский,89 до ж.д. по ул. Пер. Бутырский,117 ф89мм – 160м) сталь	амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	486,93	48,69	97,39	194,77	146,08	421,63	42,16	84,33	168,65	126,49	
3.1.2.46	кот.Павлюхина,114 (замена трубопроводов отопления к ж.д. по ул.Павлюхина,114 к.1 и к.2: ф160- 70п.м., ф110-60п.м.) на полимерные материалы	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 100,00	110,00	220,00	440,00	330,00	
3.1.2.47	кот. А.Кутуя,39 (замена трубопроводов отопления от ТК 51 у ж.д. по ул. Искра,23а до опуска в землю у ж.д. по ул. П.Лумумбы,23 (ф89мм-138м)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	708,16	70,82	141,63	283,26	212,45	
3.1.2.48	кот. Зеленая,1 (замена трубопроводов отопления от ТК9 до ТК28 ф219мм-800п.м. (Шамовские ворота) ППУ	амортизационные отчисления	7 476,27	747,63	1 495,25	2 990,51	2 242,88	0	0	0	0	0	
3.1.2.49	кот. Зеленая,1 (замена трубопроводов отопления от ТК 42 до ТК 19 у ж.д. по ул. Айвазовского,19 ф273мм-320 п.м) сталь	амортизационные отчисления	3 508,99	350,90	701,80	1 403,59	1 052,70	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.50	кот. Тополевая,6 (замена трубопроводов отопления с выносом транзитных сетей из ж.д. по ул. Начальная,9/10, ул.Советская,13/111 ф219мм-300п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	2 892,84	289,28	578,57	1 157,14	867,85	0	0	0	0	0	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.51	кот.Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК11 у ж.д. по ул.Парковая,13 до ж.д. по ул.Парковая,19 ф219мм-300 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	2 803,60	280,36	560,72	1 121,44	841,08	0	0	0	0	0	
3.1.2.52	кот. Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК3 у ж.д. по ул.Солидарности,17 до ТК6 у ж.д. по ул.Солидарности,24 ф219мм-420п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	3 925,19	392,52	785,04	1 570,08	1 177,56	0	0	0	0	0	
3.1.2.53	кот. Тополевая,6 (замена трубопроводов от опуску у ж.д. по ул.Тополевая,4а до ТК173 у ж.д. по ул.Тополевая,14/2 (перекресток с ул.Мира) ф273мм-540 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	6 138,00	613,80	1 227,60	2 455,20	1 841,40	0	0	0	0	0	
3.1.2.54	кот.Каштановая,18 (замена трубопроводов отопления от ТК20 у ТЦ "Березка" (ул.Мира,45а) до ТК23 у ж.д. по ул.Мира,55 ф159мм-400 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	2 938,67	293,87	587,73	1 175,47	881,60	0	0	0	0	0	
3.1.2.55	кот.Оренбургский тракт,138 РКБ-2 (замена трубопроводов отопления от ТК 3 до ТК 11 ф159мм-400п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	2 938,67	293,87	587,73	1 175,47	881,60	0	0	0	0	0	
3.1.2.56	кот.Р.Зорге,1 (Такодром-1) (замена трубопроводов отопления от ТК1 у школы №79 ул.Р.Зорге,1а до ТК12 ж.д. по ул.Р.Зорге,1 ф325мм-146 п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	1 917,40	191,74	383,48	766,96	575,22	0	0	0	0	0	
3.1.2.57	кот.Отрадная,50 (замена трубопроводов отопления от котельной Отрадная,50 до ТК3 у СДЮСШОР по настольному теннису (ул.Отрадная,42) ф273мм-84п.м.) ППУ	амортизационные отчисления	954,80	95,48	190,96	381,92	286,44	0	0	0	0	0	
3.1.2.58	кот. Ершова,57 (замена трубопроводов отопления от ТК8 до ТК 12 у ж.д. по ул. Сеченова,7 ф219-110) ППУ.	амортизационные отчисления	1 027,99	102,80	205,60	411,19	308,40	0	0	0	0	0	
3.1.2.59	кот. Журналистов,28 (замена трубопроводов отопления от ТК1 у здания котельной Журналистов,28 до ТК3 у адм.здания по ул.8 марта,18 (Управление по обеспечению рационального использования и качества топливно-энергетических ресурсов в Республике Татарстан, ГБУ) ф273мм-200 п.м.) ППУ переход дороги	амортизационные отчисления	4 874,55	487,46	974,91	1 949,82	1 462,37	0	0	0	0	0	
3.1.2.60	кот. А.Еники,25 (замена трубопроводов отопления от ТК1 до ТК8 у ж.д. по ул.Товарищеская,30а ф273мм-260 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	2 851,05	285,11	570,21	1 140,42	855,32	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.61	кот. Музыкальная,8 (замена трубопроводов отопления от ТК34 до ж.д. по ул.Краснококшайская,83 ф159мм-200 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	1 029,96	103,00	205,99	411,98	308,99	0	0	0	0	0	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.1.2.62	кот. Музыкальная,10 (замена трубопроводов отопления от ТК27 до ТК 29 у ж.д. по ул.Можайского,5/16 ф159мм-160 п.м.) сталь	амортизационные отчисления	823,97	82,40	164,79	329,59	247,19	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		Всего, в т.ч.:	64 813,64	6 481,36	12 962,73	25 925,45	19 444,09	63 795,80	6 379,58	12 759,16	25 518,32	19 138,74	
		амортизационные отчисления	63 798,88	6 379,89	12 759,78	25 519,55	19 139,66	62 773,73	6 277,37	12 554,75	25 109,49	18 832,12	
		амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 014,76	101,48	202,95	405,90	304,43	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62	

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

3.2.1 Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП:													
3.2.1.1	кот. Матюшинская, 7 (замена котлов, насосов на более мощные)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	2 480,14	248,01	496,03	992,06	744,04	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.1.2	кот. Кл. Цеткин, 8/27 (замена котла №2)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	10 264,33	1 026,43	2 052,87	4 105,73	3 079,30	
3.2.1.3	кот. Зеленая, 1 (замена сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	273,00	27,30	54,60	109,20	81,90	
3.2.1.4	кот. Р. Зорге, 38 (замена насосов)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	570,68	57,07	114,14	228,27	171,20	
3.2.1.5	кот. Музыкальная, 8 (установка сет.насоса №4 с заменой эл.кабеля)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	273,00	27,30	54,60	109,20	81,90	
3.2.1.6	ЦТП Маяковского,19 (замена циркуляционного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	61,81	6,18	12,36	24,72	18,54	
3.2.1.7	кот. К. Маркса, 22 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	59,86	5,99	11,97	23,94	17,96	
3.2.1.8	кот. Пушкина, 38 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	40,54	4,05	8,11	16,22	12,16	
3.2.1.9	кот. Лобачевского, 15/32 (замена насоса ГВС)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	33,25	3,33	6,65	13,30	9,98	
3.2.1.10	кот. Губкина, 50 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,21	9,92	19,84	39,68	29,76	
3.2.1.11	кот. Журналистов,28 (замена насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,21	9,92	19,84	39,68	29,76	
3.2.1.12	кот. Б. Красная, 55 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	57,42	5,74	11,48	22,97	17,23	
3.2.1.13	кот. К. Халезова, 26 (замена насоса ГВС)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	59,03	5,90	11,81	23,61	17,71	
3.2.1.14	кот. К. Халезова, 26 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	64,67	6,47	12,93	25,87	19,40	
3.2.1.15	кот. К. Маркса, 22 (замена летнего сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	64,67	6,47	12,93	25,87	19,40	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.16	ЦТП Большая, 2б (замена насосов 2-го контура отопления с увеличением эл.кабеля)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,21	9,92	19,84	39,68	29,76	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.1.17	кот. Залесная, 2а (замена сетевого насосов ГВС)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,21	9,92	19,84	39,68	29,76	
3.2.1.18	кот. Боевая (замена подпиточного насоса №2)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	120,21	12,02	24,04	48,08	36,06	
3.2.1.19	кот. Липатова, 7 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	64,67	6,47	12,93	25,87	19,40	
3.2.1.20	кот. Лобачевского, 15/32 (замена сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,09	9,91	19,82	39,64	29,73	
3.2.1.21	кот. К. Халезова, 2б (замена летнего сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,09	9,91	19,82	39,64	29,73	
3.2.1.22	ЦТП Вишневого, 55 (замена насоса отопления)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	82,89	8,29	16,58	33,16	24,87	
3.2.1.23	кот. Высотная, 30 (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	82,89	8,29	16,58	33,16	24,87	
3.2.1.24	кот. Залесная, 2а (замена подпиточного насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	163,17	16,32	32,63	65,27	48,95	
3.2.1.25	кот. Журналистов, 5а (замена насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	102,00	10,20	20,40	40,80	30,60	
3.2.1.26	кот. Залесная, 1в (замена насоса ГВС)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	99,09	9,91	19,82	39,64	29,73	
3.2.1.27	кот. Сиб.Тракт, 27 (установка летнего сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	62,07	6,21	12,41	24,83	18,62	
3.2.1.28	ЦТП Зур Урам,4а (замена насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	122,89	12,29	24,58	49,16	36,87	
3.2.1.29	кот. А.Кутуя,2 (установка насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	122,89	12,29	24,58	49,16	36,87	
3.2.1.30	кот. А.Кутуя,2 (замена насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	207,74	20,77	41,55	83,10	62,32	
3.2.1.31	кот. А.Кутуя,39 (установка летнего сетевого насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	122,89	12,29	24,58	49,16	36,87	
3.2.1.32	кот. Ершова, 49 (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	895,65	89,57	179,13	358,26	268,70	
3.2.1.33	ЦТП Вишневого, 59 (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	895,65	89,57	179,13	358,26	268,70	
3.2.1.34	ЦТП-4 Привокзальная (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	431,70	43,17	86,34	172,68	129,51	
3.2.1.35	кот. Павлюхина, 114 (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	140,00	14,00	28,00	56,00	42,00	
3.2.1.36	ЦТП Сеченова, 13 (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	410,10	41,01	82,02	164,04	123,03	
3.2.1.37	кот. Портовая, 3 (замена водоподгревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	102,91	10,29	20,58	41,16	30,87	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.38	ЦТП Высотная,30 (замена секций водоподогревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	431,70	43,17	86,34	172,68	129,51	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.1.39	кот. Пр. Победы,212б (замена секций водоподогревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	205,81	20,58	41,16	82,32	61,74	
3.2.1.40	ЦТП Парина,2а (замена секций водоподогревателя)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	520,06	52,01	104,01	208,02	156,02	
3.2.1.41	кот. Чехова, 1а (замена паровых бойлеров)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	180,50	18,05	36,10	72,20	54,15	
3.2.1.42	кот. К.Маркса,69 (реконструкция электроснабжения котельной)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	250,58	25,06	50,12	100,23	75,17	
3.2.1.43	кот. Сиб. Тракт,4А (реконструкция электроснабжения котельной)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	279,94	27,99	55,99	111,98	83,98	
3.2.1.44	кот. Крутушка (реконструкция электроснабжения котельной)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	237,51	23,75	47,50	95,00	71,25	
3.2.1.45	здание по ул. Владимирская 1-я, 110 (реконструкция электроснабжения)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	137,29	13,73	27,46	54,92	41,19	
3.2.1.46	кот. Качалова, 103 (установка узла смешения с установкой насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	636,42	63,64	127,28	254,57	190,93	
3.2.1.47	кот. К.Маркса,22 (установка узла смешения с установкой насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	910,81	91,08	182,16	364,32	273,24	
3.2.1.48	ЦТП Парина,20а (замена насоса)	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	170,00	17,00	34,00	68,00	51,00	
3.2.1.49	кот. А.Кутуя,2 (реконструкция электрооборудования котельной)	амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	0	0	0	0	0	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10	
3.2.1.50	кот. Каштановая,18 (Замена насоса)	амортизационные отчисления	602,71	60,27	120,54	241,08	180,81	0	0	0	0	0	
3.2.1.51	Стеклопластиковые емкости	амортизационные отчисления	1 889,60	188,96	377,92	755,84	566,88	0	0	0	0	0	
3.2.1.52	Замена котла ТВГ-2,5	амортизационные отчисления	1 800,00	180,00	360,00	720,00	540,00	0	0	0	0	0	
3.2.1.53	Замена котла ТВГ-4	амортизационные отчисления	2 543,17	254,32	508,63	1 017,27	762,95	0	0	0	0	0	
3.2.1.54	Замена котла ТВГ-8	амортизационные отчисления	13 352,10	1 335,21	2 670,42	5 340,84	4 005,63	0	0	0	0	0	
3.2.1.55	Замена насоса	амортизационные отчисления	211,93	21,19	42,39	84,77	63,58	0	0	0	0	0	
3.2.1.56	Замена насоса	амортизационные отчисления	250,32	25,03	50,06	100,13	75,10	0	0	0	0	0	
3.2.1.57	Замена насоса	амортизационные отчисления	411,62	41,16	82,32	164,65	123,49	0	0	0	0	0	
3.2.1.58	Замена насоса	амортизационные отчисления	137,93	13,79	27,59	55,17	41,38	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.1.59	Замена насоса	амортизационные отчисления	97,90	9,79	19,58	39,16	29,37	0	0	0	0	0	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.1.60	Замена насоса	амортизационные отчисления	185,62	18,56	37,12	74,25	55,69	0	0	0	0	0	
3.2.1.61	Замена водоподогревателей	амортизационные отчисления	1 161,53	116,15	232,31	464,61	348,46	0	0	0	0	0	
3.2.1.62	Замена водоподогревателей	амортизационные отчисления	1 762,91	176,29	352,58	705,16	528,87	0	0	0	0	0	
3.2.1.63	Замена водоподогревателей	амортизационные отчисления	530,56	53,06	106,11	212,23	159,17	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		Всего, в т.ч.:	24 937,90	2 493,79	4 987,58	9 975,16	7 481,37	24 491,10	2 449,11	4 898,22	9 796,44	7 347,33	
		амортизационные отчисления	24 937,90	2 493,79	4 987,58	9 975,16	7 481,37	23 087,45	2 308,75	4 617,49	9 234,98	6 926,24	
		амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	0	0	0	0	0	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10	
3.2.2	Реконструкция котельных:												
3.2.2.1	кот. Оз. Лебяжье	амортизационные отчисления	4 359,06	435,91	871,81	1 743,62	1 307,72	4 649,28	464,93	929,86	1 859,71	1 394,78	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.2.2	кот. Айдарова, 114	амортизационные отчисления	4 097,20	409,72	819,44	1 638,88	1 229,16	4 649,28	464,93	929,86	1 859,71	1 394,78	
3.2.2.3	кот. 4-ая Станционная, 5	амортизационные отчисления	4 155,93	415,59	831,19	1 662,37	1 246,78	1 052,62	105,26	210,52	421,05	315,79	
3.2.2.4	кот. Киндери	амортизационные отчисления	4 438,98	443,90	887,80	1 775,59	1 331,69	3 930,83	393,08	786,17	1 572,33	1 179,25	
3.2.2.5	кот. Ершова, 25	амортизационные отчисления	4 553,39	455,34	910,68	1 821,36	1 366,02	4 904,57	490,46	980,91	1 961,83	1 471,37	
3.2.2.6	кот. Каштановая, 18	амортизационные отчисления	12 079,50	1 207,95	2 415,90	4 831,80	3 623,85	11 955,58	1 195,56	2 391,12	4 782,23	3 586,67	
3.2.2.7	кот. Муштари, 11	амортизационные отчисления	17 530,51	1 753,05	3 506,10	7 012,20	5 259,15	0	0	0	0	0	
3.2.2.8	кот. Главная, 35 (Кульсеитово)	амортизационные отчисления	4 155,93	415,59	831,19	1 662,37	1 246,78	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	55 370,49	5 537,05	11 074,10	22 148,20	16 611,15	31 142,16	3 114,22	6 228,43	12 456,86	9 342,65	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
3.2.3	Реконструкция зданий котельных:												
3.2.3.1	кот. Кадышево	амортизационные отчисления	2 277,53	227,75	455,51	911,01	683,26	1 480,59	148,06	296,12	592,24	444,18	В связи с производственной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
3.2.3.2	кот.Катановский переулок,3	амортизационные отчисления	1 604,70	160,47	320,94	641,88	481,41	1 884,18	188,42	376,84	753,67	565,25	
3.2.3.3	ЦТП Бирюзовая,2 (кровля)	амортизационные отчисления	1 120,06	112,01	224,01	448,02	336,02	677,96	67,80	135,59	271,18	203,39	
3.2.3.4	кот. Товарищеская,21	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	718,00	71,80	143,60	287,20	215,40	
3.2.3.5	кот. Железнодорожников,19	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	1 210,00	121,00	242,00	484,00	363,00	
3.2.3.6	кот. Парина, 20	амортизационные отчисления	848,90	84,89	169,78	339,56	254,67	0	0	0	0	0	
3.2.3.7	кот. А.Еники,25	амортизационные отчисления	1 120,06	112,01	224,01	448,02	336,02	0	0	0	0	0	
3.2.3.8	кот. Озеро Лебяжье	амортизационные отчисления	3 033,41	303,34	606,68	1 213,36	910,02	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	10 004,66	1 000,47	2 000,93	4 001,86	3 001,40	5 970,73	597,07	1 194,15	2 388,29	1 791,22	
3.2.4	Реконструкция дымовых труб:												
3.2.4.1	кот. Краснококшайская, 129	амортизационные отчисления	1 136,58	113,66	227,32	454,63	340,97	1 639,18	163,92	327,84	655,67	491,75	Увеличение затрат в виду, уточнения стоимости оборудования, материалов, ПСД
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	1 136,58	113,66	227,32	454,63	340,97	1 639,18	163,92	327,84	655,67	491,75	
3.2.5	Монтаж газопоршневой установки:												
3.2.5.1	кот. Карбышева, 62б (Горки-1а),кот. Карбышева, 62а (Горки-1)	прочие источники	12 156,78	1 215,68	2 431,36	4 862,71	3 647,03	0	0	0	0	0	Источник финансирования нетарифный - «прочие средства». Отсутствие финансовой возможности
Всего по проекту:		прочие источники	12 156,78	1 215,68	2 431,36	4 862,71	3 647,03	0	0	0	0	0	
Всего по группе 3.		Всего, в т.ч.:	198 404,31	19 840,43	39 680,86	79 361,72	59 521,29	152 579,64	15 257,96	30 515,93	61 031,86	45 773,89	
		амортизационные отчисления	185 232,77	18 523,28	37 046,55	74 093,11	55 569,83	150 153,92	15 015,39	30 030,78	60 061,57	45 046,18	
		амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 014,76	101,48	202,95	405,90	304,43	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62	
		амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	0	0	0	0	0	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10	
		прочие источники	12 156,78	1 215,68	2 431,36	4 862,71	3 647,03	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
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 в котельных приборов учета выработки тепловой энергии:												
4.1.1.1	кот. Тополевая, 50	амортизационные отчисления	74,29	7,43	14,86	29,72	22,29	74,29	7,43	14,86	29,72	22,29	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.1.2	кот. Заслонова, 26	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,98	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	
4.1.1.3	кот. Кадышево	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,98	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	
4.1.1.4	кот. Муштари, 11	амортизационные отчисления	283,08	28,31	56,62	113,23	84,92	283,08	28,31	56,62	113,23	84,92	
4.1.1.5	кот. Беломорская, 106	амортизационные отчисления	169,85	16,98	33,97	67,94	50,95	169,85	16,99	33,97	67,94	50,96	
4.1.1.6	кот. Калинина, 1	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	
4.1.1.7	кот. Портовая, 17	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	
4.1.1.8	кот. Н. Ершова, 8	амортизационные отчисления	345,79	34,58	69,16	138,32	103,74	345,79	34,58	69,16	138,32	103,74	
4.1.1.9	кот. Павлюхина, 114	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,98	0	0	0	0	0	
4.1.1.10	кот. Качалова, 103	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	0	0	0	0	0	
4.1.1.11	кот. Газовая, 16	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	0	0	0	0	0	
4.1.1.12	кот. Чехова, 3 б	амортизационные отчисления	74,00	7,40	14,80	29,60	22,20	0	0	0	0	0	
4.1.1.13	кот. Пос. Киндери	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	0	0	0	0	0	
4.1.1.14	кот. Айдарова, 114	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	0	0	0	0	0	
4.1.1.15	кот. Оз. Лебяжье	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	0	0	0	0	0	
4.1.1.16	кот. П. Б. Дербышки (Шк.- интернат)	амортизационные отчисления	113,23	11,32	22,65	45,29	33,97	0	0	0	0	0	
4.1.1.17	кот. Котовского, 2а	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	0	0	0	0	0	
4.1.1.18	кот. 4-ая Станционная, 5	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	0	0	0	0	0	
4.1.1.19	кот. Главная, 35	амортизационные отчисления	56,62	5,66	11,32	22,65	16,99	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	2 135,97	213,60	427,19	854,39	640,79	1 212,71	121,27	242,54	485,08	363,81	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
4.1.2	Автоматизация котлоагрегатов в котельных:												
4.1.2.1	кот. А. Кутуя, 2	амортизационные отчисления	738,42	73,84	147,68	295,37	221,53	1 185,22	118,52	237,04	474,09	355,57	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.2.2	кот. Сибирский Тракт, 31	амортизационные отчисления	1 155,19	115,52	231,04	462,08	346,56	926,75	92,68	185,35	370,70	278,03	
4.1.2.3	кот. Олонецкого, 5	амортизационные отчисления	1 092,26	109,23	218,45	436,90	327,68	926,75	92,68	185,35	370,70	278,03	
4.1.2.4	кот. Музыкальная, 8	амортизационные отчисления	1 399,03	139,90	279,81	559,61	419,71	2 370,45	237,05	474,09	948,18	711,14	
4.1.2.5	кот. Железнодорожников, 19	амортизационные отчисления	655,62	65,56	131,12	262,25	196,69	1 185,22	118,52	237,04	474,09	355,57	
4.1.2.6	кот. Сыртлановой, 27 (Горки-3)	амортизационные отчисления	655,62	65,56	131,12	262,25	196,69	0	0	0	0	0	
4.1.2.7	кот. К.Цеткин 8/27	амортизационные отчисления	1 311,24	131,12	262,25	524,50	393,37	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	7 007,39	700,74	1 401,48	2 802,96	2 102,22	6 594,39	659,44	1 318,88	2 637,76	1 978,32	
4.1.3	Модернизация узлов учета расхода энергоносителей в котельных - установка газовых измерительных комплексов :												
4.1.3.1	кот. Павлюхина, 97	амортизационные отчисления	247,79	24,78	49,56	99,12	74,34	0	0	0	0	0	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.3.2	кот. Дорожная, 25	амортизационные отчисления	247,79	24,78	49,56	99,12	74,34	0	0	0	0	0	
4.1.3.3	кот. Киндери	амортизационные отчисления	213,89	21,39	42,78	85,55	64,17	0	0	0	0	0	
4.1.3.4	кот. Айдарова, 114	амортизационные отчисления	213,89	21,39	42,78	85,55	64,17	0	0	0	0	0	
4.1.3.5	кот. Оз. Лебяжье	амортизационные отчисления	213,89	21,39	42,78	85,55	64,17	0	0	0	0	0	
4.1.3.6	кот. Котовского, 2а	амортизационные отчисления	213,89	21,39	42,78	85,55	64,17	0	0	0	0	0	
4.1.3.7	кот. Главная, 35	амортизационные отчисления	278,69	27,87	55,74	111,47	83,61	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	1 629,81	162,98	325,96	651,92	488,94	0	0	0	0	0	
4.1.4	Установка частотно-регулируемых электроприводов и устройств мягкого пуска электродвигателей :												
<i>Устройства плавного пуска</i>													
4.1.4.1	кот. Отрадная, 50 (№1,2) (с.н.)	прочие источники	81,29	8,13	16,26	32,52	24,39	0	0	0	0	0	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.4.2	кот. Журналистов, 28 (№2,3) (с.н.)	прочие источники	108,69	10,87	21,74	43,48	32,61	0	0	0	0	0	
4.1.4.3	кот. Журналистов, 62 (1,2) (с.н.)	прочие источники	65,42	6,54	13,08	26,17	19,63	0	0	0	0	0	
4.1.4.4	кот. Музыкальная, 8/10 (№3,2) (с.н.)	прочие источники	108,69	10,87	21,74	43,48	32,61	0	0	0	0	0	
4.1.4.5	кот. Халезова, 26	прочие источники	40,65	4,06	8,13	16,26	12,19	0	0	0	0	0	
4.1.4.6	кот. Сибирский тракт, 31	прочие источники	65,42	6,54	13,08	26,17	19,63	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
<i>Устройства плавного пуска</i>													В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.4.7	ЦТП Парина, 2 а (ГВС)	прочие источники	36,46	3,65	7,29	14,58	10,94	0	0	0	0	0	
4.1.4.8	ЦТП Парина, 2 а (ХВС)	прочие источники	36,46	3,65	7,29	14,58	10,94	0	0	0	0	0	
4.1.4.9	кот. Крутушка (ГВС)	прочие источники	36,46	3,65	7,29	14,58	10,94	0	0	0	0	0	
4.1.4.10	кот. Кадышево (подпит.)	прочие источники	18,17	1,82	3,63	7,27	5,45	0	0	0	0	0	
4.1.4.11	кот. Тополевая, 6 (подпит.)	прочие источники	36,46	3,65	7,29	14,58	10,94	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		прочие источники	634,16	63,42	126,83	253,66	190,25	0	0	0	0	0	
4.1.5 <i>Нормализация водно-химического режима работы котельных - монтаж Na-катионитных установок ХВО автоматического типа:</i>													
4.1.5.1	кот. П. Б.Дербышки (Шк.- интернат)	амортизационные отчисления	144,12	14,41	28,82	57,65	43,24	0	0	0	0	0	В связи с изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.5.2	кот. Пос. Киндери	амортизационные отчисления	144,12	14,41	28,82	57,65	43,24	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	288,24	28,82	57,65	115,29	86,47	0	0	0	0	0	
4.1.6 <i>Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных :</i>													
4.1.6.1	кот. Р.Зорге,38	амортизационные отчисления	25,42	2,54	5,08	10,17	7,63	46,74	4,67	9,35	18,70	14,02	В связи с производственной необходимостью и увеличением затрат в виду, уточнения стоимости оборудования, материалов, проектно-сметной документации
4.1.6.2	кот. Беломорская,144	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	46,74	4,67	9,35	18,70	14,02	
4.1.6.3	кот. Беломорская,106	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	46,75	4,68	9,35	18,70	14,03	
4.1.6.4	кот. А.Кутуя,2	амортизационные отчисления	25,42	2,54	5,08	10,17	7,63	46,75	4,68	9,35	18,70	14,03	
Всего по проекту:		амортизационные отчисления	50,85	5,08	10,17	20,34	15,25	186,98	18,70	37,40	74,79	56,09	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
4.1.7	Разработка геоинформационной системы												
4.1.7.1	Разработка геоинформационной системы " Схема тепловых сетей ОАО "Казэнерго". Автоматизированная система учета потребленных и выработанных энергоресурсов"	прочие источники	2 522,03	252,20	504,41	1 008,81	756,61	0	0	0	0	0	Источник финансирования нетарифный - «прочие средства». Отсутствие финансовой возможности
Всего по проекту:		прочие источники	2 522,03	252,20	504,41	1 008,81	756,61	0	0	0	0	0	
4.1.8	Приобретение специальной техники и механизмов:												
4.1.8.1	Асфальтовый вибротрамбовщик	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	38,14	3,81	7,63	15,26	11,44	В связи с эксплуатационной необходимостью и изменением объема финансирования программы ввиду уменьшения амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию на 2015 год
4.1.8.2	Установка для инвентарной сварки	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	118,51	11,85	23,70	47,40	35,55	
4.1.8.3	Установка для сварки полиэтиленовых труб	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	95,33	9,53	19,07	38,13	28,60	
4.1.8.4	Бензиновый генератор	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	299,40	29,94	59,88	119,76	89,82	
4.1.8.5	Резчик швов	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	298,47	29,85	59,69	119,39	89,54	
4.1.8.6	Перфоратор	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	185,32	18,53	37,06	74,13	55,60	
4.1.8.7	Автомобиль "Газель"	прочие источники	1 097,46	109,75	219,49	438,98	329,24	0	0	0	0	0	
4.1.8.8	Автокран 25 т.	амортизационные отчисления	3 940,68	394,07	788,14	1 576,27	1 182,20	0	0	0	0	0	
4.1.8.9	Каток	амортизационные отчисления	415,25	41,53	83,05	166,10	124,58	0	0	0	0	0	
Всего по проекту:		Всего, в т.ч.:	5 453,39	545,34	1 090,68	2 181,36	1 636,02	1 035,17	103,52	207,03	414,07	310,55	
		амортизационные отчисления	4 355,93	435,59	871,19	1 742,37	1 306,78	1 035,17	103,52	207,03	414,07	310,55	
		прочие источники	1 097,46	109,75	219,49	438,98	329,24	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4.		Всего, в т.ч.:	19 721,84	1 972,18	3 944,37	7 888,73	5 916,55	9 029,25	902,93	1 805,85	3 611,70	2 708,78	
		амортизационные отчисления	15 468,19	1 546,82	3 093,64	6 187,28	4 640,46	9 029,25	902,93	1 805,85	3 611,70	2 708,78	
		прочие источники	4 253,65	425,36	850,73	1 701,46	1 276,09	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
ИТОГО по программе	Итого, в т.ч.:	218 126,15	21 812,61	43 625,23	87 250,46	65 437,84	223 152,08	22 315,21	44 630,42	89 260,83	66 945,62		
	амортизационные отчисления	200 700,96	20 070,10	40 140,19	80 280,38	60 210,29	176 136,58	17 613,66	35 227,32	70 454,63	52 840,97		
	амортизационные отчисления (тариф на услуги по передаче тепловой энергии)	1 014,76	101,48	202,95	405,90	304,43	1 022,07	102,21	204,41	408,83	306,62		
	амортизационные отчисления (неиспользованная амортизация 2014 года)	0	0	0	0	0	1 403,65	140,37	280,73	561,46	421,10		
	прочие источники	16 410,43	1 641,04	3 282,09	6 564,17	4 923,13	0	0	0	0	0		
	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	44 589,78	4 458,98	8 917,96	17 835,91	13 376,93		

Руководитель предприятия,
М.П.

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



Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66
контакт. тел. с кодом города

keo@citydom.ru
контакт. E-mail

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

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ОАО "Казэнерго"
(корректировка)
в сфере теплоснабжения
на 2015 год

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
									без инвестиционной составляющей в тарифе		с инвестиционной составляющей в тарифе	
			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	с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Базовый период	-	1 248,30	1 116,95	-	1 248,30	1 116,95	0,00%	100,82%	89,48%	100,82%	89,48%
2	Утвержденный	-	1 201,00	1 309,09	-	1 201,00	1 309,09	0,00%	107,53%	109,00%	107,53%	109,00%
3	1 год проекта	-	1 201,00	1 309,09	-	1 201,00	1 309,09	0,00%	107,53%	109,00%	107,53%	109,00%
4	2 год проекта	-	1 309,09	1 282,55	-	1 309,09	1 282,55	0,00%	100,00%	97,97%	100,00%	97,97%
5	3 год проекта	-	1 282,55	1 295,51	-	1 282,55	1 295,51	0,00%	100,00%	101,01%	100,00%	101,01%

Руководитель предприятия
М.П.

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



(Handwritten signature)

Ю.Д. Елисеев
Ф.И.О.

Т. Р. Ахметов
Ф.И.О.

(843) 278-25-66

контакт.тел. с кодом города

keo@citydom.ru

контакт. E-mail

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

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

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

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

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

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

Суммарный объем финансовых средств, направленных на реализацию мероприятий по технологическому присоединению потребителей составляет 44 589,78 тыс. руб. (без НДС).

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

В 2015 году планируется выполнить строительство тепловых сетей протяжённостью 4 657 метров для подключения 12 потребителей (2 – по индивидуальным тарифам, 10 – по ставкам), с суммарной присоединенной нагрузкой 20,77 Гкал/ч.

Суммарные затраты на проведение данных работ составляют 42 375,31 тыс. руб. (без НДС). При этом по объектам застройки ООО «Грань» по улице Оренбургский тракт в 2015 году осуществляется второй этап подключения, основные капитальные вложения (строительство котельной), учтенные индивидуальным тарифом были осуществлены в 2014 году.

Проект 1.1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.

В 2015 году планируется осуществить мероприятия, связанные с обеспечением возможности подключения дополнительной нагрузки (0,7 Гкал/ч) двух существующих потребителей. Для этого необходимо увеличить диаметр 246 метров существующих тепловых сетей. Суммарные затраты на проведение данных работ составляют 2 209,20 тыс. руб. (без НДС).

Проект 1.1.3. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.

В 2015 году планируется осуществить подключение 9 потребителей с присоединенной нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч или при наличии технической возможности подключения. Суммарные затраты на проведение данных работ составляют 5,27 тыс. руб. (без НДС).

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

Проект 2.1.1. Строительство тепловых сетей.

Инвестиционный проект предусматривает строительство 5 участков тепловых сетей, протяженностью 944 метра. Необходимость строительства тепловых сетей обусловлена:

- вынос теплотрассы с территории Чеховского рынка, где отсутствовала возможность проведения ремонтных работ;
- строительство нового перехода теплотрассы через железную дорогу;
- вынос теплотрассы, проходящей по территории Арского кладбища, с площади, занимаемой могилами;
- вынос теплотрассы с территории школы;
- вынос теплотрассы с территории постоянного затопления грунтовыми водами, уход от условий среды с повышенной агрессивностью.

Суммарные затраты на проведение данных работ составляют 16 953,41 тыс. руб. (без НДС).

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

Раздел 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:

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

Из 121 котельной тепловую энергию на нужды горячего водоснабжения отпускает 67 котельных.

Приготовление и подача потребителям горячей воды на нужды горячего водоснабжения осуществляется следующими способами:

- централизованно от 59 котельных и 26 центральных тепловых пунктов;
- в 698 индивидуальных тепловых пунктах жилых домов и других объектов от котельных ОАО «Казэнерго».

Протяженность трубопроводов горячего водоснабжения ОАО «Казэнерго» составляет 66,96км (в однострубно́м исчислении). Инвестиционным проектом в 2015 году предусмотрена модернизация 7 561 погонных метров трубопроводов горячего водоснабжения.

Диаметр трубопроводов от 25 до 200 мм. Прокладка трубопроводов ГВС подземная канальная (совместно с сетями отопления). Трубопроводы проложены из стальных водогазопроводных труб с тепловой изоляцией из минераловатных плит.

Для продления срока службы трубопроводов ГВС применяются различные способы покрытия внутренней и внешней поверхностей трубы, в частности нанесение антикоррозионных мастик, эмалевых покрытий, силикатных пленок и т.д. Однако из-за повышения цен на материалы

производство эмалированных трубопроводов (ОАО «Казэнерго») стало нерентабельно.

Для уменьшения количества свободного кислорода в воде применяются установки деаэрации. Однако из-за нестабильной работы вакуумных установок деаэрации получить хороший эффект удастся не всегда. Применяются и химические методы удаления свободного кислорода из воды. Однако при этом необходимо учитывать то, что качество воды подаваемой на нужды горячего водоснабжения должно соответствовать ГОСТ «Вода питьевая» и санитарным нормам и правилам. Таким образом, можно сделать вывод, что на сегодняшний день не существует надежного и эффективного способа борьбы с коррозией металла в трубопроводах горячего водоснабжения.

Из-за высокой коррозионной активности воды срок службы трубопроводов ГВС не превышает 8-10 лет. В связи с этим для повышения надежности и качества снабжения потребителей города Казани горячей водой предлагается выполнить модернизацию сетей ГВС с применением трубопроводов из полимерных материалов.

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

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

Полимерные трубы и фасонные изделия изготавливаются:

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

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

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

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

Для теплоизоляции при бесканальной прокладке применяется термостойкий пенопласт с покровным слоем из жесткой стеклопластиковой оболочке. Эффективность теплоизоляции обеспечивает снижение температуры воды (теплоносителя) не более 2°C на 1000м.

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

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

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

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

километров трубопроводов жилищно-коммунального комплекса могут быть изготовлены из композитных полимерных труб.

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

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

Общими преимуществами полимерных труб являются:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При прокладке полипропиленовых трубопроводов потери тепловой энергии составят 3-5%, то есть экономия тепловой энергии при транспортировке горячей воды в наружных сетях составит 1 883,2 Гкал в год.

Экономия тепловой энергии позволит снижать расходы на природный газ, необходимый для выработки тепловой энергии. Снижение расхода газа после реализации инвестиционного проекта 2015 года по модернизации трубопроводов ГВС составит 262,88 тыс. м³ год.

Инвестиционные затраты на модернизацию сетей горячего водоснабжения с применением полимерных трубопроводов в 2015 году составляют 25 540,67 тыс. руб. (без НДС).

Экономический эффект за весь жизненный цикл проекта (NPV) составит 33262 тыс. рублей.

Срок окупаемости проекта (с учетом дисконтирования) – 13 лет

(нормативный срок окупаемости крупных инвестиционных проектов – 7 лет (согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года)).

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 14,9%. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 230% (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 63%.

Расчет экономической эффективности проекта представлен в приложении №1.1

Проект 3.1.2. Реконструкция тепловых сетей.

Инвестиционный проект по реконструкции тепловых сетей направлен на оптимизацию режима работы и снижение издержек при эксплуатации тепловых сетей: оптимизацию схемы прокладки, диаметров трубопроводов, в соответствии с гидравлическим режимом тепловой сети, снижение тепловых потерь, увеличение срока службы трубопроводов. Основной задачей проекта является преодоление физического износа тепловых сетей. Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция 47 участков тепловых сетей, общей протяженностью 9 198 метров.

Инвестиционные затраты на реконструкцию тепловых сетей в 2015 году составляют 63 795,8 тыс. руб. (без НДС).

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

Объем снижения тепловых потерь составит 2 690,17 Гкал/год. Годовая экономия газа 375,52 м³/год.

Экономический эффект за весь жизненный цикл проекта (NPV) составит -33405 тыс. рублей.

Срок окупаемости проекта (с учетом дисконтирования) – 25 лет (нормативный срок окупаемости крупных инвестиционных проектов – 7 лет (согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года)).

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 2,9%. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 48% (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 13%.

Расчет экономической эффективности проекта представлен в приложении № 1.2.

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

Проект 3.2.1. Замена оборудования и дооборудование котельных и ЦТП.

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

Проектом предусмотрена замена на объектах такого оборудования как: насосы, водоподогреватели (бойлера), основные элементы котлов, котлы, аккумуляторные баки (стеклопластиковые ёмкости).

Сметная стоимость замены оборудования и дооборудования котельных и ЦТП в 2015 году составляет 23 087,45 тыс. рублей (без НДС).

Проект 3.2.2. Реконструкция котельных.

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

По состоянию на 01.01.2013 года в котельных ОАО «Казэнерго» находятся в эксплуатации 136 котлов типа НР и подобных модификаций. Данными котельными ежегодно вырабатывается 197 тыс. Гкал тепловой энергии, что составляет 10% от годового объема выработки тепловой энергии, при этом расход газа составляет 31 193 тыс. куб. метров, что составляет 12% от общего потребления газа. Средний коэффициент полезного действия установленных на этих котельных котлоагрегатов не превышает 85%. В рамках данного проекта разработана программа замены котлов типа НР и подобных модификаций на котлы типа КВа и котлы Туймазинского котельного завода.

Водогрейный котел КВа(Ижевский котельный завод) поставляется в полной заводской готовности, в легкой обмуровке и в комплекте с блочной

горелкой и автоматикой процесса горения. Кроме того, конструкция поверхностей нагрева котла КВа устроена таким образом, что отсутствует необходимость в применении химводоподготовки, позволяя тем самым также экономить средства на монтаже установки ХВО.

Благодаря простоте конструкции поверхностей нагрева водогрейный котел КВа легко монтируется и встраивается в существующие габариты любой котельной (на фундамент котла типа НР), что способствует экономии капитальных затрат на переоборудование котельной.

Инвестиционным проектом предусмотрена в 2015 году реконструкция 6 котельных с полной или частичной заменой оборудования на общую сумму 31 142,16 тыс. рублей (без НДС).

Реконструируются следующие котельные:

- 4-я Станционная с заменой 2 устаревших котлов на котлы типа RS-80A;
- Айдарова, 114 с заменой 3 котлов на котлы типа RS-400A;
- пос. Киндери с заменой 3 котлов на котлы типа RS-500A;
- детский санаторий «Лебяжье» с заменой 3 котлов на котлы типа RS-400A;
- Н.Ершова, 25 с заменой 2 котлов на котлы типа RS-800D;
- Кл.Цеткин, 8/27 с заменой котла типа KB-Г-14-150.

Экономия газа достигается за счет установки современного энергоэффективного оборудования с высоким КПД и планируется в размере 118,1 тыс. м³/год. В результате проведенной реконструкции предполагается перевод 4 котельных из вышеперечисленных 6 на автоматический режим работы, без постоянного присутствия человека. Сокращение персонала в результате автоматизации составит 14 человек.

Экономический эффект за весь жизненный цикл проекта (NPV) составит -11064 тыс. рублей.

Срок окупаемости проекта (с учетом дисконтирования) – 17 лет (нормативный срок окупаемости крупных инвестиционных проектов – 7 лет (согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года)).

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 3,2 %. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 64% (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 16%.

Расчет экономической эффективности проекта представлен в приложении №1.3.

Проект 3.2.3. Реконструкция зданий котельных.

Проект 3.2.4. Реконструкция дымовых труб.

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

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

Программой 2015 года предусматривается:

реконструкция 5 зданий котельных на сумму 5 970,73 тыс. рублей (без НДС);

реконструкция 1 дымовой трубы на сумму 1 639,18 тыс. рублей (без НДС).

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

Проект 4.1.1. Установка в котельных приборов учета выработки тепловой энергии.

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

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

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

Инвестиционные затраты 2015 года на установку в 8 котельных 18 приборов учета выработки тепловой энергии составляют 1 212,71 тыс. руб. (без НДС).

Проект 4.1.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных.

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

С 2004 года в котельных предприятия начато внедрение автоматики процесса горения и безопасности котлоагрегатов типа КСУ – ЭВМ и АВК. Данный комплект автоматики позволяет автоматизировать процесс горения, останова и розжига котельного агрегата. Розжиг котла производится

автоматически по заданному графику и обеспечивает полную безопасность процесса. Анализ работы показывает, что за счет точной регулировки процесса горения экономия газа составляет от 4 до 6% в зависимости от загрузки котла.

Программой 2015 года предусматривается автоматизация 6 котлоагрегатов в 5 котельных. При этом будет получена экономия газа в объеме 369,15 тыс. куб. метров и сокращена численность обслуживающего персонала котельных на 2 человека.

Инвестиционные затраты на автоматизацию котлоагрегатов в котельных в 2015 году составляют 6 594,39 тыс. руб. (без НДС).

Экономический эффект за весь жизненный цикл проекта (NPV) составит 16959 тыс. рублей.

Срок окупаемости проекта (с учетом дисконтирования) – 3 года (нормативный срок окупаемости крупных инвестиционных проектов – 7 лет (согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года)).

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 40%. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 357 % (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 100 %.

Расчет экономической эффективности проекта представлен в приложении № 1.4

Проект 4.1.3. Нормализация водно-химического режима работы котельных - внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных.

Вода, поступающая в котел, действует на металл котла как агрессивная среда, т.к. содержит соли жесткости и свободный кислород. Срок службы таких котлов и трубопроводов 5-6 лет. При использовании комплексонов для обработки воды не происходит образования накипи на стенках котла, исключается коррозия металла котла, растворяются уже накопившиеся отложения и удаляются потоком теплоносителя, уменьшая сопротивление котла, увеличивая его КПД и резко снижая расход газа. Снижение коррозии металла в 9 раз, увеличивает срок службы котла и трубопроводов до 25 лет.

Установка дозирования реагентов работает полностью в автоматическом режиме, не металлоёмка, не требует практически никакого обслуживания от персонала котельной. Исключает строительство деаэрационных установок.

Установка включает в себя емкость для раствора комплексона, расходомер-счетчик подпиточной воды и насос дозатор. Обслуживание установки заключается лишь в поддержании уровня раствора комплексона в баке.

Программой в 2015 году предусматривается оснащение данными установками 4 котельных.

Планируемое снижение расхода газа 18,2 тыс. куб. м в год.

Инвестиционные затраты на внедрение автоматизированных реагентных установок водоподготовки в котельных в 2015 году составляют 186,98 тыс. руб. (без НДС).

Экономический эффект за весь жизненный цикл проекта (NPV) составит 652 тыс. рублей.

Срок окупаемости проекта (с учетом дисконтирования) – 2 года (нормативный срок окупаемости крупных инвестиционных проектов – 7 лет (согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года)).

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 55,9%. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 449 % (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 140 %.

Расчет экономической эффективности проекта представлен в приложении № 1.5.

Проект 4.1.4. Приобретение специальной техники и механизмов.

Планируется замена автотранспортной техники и механизмов, необходимых для проведения ремонтных работ со 100% износом

Общая сумма затрат на замену специальной техники составит 1 035,17 тыс. руб.

Инвестиционные затраты на реализацию инвестиционной программы 2015 года составляют 221 748,43 тыс. руб. (без НДС).

Средний срок окупаемости инвестиционной программы (с учетом дисконтирования) – 30 лет.

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 4 %. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 61% (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 13%.

Расчет экономической эффективности инвестиционной программы представлен в приложении № 1.6.

При расчете эффективности инвестиционной программы без учета затрат на мероприятия не несущих экономический эффект получены следующие результаты.

Инвестиционные затраты на реализацию энергоэффективных мероприятий 2015 г. составляют 127 260 тыс. руб. (без НДС).

Экономический эффект за весь жизненный цикл проектов инвестиционной программы (NPV) составит 6 405 тыс. рублей.

Средний срок окупаемости инвестиционной программы (с учетом дисконтирования) – 26 лет.

Внутренняя норма прибыли проекта (IRR) – 8,4%. Согласно Постановлению Кабинета Министров РТ № 284 от 7.05.1999 года: «Принципиальным условием эффективности проекта является положение о том, что внутренняя норма рентабельности должна быть не меньше принятой процентной ставки по долгосрочным кредитам» (Процентная ставка рефинансирования с 14.09.2012г. – 8,25% (Указание Банка России от 13.09.2012 № 2873-У "О размере ставки рефинансирования Банка России"))).

Индекс рентабельности (индекс доходности - PI) 105% (нормативное значение – не менее 100%).

Коэффициент эффективности инвестиций (ARR) – 22%.

Расчет экономической эффективности инвестиционной программы представлен в приложении № 1.7.

Сравнительно низкая экономическая эффективность программы обусловлена источником финансирования и выбором мероприятий. С учетом того, что основной источник финансирования – амортизация, мероприятия направлены в первую очередь на повышение надежности теплоснабжения, преодоление физического износа оборудования котельных и тепловых сетей.

9. Ожидаемые эффекты

9.1. Научно-технический

В ходе проведения работ по реконструкции и модернизации котельных применяются новейшие технологии в части внедрения микропроцессорной автоматики безопасности и регулирования работы котлоагрегатов, автоматизации работы насосного оборудования, комплексной и электромагнитной обработки подпиточной воды и воды направляемой на нужды горячего водоснабжения. Кроме того, при реконструкции тепловых сетей применяются трубопроводы с предварительно нанесенной тепловой изоляцией на основе пенополиуретана. В ходе проведения работ по модернизации сетей горячего водоснабжения применяются новейшие технологии в части изготовления и монтажа трубопроводов из полипропилена, новейших видов тепловой изоляции на основе пенополиуретана и вспененного каучука.

9.2. Экономический

В целом по инвестиционной программе планируется достижение следующих результатов:

Снижение расхода газа 1 143,88 тыс. куб. м в год.

Экономический эффект за весь жизненный цикл проектов инвестиционной программы 2015г. (NPV) составит 6 405 тыс. рублей.

9.3. Социальный

Выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой позволит:

- обеспечить надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
- улучшить условия труда персонала;
- снизить тариф на тепловую энергию за счет оптимальной загрузки источников тепла.

9.4. Экологический

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

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

9.5. Бюджетный

В результате осуществления проекта 2015г. (за весь жизненный цикл проекта) бюджетный эффект составит 49 569 тыс. руб.:

- увеличится налог на имущество - 32 687 тыс. руб.;
- увеличится налог на добавленную стоимость – 3 403 тыс. руб.;
- снизятся страховые взносы во внебюджетные социальные фонды – 13 479 тыс. руб.

Главный инженер



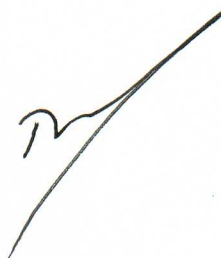
С.А. Еремин

**Зам. генерального директора
по экономике и финансам**



А.Л. Колокин

**Зам. главного инженера
по энергосбережению
и новым технологиям**



Т.Р. Ахметов