



ПРИКАЗ
от 31.08.2026

г. Казань

БОЕРЫК
№ 703/2026

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2025 № 818/2025
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,
п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2025 № 818/2025 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026 год» следующие изменения:

приложения 1 – 7 изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Д.А.Сапожникова.

Председатель

Р.В.Гайнутдинов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818/2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Акционерное общество «Казэнерго» на 2026 год

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго»)
Местонахождение регулируемой организации	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Г.Тукая, д. 162
Сроки реализации инвестиционной программы	2026 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Ю.Н.Никоноров
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Отдел стратегического развития тел.: 8(843) 204-24-21, e-mail: osr.kazenergo@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 66
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Р.В.Гайнутдинов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Отдел инвестиционных программ 8 (843) 221-82-88 (62)
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Исполнительный комитет муниципального образования города Казани
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Республика Татарстан, г. Казань, Кремлевская ул., д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель руководителя Исполнительного комитета муниципального образования города Казани И.А.Гиниятуллин
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (843) 223-19-22 (доб. 67387)

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818-2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

**Инвестиционная программа
АО «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)				
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФФП)	Иные собственные средства (стр. 1.5 ФФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе										
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	БПР	СМР								2026
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																											
1.1.1	Технологическое присоединение	-	Тепловая сеть	Технологическое присоединение объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	13 019,59	695,42	12 324,16	0,00	13 019,59	0,00	0,00	0,00	13 019,59	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по ул. Рауна Гарева	-	Тепловая сеть	Технологическое присоединение жилых домов по ул. Рауна Гарева, ООО "Комплексный барс специализированный застройщик"	-	-	-	-	-	0300 0250 0200	325,10	0,978 0,055 0,1862	подземный	8,27	2026	2026	90 820,57	0,00	90 820,57	0,00	90 820,57	0,00	0,00	0,00	83 365,54	7 455,03	0,00
Всего по группе 1												1,22		8,27			103 840,16	695,42	103 144,74	0,00	103 840,16	0,00	0,00	0,00	96 385,13	7 455,03	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																											
3.1 Реконструкция тепловых сетей:																											
3.1.1	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Музыкальная, 8/10	16:50:090435:297	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от П-образного комбинатора до ввода проложенного участка по парку Петрова, от ТК4 до жд Богатырева, 1 (сталь в тридцать лет.)	0300 080	330,36	0,480 0,006	подземный	14,87	0300 070	330,36	0,4812 0,002	подземный	14,87	2026	2026	17 611,27	1 061,06	16 550,21	0,00	17 611,27	0,00	0,00	17 611,27	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Высотная,30	16:50:060506:2482	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ввода до жд Давурова, 24, от ТК12 до жд 2-я Давурова, 7, 9, 11, 13, от ТК16 до жд 2-я Давурова,3	0150 0100 080 050	35,61	0,212 0,100 0,510 0,156	подземный	1,6	0150 0125 0100 080 070 050	35,61	0,062 0,332 0,020 0,462 0,26622 0,27655	подземный	1,6	2026	2026	28 104,27	1 680,00	26 424,27	0,00	28 104,27	0,00	0,00	28 104,27	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Гарькинская, 33	16:50:060628:2246	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК1а до ТК2 у Гимназии №93 по ул. Кр. Полиции, 37	0250 0150 0100	79,33	0,0064 0,333 0,018	подземный	1,98	0300 0250 0150 0100 080 050	79,33	0,0068 0,337 0,141 0,0007 0,0046 0,0006 0,009	подземный	1,98	2026	2026	36 377,96	725,10	35 652,86	0,00	36 377,96	0,00	36 377,96	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Б.Красная, 55	16:50:000000:14566	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК3 до гаража К.Маркса, 51, от ТК3 до жд Б.Красная, 54	0150	77,87	0,2112	подземный	1,95	0150 0200	77,87	0,0748 0,1364	подземный	1,95	2026	2026	11 051,98	539,51	10 512,47	0,00	11 051,98	0,00	11 051,98	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Б.Красная, 55	16:50:000000:14566	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК5 до жд К.Маркса, 59	0150	60,48	0,272	подземный	1,51	0150	60,48	0,272	подземный	1,51	2026	2026	12 761,90	517,93	12 243,97	0,00	12 761,90	0,00	12 761,90	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Зеленова, 1	16:50:01123:204	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК59 до ТК60 у жд X.Атаман,15	0300 0100	250,00	0,217 0,0056	подземный	11,25	0300 0100	250,00	0,217 0,0056	подземный	11,25	2026	2026	15 072,64	684,41	14 388,23	0,00	15 072,64	0,00	15 072,64	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Жуковского, 5	16:50:010610:120	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК3 до ТК5 у жд К.Маркса, 54	0200	83,91	0,1375	подземный	3,78	0200	83,91	0,1375	подземный	3,78	2026	2026	7 140,91	0,00	7 140,91	0,00	7 140,91	0,00	7 140,91	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Железнодорожников, 19	16:50:280840:79	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК19 до ТК21 у жд Красникова, 6, от ТК21 до ТК43 у жд Ильича 19-43, от ТК21 до жд Красникова, 8, от ТК20 до жд Красникова, 6, от ТК21 до ППТ-1 Железнодорожников	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 800,00	1 800,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Тополева, 6	16:50:250244:355	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК173 до ТК174 у жд Мира, 1	0250	145,11	0,0918	подземный	6,53	0250	145,11	0,0918	подземный	6,53	2026	2026	10 246,92	661,47	9 585,46	0,00	10 246,92	0,00	10 246,92	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной А.Кутуя, 39 (1 этаж)	16:50:060616:52	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а кот А.Кутуя, 39) до ТК3а кот А.Кутуя, 68) (1 этаж)	080	14,57	0,120	подземный	0,65	0300	40,00	0,6574	подземный	0,65	2026	2026	27 251,95	1 195,22	26 056,73	0,00	27 251,95	0,00	0,00	27 251,95	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной А.Кутуя, 39 (2 этаж)	16:50:060616:52	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а кот А.Кутуя, 39) до ТК3а кот А.Кутуя, 68) (2 этаж)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	8 284,20	0,00	8 284,20	0,00	8 284,20	0,00	8 284,20	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Музыкальная, 8	16:50:090435:297	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения по ул. Дельная, 20 (вынос трассы)	080	8,72	0,075	подземный	0,39	080	8,72	0,0754	подземный	0,39	2026	2026	3 061,64	154,85	2 906,79	0,00	3 061,64	0,00	0,00	3 061,64	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)				
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																		
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего	в том числе										
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПНР	СМР	2026	10.1	10.2	10.3	10.4		10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5				
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	
3.1.13	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной К.Цеткин, 8/27	16:50:090107:191	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения у ж/д по ул. К.Цеткин, 176	Ø100	4,85	0,422	надземный (подземный)	0,22	Ø80	4,85	0,116	подземный	0,22	2026	2026	4 462,49	348,43	4 114,06	0,00	4 462,49	0,00	0,00	4 462,49	0,00	0,00	0,00	
3.1.14	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной Звездная	16:50:000000:10662	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК1 до адм.зд. по ул. Звездная, 15 с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø100 Ø80	7,65	0,040 0,200	надземный	0,191	Ø100 Ø80	7,65	0,040 0,200	надземный	0,191	2026	2026	644,06	0,00	644,06	0,00	644,06	0,00	0,00	644,06	0,00	0,00	0,00	
3.1.15	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной Провосальская, 27	16:50:280521:319	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения от ж/д Провосальская, 10 до ж/д Провосальская, 18 с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø125	19,9	0,140	надземный	0,49	Ø125	19,9	0,140	надземный	0,49	2026	2026	509,01	0,00	509,01	0,00	509,01	0,00	0,00	509,01	0,00	0,00	0,00	
3.1.16	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной К.Цеткин, 8/27	16:50:090107:191	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК31 до ТК30 у ж/д К.Цеткин, 33 с вводом в ж/д К.Цеткин, 31а с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø150 Ø80	49,2	0,220 0,032	надземный	2,1	Ø150 Ø80	49,2	0,220 0,032	надземный	2,1	2026	2026	619,57	0,00	619,57	0,00	619,57	0,00	0,00	619,57	0,00	0,00	0,00	
3.1.17	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной Мухомальская, 8	16:50:090435:297	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения от ж/д Мухомальская, 6 до ТК66 с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø150	39,2	0,350	надземный	1,76	Ø150	39,2	0,350	надземный	1,76	2026	2026	1 561,72	0,00	1 561,72	0,00	1 561,72	0,00	0,00	1 561,72	0,00	0,00	0,00	
3.1.18	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС от котельной Тополевая, 50	16:50:250254:599	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС от ТК192 до ж/д Тополевая, 55 с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø80 тис Ø80-50	6,2 38,5	0,150 0,150	надземный	2,67	Ø80 тис Ø80-50	6,2 38,5	0,150 0,150	надземный	2,67	2026	2026	874,07	0,00	874,07	0,00	874,07	0,00	0,00	874,07	0,00	0,00	0,00	
3.1.19	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной Краснокошарская, 129	16:50:090439:69	Тепловая сеть	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной до ТК45 у ж/д С.Хатункина, 10 с заменой тепловой изоляции на современную и энергоберегающую	Ø150	75	0,286	надземный	3,38	Ø150	75	0,286	надземный	3,38	2026	2026	1 364,96	0,00	1 364,96	0,00	1 364,96	0,00	0,00	1 364,96	0,00	0,00	0,00	
3.1.20	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной Пушкина, 386	16:50:010616:151	Тепловая сеть	Реконструкция сетей теплоснабжения от ж/д Галактиконова, 5 до ж/д Галактиконова, 5а, от ж/д Галактиконова, 5а до надземной прокладки у ж/д Горького, 7, от ТК19 до адм.зд. Горького, 4 и ж/д Горького, 6а, от ТК15 до адм.зд. Горького, 6а и в сторону ж/д Галактиконова, 5а, от ж/д Галактиконова, 5а до надземной прокладки в сторону Галактиконова, 5а	Ø200 Ø100 Ø80 Ø50	60,7	0,370 0,112 0,020 0,044	подземный	2,73	Ø200 Ø100 Ø80 Ø50	60,7	0,370 0,112 0,020 0,044	подземный	2,73	2026	2026	26 478,56	544,61	25 933,95	0,00	26 478,56	0,00	0,00	26 478,56	0,00	0,00	0,00	
Всего по разделу							5,49					5,88					215 280,10	9 912,59	205 367,51	0,00	215 280,10	0,00	124 788,47	80 491,63	0,00	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																												
3.2.1. Реконструкция котельных																												
3.2.1.1	Техническое перевооружение котельной Липатова, 7	16:50:250262:139	Котельная	Замена котлоагрегата (с заменой дымооса) ТБГ-8 на КСВ-9,6, ст.№2 в котельной Липатова, 7	-	-	-	-	8,30	-	-	-	-	8,30	2026	2026	13 725,24	878,45	12 846,79	0,00	13 725,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 725,24	
3.2.1.2	Реконструкция котельной 10 лет Октября, 9	16:50:090104:939	Котельная	Установка блочно-модульной котельной по адресу 10 лет Октября, 9	-	-	-	-	0,28	-	-	-	-	0,28	2026	2026	14 039,54	0,00	14 039,54	0,00	14 039,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 039,54	
3.2.1.3	Техническое перевооружение котельной Портова, 3	16:50:012110:579	Котельная	Замена котлоагрегатов КВ-ГМ-2,5 ст.№1,2 в котельной Портова, 3	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	4,30	2026	2026	10 992,07	272,51	10 719,56	0,00	10 992,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 992,07	
3.2.1.4	Техническое перевооружение котельной Карбышева, 62а	16:50:070601:1325	Котельная	Замена котлоагрегата ТБГ-8 ст.№2 на КСВ-9,6 в котельной Карбышева, 62а	-	-	-	-	8,30	-	-	-	-	8,30	2026	2026	13 010,83	282,20	12 728,63	0,00	13 010,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 010,83	
3.2.1.5	Техническое перевооружение котельной Ферма-2	16:50:000000:13217	Котельная	Замена котлоагрегата КВГ-4,65 ст.№4 в котельной Ферма-2	-	-	-	-	4,00	-	-	-	-	4,00	2026	2026	10 320,01	246,83	10 073,18	0,00	10 320,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 320,01	
3.2.1.6	Техническое перевооружение котельной Акутук, 68	16:50:060629:696	Котельная	Замена котлоагрегата КВ-ГМ-3,48 ст.№1 в котельной Акутук, 68	-	-	-	-	3,00	-	-	-	-	3,00	2026	2026	12 658,11	274,56	12 383,55	0,00	12 658,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 658,11	
3.2.1.7	Замена элементов котла в котельной Сургановой, 27	16:50:160208:3087	Котельная	Замена радиационной части котла КВ-ГМ-10 ст.№4 в котельной Сургановой, 27	-	-	-	-	10,00	-	-	-	-	10,00	2026	2026	7 647,24	0,00	7 647,24	0,00	7 647,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 647,24	
3.2.1.8	Замена элементов котла в котельной Б.Красная, 55	16:50:000000:14566	Котельная	Замена элементов котла КВЧ-ГМ-4 ст.№1 в котельной Б.Красная, 55	-	-	-	-	4,00	-	-	-	-	4,00	2026	2026	8 000,00	0,00	8 000,00	0,00	8 000,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по разделу									42,18					42,16			90 393,04	1 954,55	88 438,49	0,00	90 393,04	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	82 393,04	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС*)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС*)					
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование в т.ч. по годам	Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр.1.2 ФФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																		
					Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч							Тепловая нагрузка, Гкал/ч											Всего
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего	ПБР	СМР	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5					
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5												
3.2.2 Реконструкция зданий котельных и прочее:																												
3.2.2.1	Реконструкция здания котельной поселка Каднишево	16:50:000000-12279	Котельная	Реконструкция здания котельной поселка Каднишево (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	4 534,71	0,00	4 534,71	0,00	4 534,71	0,00	4 534,71	0,00	4 534,71	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.2	Реконструкция здания котельной по ул. Сыртлановой, 27	16:50:160208-3087	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Сыртлановой, 27 (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	8 958,44	0,00	8 958,44	0,00	8 958,44	0,00	8 958,44	0,00	8 958,44	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.3	Реконструкция здания котельной по ул. Курятова, 5	16:50:060510-2677	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Курятова, 5 (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	3 616,83	0,00	3 616,83	0,00	3 616,83	0,00	3 616,83	0,00	3 616,83	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.4	Реконструкция здания котельной по ул. Липатова, 7	16:50:250262-139	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Липатова, 7 (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	2 207,11	112,07	2 095,03	0,00	2 207,11	0,00	2 207,11	0,00	2 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.5	Реконструкция здания котельной по ул. Чельова, 1а	16:50:010904-47	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Чельова, 1а (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	3 183,30	96,65	3 086,65	0,00	3 183,30	0,00	3 183,30	0,00	3 183,30	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.6	Реконструкция здания котельной по ул. Губкина, 50	16:50:050132-619	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Губкина, 50	-	-	-	-	-	2026	2026	20 463,11	964,48	19 498,63	0,00	20 463,11	0,00	9 986,15	0,00	0,00	0,00	0,00	10 478,96					
3.2.2.7	Реконструкция здания котельной по ул. Сибирский тракт, 31	16:50:130101-843	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Сибирский тракт, 31	-	-	-	-	-	2026	2026	3 069,54	0,00	3 069,54	0,00	3 069,54	0,00	3 069,54	0,00	3 069,54	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.2.8	Реконструкция здания котельной по ул. Зеленая, 1	16:50:011123-204	Котельная	Реконструкция здания котельной по ул. Зеленая, 1 (устранение замечаний по ЯИБ)	-	-	-	-	-	2026	2026	747,35	0,00	747,35	0,00	747,35	0,00	747,35	0,00	747,35	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего по разделу												46 780,40	1 173,20	45 607,20	0,00	46 780,40	0,00	36 303,44	0,00	0,00	0,00	10 478,96						
3.2.3 Реконструкция дымолов труб:																												
3.2.3.1	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. Оленевского, 5	16:50:050116-835	Котельная	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. Оленевского, 5	-	-	-	-	-	2026	2026	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.3.2	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. Р. Зорге, 1	16:50:060509-3198	Котельная	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. Р. Зорге, 1	-	-	-	-	-	2026	2026	934,51	0,00	934,51	0,00	934,51	0,00	934,51	0,00	934,51	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.3.3	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. А. Баник, 25	16:50:110417-495	Котельная	Реконструкция дымолов трубы котельной по ул. А. Баник, 25	-	-	-	-	-	2026	2026	1 915,77	0,00	1 915,77	0,00	1 915,77	0,00	1 915,77	0,00	1 915,77	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.3.4	Демонтаж дымолов трубы котельной по ул. Околыма, 10	16:16-01-063-2007-073	Котельная	Демонтаж дымолов трубы котельной по ул. Околыма, 10	-	-	-	-	-	2026	2026	233,33	0,00	233,33	0,00	233,33	0,00	233,33	0,00	233,33	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.2.3.5	Реконструкция дымолов труб котельной по ул. Портова, 3	16:50:012110-579	Котельная	Реконструкция дымолов труб котельной по ул. Портова, 3	-	-	-	-	-	2026	2026	5 976,57	0,00	5 976,57	0,00	5 976,57	0,00	5 976,57	0,00	5 976,57	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего по разделу												10 395,68	0,00	10 395,68	0,00	10 395,68	0,00	10 395,68	0,00	0,00	0,00	0,00						
Всего по группе 3												57 176,08	1 173,20	55 999,87	0,00	57 176,08	0,00	46 699,12	0,00	0,00	0,00	10 478,96						
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 Установка оборудования в котельных и ЦТП:																												
4.1.1	Замена оборудования в котельной Остро Глубокое	16:50:290202-249	Котельная	Замена сетевых насосов KRO-50-200a, 11кВт, ст. №2,3,4 на 2 насоса Wilo CronoLine-II, 80/170-15/2, 15кВт в котельной Остро Глубокое	-	-	-	-	-	2026	2026	2 583,69	147,00	2 436,69	0,00	2 583,69	0,00	2 583,69	0,00	2 583,69	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.1.2	Замена оборудования в котельной Остро Глубокое	16:50:290202-249	Котельная	Замена подпиточных насосов K20-30, 5,5кВт, ст. №8,9 на Wilo IPN 50/155-4-0/2, 4кВт, в котельной Остро Глубокое	-	-	-	-	-	2026	2026	1 405,81	84,00	1 321,81	0,00	1 405,81	0,00	1 405,81	0,00	1 405,81	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.1.3	Замена оборудования в котельной Остро Глубокое	16:50:290202-249	Котельная	Замена насосов ГВС KRO-65-160, 7,5кВт, ст. №6,7 на Wilo IPN 65/155-5,5/2, 5,5кВт, с ЧРП в котельной Остро Глубокое	-	-	-	-	-	2026	2026	1 786,55	78,25	1 711,30	0,00	1 786,55	0,00	1 786,55	0,00	1 786,55	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.1.4	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	16:50:060506-2975	Центральный тепловой пункт	Замена водоснагревателей ГВС Ø175*4400*8 секций на пластиковые Радан НН 1819 в ЦТП Высотная, 30 с заменой регулирующих клапанов	-	-	-	-	-	2026	2026	6 145,93	252,00	5 893,93	0,00	6 145,93	0,00	6 145,93	0,00	6 145,93	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.1.5	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	16:50:060506-2975	Центральный тепловой пункт	Замена насосов циркуляции ГВС K65-50-160, 5,5кВт, ст. №5,6 на Wilo IPN 65/155-5,5/2, 5,5 кВт, в ЦТП Высотная, 30	-	-	-	-	-	2026	2026	1 516,05	107,07	1 408,98	0,00	1 516,05	0,00	1 516,05	0,00	1 516,05	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.1.6	Замена оборудования в котельной Р. Зорге, 1	16:50:060509-3198	Котельная	Замена сетевого насоса D315-71, 110кВт, ст. №4, с ЧРП в котельной Р. Зорге, 1а	-	-	-	-	-	2026	2026	1 615,06	0,00	1 615,06	0,00	1 615,06	0,00	1 615,06	0,00	1 615,06	0,00	0,00	0,00	0,00				

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)					
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы			Профинансировано к 2026 году	Финансирование в 8-м по годам 2026	Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП) РПП	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																		
					Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч																		
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего	ПБР	СМР	Всего	ПБР	СМР	Всего	ПБР	СМР										
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5						
4.1.7	Замена оборудования в ЦТП Парнас, 20	16:50:000000:12919	Центральный тепловой пункт	Установка насосов циркуляции ГВС K20-30, 4кВт, ст.№3 + 1 шт. резерв на Wilo IPN, 65/155-5,5/2, 5,5кВт, в ЦТП Парнас, 20	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 897,13	70,00	1 827,13	0,00	1 897,13	0,00	1 897,13	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.8	Замена оборудования в котельной А.Бинки, 25	16:50:110417:495	Котельная	Замена отопного насоса Д315-71, 110 кВт, ст.№10 в котельной А.Бинки,25	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 358,25	0,00	1 358,25	0,00	1 358,25	0,00	1 358,25	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.9	Замена оборудования в котельной Б.Красная, 55	16:50:000000:14566	Котельная	Замена отопного насоса Д315-71а, 90 кВт, ст.№2, в котельной Б.Красная,55	-	-	-	-	-	-	2026	2026	587,36	0,00	587,36	0,00	587,36	0,00	587,36	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.10	Замена оборудования в котельной Зеленой, 1	16:50:011127:269	Котельная	Замена отопного насоса Д315-71, 110 кВт, ст.№3, в котельной Зеленой,1	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 327,07	0,00	1 327,07	0,00	1 327,07	0,00	1 327,07	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.11	Замена оборудования в котельной Тополевая, 6	16:50:250244:355	Котельная	Замена сетевых насосов Д315-71 ст.№2,3, в котельной Тополевая,6	-	-	-	-	-	-	2026	2026	2 132,40	0,00	2 132,40	0,00	2 132,40	0,00	2 132,40	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.12	Замена оборудования в котельной Тополевая, 50	16:50:250254:599	Котельная	Замена отопного насоса Д200-90 ст.№2, в котельной Тополевая,50	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 226,40	0,00	1 226,40	0,00	1 226,40	0,00	1 226,40	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.13	Замена оборудования в котельной Каптановая, 18	16:50:250227:774	Котельная	Замена пусковых котлов ст. №4,5 в котельной Каптановая, 18	-	-	-	-	-	-	2026	2026	2 048,18	42,19	2 006,00	0,00	2 048,18	0,00	2 048,18	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.14	Замена оборудования в котельной Музыкальная, 8	16:50:090435:297	Котельная	Замена сетевых насосов Д315-71а ст.№3,4, 110 кВт, в котельной Музыкальная, 8	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 933,17	0,00	1 933,17	0,00	1 933,17	0,00	1 933,17	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.15	Замена оборудования в котельной Музыкальная, 8	16:50:090435:297	Котельная	Замена ЧРП на дымососе №3, 30кВт, в котельной Музыкальная, 8	-	-	-	-	-	-	2026	2026	574,98	0,00	574,98	0,00	574,98	0,00	574,98	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.16	Замена оборудования в котельной Каптановая, 18	16:50:250227:774	Котельная	Замена ЧРП на дымососе №4, 55кВт, в котельной Каптановая, 18	-	-	-	-	-	-	2026	2026	714,23	0,00	714,23	0,00	714,23	0,00	714,23	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.17	Замена оборудования в котельной Курчатова, 5	16:50:060510:2677	Котельная	Замена ЧРП на дымососе №2, 55кВт, в котельной Курчатова, 5	-	-	-	-	-	-	2026	2026	701,69	0,00	701,69	0,00	701,69	0,00	701,69	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.18	Замена оборудования в котельной Ал.Парнас, 20	16:50:070647:3568	Котельная	Замена ЧРП на вентиляторе №1, 7,5кВт, в котельной Ал.Парнас, 20	-	-	-	-	-	-	2026	2026	412,86	0,00	412,86	0,00	412,86	0,00	412,86	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.19	Замена оборудования в котельной Зеленая, 1а	16:50:300152:336	Котельная	Замена УПП на сетевом насосе №2, 55кВт, в котельной Зеленая, 1а	-	-	-	-	-	-	2026	2026	253,02	0,00	253,02	0,00	253,02	0,00	253,02	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.20	Замена оборудования, в котельной Окотья, 10	16-16-01-063-2007-073	Котельная	Замена ЧРП на дымососе №4, 15кВт, в котельной Окотья, 10	-	-	-	-	-	-	2026	2026	471,32	0,00	471,32	0,00	471,32	0,00	471,32	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.21	Замена оборудования в котельной по ул.Эр-Урам, 1а	16:50:050147:2167	Котельная	Замена пускаточных насосов Safra NM 40/20, 5,5 кВт 2шт на Wilo MV1, 3204/2-3/16/E/3-400-50-2-51, 7,5 кВт в котельной по ул. Эр-Урам, 1а	-	-	-	-	-	-	2026	2026	2 082,73	210,00	1 872,73	0,00	2 082,73	0,00	2 082,73	0,00	0,00	0,00	0,00					
4.1.22	Замена оборудования в котельных АО "Казэнерго"	-	Котельная	Замена импортного оборудования KJHWA (Siemens, Honeywell) в котельных АО "Казэнерго" (42 шт.)	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 879,38	0,00	1 879,38	0,00	1 879,38	0,00	1 879,38	0,00	0,00	0,00	0,00					
Всего по разделу														34 653,27	997,51	33 655,76	0,00	34 653,27	0,00	34 653,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прототипных ценах, тыс. руб. (без НДС)						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)				
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансиро- вано к 2026 году	Финансирован ия в т.ч. по годам 2026	Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП) РПП
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:										
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего	ПИР	СМР								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч													
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5
4.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных:																											
4.2.1	Замена оборудования в котельной Каптановая, 18	16:50:250227:774	Котельная	Замена блока управления котлом БУК-МП ст №3 с заменой газовых клапанов в котельной Каптановая, 18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 210,09	0,00	1 210,09	0,00	1 210,09	0,00	1 210,09	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	Замена оборудования в котельной А.Евдок, 25	16:50:110417:493	Котельная	Замена автоматики котла "Кристалл-Контур" на АБК-08 ст №3 (4-х горелочный) в котельной А.Евдок,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	4 225,96	234,97	3 991,00	0,00	4 225,96	0,00	4 225,96	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3	Замена оборудования в котельной Жуковского, 5	16:50:010610:120	Котельная	Замена автоматики котла "Аргус" (3-х горелочный) на АБК-08 ст №1 в котельной Жуковского, 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	3 218,41	181,74	3 036,67	0,00	3 218,41	0,00	3 218,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по разделу																	8 654,46	416,71	8 237,75	0,00	8 654,46	0,00	8 654,46	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3. Замена ГРУ																											
4.3.1	Замена оборудования в котельной Сыртановой, 27	16:50:160208:3087	Котельная	Замена ГРУ с монтажом второй линии регулирование в котельной Сыртановой, 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	3 879,48	251,10	3 628,38	0,00	3 879,48	0,00	3 879,48	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Замена оборудования в котельной Р.Зорге, 1	16:50:060509:3198	Котельная	Замена ГРУ с монтажом второй линии регулирование в котельной Р.Зорге, 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 644,39	251,10	1 393,29	0,00	1 644,39	0,00	1 644,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по разделу																	5 523,86	502,20	5 021,66	0,00	5 523,86	0,00	5 523,86	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Замена На-катанитовых установок ХВО																											
4.4.1	Замена оборудования в котельной по ул. Халезова, 26	16:50:250265:1136	Котельная	Замена На-катанитовых установок на современные автоматические установки учета воды в котельной по ул. Халезова, 26 (1 комп.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 349,56	0,00	1 349,56	0,00	1 349,56	0,00	1 349,56	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	Замена оборудования в котельной по ул. Тополева, 6	16:50:250244:355	Котельная	Замена На-катанитовых установок на современные автоматические установки учета воды в котельной по ул. Тополева, 6 (1 комп.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	1 356,88	0,00	1 356,88	0,00	1 356,88	0,00	1 356,88	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по разделу																	2 706,45	0,00	2 706,45	0,00	2 706,45	0,00	2 706,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4																	51 538,04	1 906,41	49 631,62	0,00	51 538,04	0,00	51 538,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по инвестиционной программе																	518 227,41	15 642,18	502 585,23	0,00	518 227,41	0,00	241 025,62	80 491,63	96 385,13	7 485,03	92 870,00

Основные характеристики объектов инвестиционной программы
АО «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026 год

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики объектов инвестиционной программы														Объемы выполнения работ по годам реализации				Ожидаемый эффект			
		До реконструкции/строительства						После реконструкции/строительства								2026 год				в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс. руб./год
		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая сеть		Реконструкция/модернизация объектов теплоснабжения						
															Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), м	Оборудование в котельных и ЦТП, шт	Иное (указать)	Наименование показателя (снижение расхода тепловой энергии/эл.энергии/природного газа, др.)	ед.изм. (тыс. Гкал/ч, тыс. кВт/ч, тыс. м ³ , др.)	значение (кол-во) по годам	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1	Технологическое присоединение объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	Технологическое присоединение жилых домов по ул. Рауна Гареева, ООО "Комокетрой барс специализированный застройщик"	-	-	-	-	-	-	2026	21	0	160,092	159,34	-	8,265	O300 O250 O200	0,978 0,055 0,1862	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 1		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	8,265	х	1,219	х	х	х	х	х	х	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																							
3.1.1	Реконструкция сетей теплоснабжения от П-образного компенсатора до вновь проложенного участка по парку Петрова, от ТК4 до жд Богатырева,1 (сталь в трад.изол.)	1970	21	100	451,26	449,15	-	2026	21	0	146,78	146,16	-	-	O300 O70	0,4812 0,002	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	42,77	393,28	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	304,48		
3.1.2	Реконструкция сетей теплоснабжения от вод. до жд Даурская, 24, от ТК12 до жд 2-я Даурская, 7, 9, 11, 13, от ТК16 до жд 2-я Даурская,5	1995	21	100	286,76	285,42	-	2026	21	0	98,08	97,62	-	-	O150 O125 O100 O80 O70 O50	0,062 0,332 0,020 0,0462 0,26622 0,27655	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	26,50	243,71	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	188,68		
3.1.3	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК1а до ТК2 у Гимназии №93 по ул. Кр. Познции, 37	2015	21	52	80,33	79,95	-	2026	21	0	27,57	27,44	-	-	O300 O250 O200 O150	0,0068 0,337 0,141 0,0007	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	7,41	68,15	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	52,76		
3.1.4	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК3 до гаража К.Маркса, 51, от ТК3 до жд Б.Красная, 54	2001	21	100	147,89	147,2	-	2026	21	0	50,07	49,83	-	-	O150 O200	0,0748 0,1364	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	13,74	126,35	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	97,82		
3.1.5	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК5 до жд К.Маркса, 59	2005	21	100	131,39	130,78	-	2026	21	0	44,48	44,27	-	-	O150	0,272	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	12,21	112,26	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	86,91		
3.1.6	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК59 до ТК60 у жд Х.Атласи,15	2003	21	100	178,39	177,56	-	2026	21	0	61,02	60,73	-	-	O300 O100	0,217 0,0056	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	16,49	151,60	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	117,37		
3.1.7	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК3 до ТК5 у жд К.Маркса, 54	2001	21	100	55,97	55,47	-	2026	21	0	23,88	23,71	-	-	O200	0,138	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	4,51	41,45	
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	32,09		

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики объектов инвестиционной программы													Объемы выполнения работ по годам реализации				Ожидаемый эффект			
		До реконструкции/строительства						После реконструкции/строительства							2026 год				в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс. руб./год
		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность производства (Гкал, кВт)	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая сеть		Реконструкция/модернизация объектов теплоснабжения					
															Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), м	Оборудование в котельных и ЦТП, шт	Иное (указать)	Наименование показателя (снижение расхода тепловой энергии из энергии природного газа, др.)	ед.изм. (тыс. Гкал/ч, тыс. кВт/ч, тыс.м ³ , др.)	значение (коэф-во) по годам	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.1.8	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК19 до ТК21 у жд Красикова, 6, от ТК21 до ТК43 у жд Ильича 19-43, от ТК21 до жд Красикова, 8, от ТК20 до жд Красикова, 6, от ТК21 до ЦТП-1 Революционная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 (ПНР)	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	-	-
3.1.9	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК173 до ТК174 у жд Мира, 1	1995	21	100	520,74	518,3	-	2026	21	0	177,5	176,67	-	-	О250	0,092	-	-	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	-	443,34
3.1.10	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а(кот.А.Кутуя, 39) до ТК2(кот.А.Кутуя, 68)(1 этап)	2012	21	67	57,54	57,27	-	2026	21	0	19,15	19,06	-	-	О200	0,657	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	5,39	49,59
3.1.11	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а(кот.А.Кутуя, 39) до ТК2(кот.А.Кутуя, 68)(2 этап)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	38,39	-
3.1.12	Реконструкция сетей теплоснабжения по ул. Деловая, 20 (вынос транзита)	1995	21	100	8,7	8,66	-	2026	21	0	7,87	7,84	-	-	О80	0,075	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	0,12	1,07
3.1.13	Реконструкция сетей теплоснабжения у жд по ул. К.Цеткин, 176	1995	21	100	126,78	126,19	-	2026	21	0	12,51	12,46	-	-	О80	0,1158	-	-	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	0,83	147,60
3.1.14	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК1 до адм.зд. по ул. Звездная, 15 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1994	5	100	44,99	44,78	-	2026	5	0	15,51	15,44	-	-	О100 О80	0,040 0,200	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	16,05	38,08
3.1.15	Модернизация сетей теплоснабжения от жд Привокзальная, 10 до жд Привокзальная, 18 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	2010	5	100	56,72	56,45	-	2026	5	0	19,42	19,33	-	-	О125	0,14	-	-	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	29,48	48,18
3.1.16	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК31 до ТК30 у жд К.Цеткин, 33 с вводом в жд К.Цеткин, 31а с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	2010	5	100	103,21	102,73	-	2026	5	0	35,47	35,30	-	-	О150 О80	0,220 0,032	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	5,24	87,50
3.1.17	Модернизация сетей теплоснабжения от жд Музыкальная, 6 до ТК66 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1993	5	100	166,03	165,25	-	2026	5	0	56,09	55,83	-	-	О150	0,35	-	-	Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	9,51	142,00
3.1.18	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС от ТК192 до жд Тополевая, 55 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	2007	5	100	75,76	75,41	-	2026	5	0	25,77	25,66	-	-	О80 гвс О80/50	0,150 0,150	-	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	7,02	64,57
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	109,94	-

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики объектов инвестиционной программы													Объемы выполнения работ по годам реализации				Ожидаемый эффект			
		До реконструкции строительства						После реконструкции строительства							2026 год				в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс. руб/год
		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Количество/нагрузка новых подключенных объектов	Тепловая сеть		Реконструкция/модернизация объектов теплоснабжения					
															Условный диаметр, мм	Протяженность (в однокотловом исчислении), м	Оборудование в котельных и ЦТП, шт	Иное (указать)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.1.19	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной до ТК45 у жд С.Халтурина, 10 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1967	5	100	108.34	107.83	-	2026	5	0	37.10	36.93	-	-	0150	0.286	-	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	10.01	92.02
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	71.24	
3.1.20	Реконструкция сетей теплоснабжения от жд Галактионова, 5 до жд Галактионова, 5а, от жд Галактионова, 5а до надземной прокладки у жд Горького, 7, от ТК19 до адм. зд Горького, 4 и жд Горького, 6а, от ТК15 до адм. зд. Горького, 6а к.1 и в сторону жд Галактионова, 3а, от жд Галактионова, 3а до надземной прокладки в сторону Галактионова, 36	до 2004	21	100	246.03	244.88	-	2026	21	0	84.15	83.76	-	-	0200 0100 080 050	0.370 0.112 0.020 0.044	-	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	22.74	209.09
																			Снижение потерь тепловой энергии	Гкал/год	161.88	
																			Экономия показателя (снижение расхода тепловой энергии из энергии природного газа, др.)	тыс. куб.м.	267.50	
Всего по разделу		х	х	х	2 846.83	х	х	х	х	х	942.42	х	х	х	х	5.88	х	1	Снижение потерь тепловой энергии	х	1904.41	2 459.83
																			Экономия природного газа	х	267.50	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1 Реконструкция котельных:																						
3.2.1.1	Техническое перевооружение котельной Липатова, 7	1995	15	100	-	-	8.30	2026	15	0	-	-	8.30	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	69.76	641.53
3.2.1.2	Реконструкция котельной 10 лет Октября, 9	1999	15	100	-	-	0.28	2026	15	0	-	-	0.26	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	1.50	13.80
3.2.1.3	Техническое перевооружение котельной Портова, 3	2004	15	100	-	-	4.30	2026	15	0	-	-	4.30	-	-	-	2	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	38.69	355.78
3.2.1.4	Техническое перевооружение котельной Карбышева, 62а	1970	15	100	-	-	8.30	2026	15	0	-	-	8.30	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	50.20	461.66
3.2.1.5	Техническое перевооружение котельной Ферма-2	2005	15	100	-	-	4.00	2026	15	0	-	-	4.00	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	17.33	159.39
3.2.1.6	Техническое перевооружение котельной А.Кутуз, 68	2004	15	100	-	-	3.00	2026	15	0	-	-	3.00	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	18.69	171.85
3.2.1.7	Замена элементов котла в котельной Сыртлановой, 27	2003	15	100	-	-	10.00	2026	15	0	-	-	10.00	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	102.32	940.87
3.2.1.8	Замена элементов котла в котельной Б.Красная, 55	1994	15	100	-	-	4.00	2026	15	0	-	-	4.00	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	19.39	178.29
Всего по разделу		х	х	х	х	х	42.18	х	х	х	х	х	42.16	х	х	х	9	х	Экономия природного газа	тыс. куб.м.	317.88	2 923.17
3.2.2 Реконструкция зданий котельных и прочих:																						
3.2.2.1	Реконструкция здания котельной поселок Кадышево	1976	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.2	Реконструкция здания котельной по ул. Сыртлановой, 27	1987	50	78	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.3	Реконструкция здания котельной по ул. Курчатова, 5	1968	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.4	Реконструкция здания котельной по ул. Липатова, 7	1954	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.5	Реконструкция здания котельной по ул. Чехова, 1а	1974	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.6	Реконструкция здания котельной по ул. Губина, 50	1975	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-
3.2.2.7	Реконструкция здания котельной по ул. Сибирский тракт, 31	1978	50	96	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-

№ п.п	Наименование объекта	Технические характеристики объектов инвестиционной программы														Объемы выполнения работ по годам реализации				Ожидаемый эффект			
		До реконструкции строительства						После реконструкции строительства								2026 год				в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год
		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/ производитель ность (Гкал, кВт)	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/ производитель ность (Гкал, кВт)	Количество нагрузки новых подключенны х объектов	Тепловая сеть		Реконструкция модернизация объектов теплоснабжения						
															Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), м	Оборудование в котельных и ЦТП, шт	Иное (указать)	Наименование показателя (снижение расхода тепловой энергии; эл.энергии природно го газа, др.)				ед.изм. (тыс. Гкал/ч, тыс.м ³ , др.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
3.2.2.8	Реконструкция здания котельной по ул. Зеленая, 1	1984	50	84	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	8	x	x	x	x	x	
3.2.3 Реконструкция дымовых труб:																							
3.2.3.1	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. Озюнецкого, 5	1976	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
3.2.3.2	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. Р.Зорге,1	1966	50	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
3.2.3.3	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. А.Евники, 25	1978	50	96	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
3.2.3.4	Демонтаж дымовой трубы котельной по ул. Окольная, 10	1999	20	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
3.2.3.5	Реконструкция дымовых труб котельной по ул. Портовая, 3	2004	20	100	-	-	-	2026	50	0	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	7	x	x	x	x	x	
Всего по группе 3		x	x	x	x	x	x	42,18	x	x	x	x	42,16	x	x	x	24	1	x	x	585,38	5 383,00	
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 Установка оборудования в котельных и ЦТП:																							
4.1.1	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1998	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.2	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1998	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.3	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1998	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.4	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	2017	8	100	-	-	-	2026	8	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.5	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	2016	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.6	Замена оборудования в котельной Р.Зорге, 1	2012	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.7	Замена оборудования в ЦТП Парина, 20	2001	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.8	Замена оборудования в котельной А.Евники, 25	2015	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.9	Замена оборудования в котельной Б.Красная, 55	2019	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.10	Замена оборудования в котельной Зеленая, 1	2018	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.11	Замена оборудования в котельной Тополевая, 6	2010	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.12	Замена оборудования в котельной Тополевая, 50	2017	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.13	Реконструкция котельной Каптановая, 18	2005	10	100	-	-	-	2026	10	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.14	Замена оборудования в котельной Музыкальная,8	2008	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.15	Замена оборудования в котельной Музыкальная, 8	2004	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.16	Замена оборудования в котельной Каптановая, 18	2006	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.17	Замена оборудования в котельной Курятова, 5	2004	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.18	Замена оборудования в котельной Ах.Парина, 20	2008	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.19	Замена оборудования в котельной Залесная, 1в	2010	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.20	Замена оборудования, в котельной Окольная, 10	2005	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.1.21	Замена оборудования в котельной по ул. Зур-Урам, 1д	2014	5	100	-	-	-	2026	5	0	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	
4.1.22	Замена оборудования в котельных АО "Казнегро"	2005	7	100	-	-	-	2026	7	0	-	-	-	-	-	-	42	-	-	-	-	-	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	73	x	x	x	x	x	

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики объектов инвестиционной программы														Объемы выполнения работ по годам реализации				Ожидаемый эффект			
		До реконструкции строительства						После реконструкции строительства								2026 год				в натуральном выражении			в стоимостном выражении по годам, тыс. руб./год
		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для пара	Мощность/производительность (Гкал, кВт)	Количество/нагрузки новых подключенных объектов	Тепловая сеть		Реконструкция/модернизация объектов теплоснабжения						
															Условный диаметр, мм	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Оборудование в котельных и ЦТП, шт.	Иное (указать)	Наименование показателя (снижение расхода тепловой энергии, природного газа, др.)	ед.изм. (тыс. Гкал/ч, тыс. кВт/ч, тыс. м ³ , др.)	значение (количество) по годам	2026	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
4.2. Автоматизация котлоагрегатов в котельных:																							
4.2.1	Замена оборудования в котельной Каштановая, 18	2009	15	100	-	-	-	2026	15	0	-	-	-	-	-	-	1	-	Экономия показателя (снижение расхода тепловой энергии эл. энергии природного газа, др.)	тыс.куб.м.	37,16	341,74	
4.2.2	Замена оборудования в котельной А.Евники, 25	1999	15	100	-	-	-	2026	15	0	-	-	-	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	35,24	324,05	
4.2.3	Замена оборудования в котельной Жуковского, 5	2004	15	100	-	-	-	2026	15	0	-	-	-	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	7,83	72,04	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3	x	x	x	80,24	737,84	
4.3. Замена ГРУ																							
4.3.1	Замена оборудования в котельной Сыртлановой, 27	2004	10	100	-	-	-	2026	10	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
4.3.2	Замена оборудования в котельной Р.Зорге, 1	1985	10	100	-	-	-	2026	10	0	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2	x	x	x	x	x	
4.4. Замена На-катнонитовых установок НВО:																							
4.4.1	Замена оборудования в котельной по ул. Халезова, 26	1995	7	100	-	-	-	2026	7	0	-	-	-	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	10,61	97,55	
4.4.2	Замена оборудования в котельной по ул. Тополевая, 6	1995	7	100	-	-	-	2026	7	0	-	-	-	-	-	-	1	-	Экономия природного газа	тыс.куб.м.	27,67	254,48	
Всего по разделу		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2	x	x	x	38,28	352,03	
Всего по группе 4		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	80	x	x	x	118,52	1 089,87	
Итого по инвестиционной программе		x	x	x	x	x	x	42,18	x	x	x	x	x	42,16	x	x	7,10	104	1	x	x	703,90	6 472,87

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818/2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Казэнерго» на 2026 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2024 г.	Текущие значения 2025 г.	Плановые значения 2026 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	23,52	24,95	24,94
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,159	0,160	0,159
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,69	14,24	8,27
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	59,80	59,80	59,80
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	239 930,75	234 155,88	226 981,40
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,17%	11,80%	12,48%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	262 564,00	333 720,00	293 635,50
		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	х	х	х
7.1	CO	т	1,52	2,08	2,83
7.2	NO	т	0,41	0,59	0,76

Приложение 5
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818/2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения АО «Казэнерго» на 2026 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, кг. у. т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
		2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция тепловых сетей	0,204	0,167	-	-	-	-	2,19	2,12	234 155,88	226 981,40
2	Реконструкция котельных	-	-	0	0	159,56	158,52	-	-	-	-
Всего по АО «Казэнерго»		0,204	0,167	0	0	159,56	158,52	2,19	2,12	234 155,88	226 981,40

Приложение 6
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818/2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

Финансовый план АО «Казэнерго» на 2026 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			По мероприятиям, согласно № 2-ИП ТС
		производство тепловой энергии	Всего	2026	
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	425 357,41	425 357,41	425 357,41	1.1.1-1.1.2, 3.1.1-3.1.20, 3.2.1.8, 3.2.2.1-3.2.2.8, 3.2.3.1-3.2.3.5, 4.1.1-4.1.22, 4.2.1-4.2.3, 4.3.1-4.3.2, 4.4.1-4.4.2.
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	241 025,62	241 025,62	241 025,62	3.1.3-3.1.9, 3.1.11, 3.1.14-3.1.20, 3.2.1.8, 3.2.2.1-3.2.2.8, 3.2.3.1-3.2.3.5, 4.1.1-4.1.22, 4.2.1-4.2.3, 4.3.1-4.3.2, 4.4.1-4.4.2.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	80 491,63	80 491,63	80 491,63	3.1.1, 3.1.2, 3.1.10, 3.1.12, 3.1.13
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	96 385,13	96 385,13	96 385,13	1.1.1-1.1.2
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	7 455,03	7 455,03	7 455,03	1.1.2
1.5	экономия расходов	-	-	-	-
1.5.1	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-
1.5.2	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	-	-	-	-
1.6	расходы на лизинговые платежи по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 (РПП)	92 870,00	92 870,00	92 870,00	3.2.1.1-3.2.1.7, 3.2.2.6
3	Привлеченные средства на возвратной основе	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования (средства фонда развития территорий)	-	-	-	-
ИТОГО по инвестиционной программе		518 227,41	518 227,41	518 227,41	1.1.1-1.1.2, 3.1.1-3.1.20, 3.2.1.1-3.2.1.8, 3.2.2.1-3.2.2.8, 3.2.3.1-3.2.3.5, 4.1.1-4.1.22, 4.2.1-4.2.3, 4.3.1-4.3.2, 4.4.1-4.4.2.

Приложение 7
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.10.2025 № 818/2025
(в редакции приказа Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.08.2026 № 703/2026)

План финансирования инвестиционной программы АО «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026 год

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
						Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
3.1.5	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК5 до ж/д К.Маркса, 59	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	12 761,90	12 761,90	12 761,90	0,00	12 761,90	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	12 761,90	12 761,90	12 761,90	0,00	12 761,90	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК59 до ТК60 у ж/д Х.Атласи,15	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	15 072,64	15 072,64	15 072,64	0,00	0,00	15 072,64	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	15 072,64	15 072,64	15 072,64	0,00	0,00	15 072,64	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК3 до ТК5 у ж/д К.Маркса, 54	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	7 140,91	7 140,91	7 140,91	0,00	0,00	7 140,91	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	7 140,91	7 140,91	7 140,91	0,00	0,00	7 140,91	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК19 до ТК21 у ж/д Красикова, 6, от ТК21 до ТК43 у ж/д Ильича 19/43, от ТК21 до ж/д Красикова, 8, от ТК20 до ж/д Красикова, 6, от ТК21 до ЦТП-1 Революционная	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 800,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 800,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция сетей теплоснабжения от ТК173 до ТК174 у ж/д Мира, 1	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	10 246,92	10 246,92	10 246,92	0,00	0,00	10 246,92	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	10 246,92	10 246,92	10 246,92	0,00	0,00	10 246,92	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а(кот.А Кутуя, 39) до ТК2(кот.А Кутуя, 68) (1 этап)	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	27 251,95	27 251,95	27 251,95	0,00	0,00	27 251,95	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	27 251,95	27 251,95	27 251,95	0,00	0,00	27 251,95	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция сетей теплоснабжения (перемычка между котельными) от ТК63а(кот.А Кутуя, 39) до ТК2(кот.А Кутуя, 68) (2 этап)	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	8 284,20	8 284,20	8 284,20	0,00	0,00	8 284,20	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	8 284,20	8 284,20	8 284,20	0,00	0,00	8 284,20	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
3.1.12	Реконструкция сетей теплоснабжения по ул. Деловая, 20 (вынос транзита)	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	3 061,64	3 061,64	3 061,64	0,00	3 061,64	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	3 061,64	3 061,64	3 061,64	0,00	3 061,64	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.13	Реконструкция сетей теплоснабжения у ж/д по ул. К.Цеткин, 176	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	4 462,49	4 462,49	4 462,49	0,00	4 462,49	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	4 462,49	4 462,49	4 462,49	0,00	4 462,49	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.14	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК1 до адм.зд. по ул. Звездная, 15 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	644,06	644,06	644,06	0,00	0,00	0,00	644,06
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	644,06	644,06	644,06	0,00	0,00	0,00	644,06
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.15	Модернизация сетей теплоснабжения от ж/д Привокзальная, 10 до ж/д Привокзальная, 18 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	509,01	509,01	509,01	0,00	0,00	0,00	509,01
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	509,01	509,01	509,01	0,00	0,00	0,00	509,01
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.16	Модернизация сетей теплоснабжения от ТК31 до ТК30 у ж/д Кл.Цеткин, 33а с вводом в ж/д Кл.Цеткин, 31а с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	619,57	619,57	619,57	0,00	0,00	0,00	619,57
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	619,57	619,57	619,57	0,00	0,00	0,00	619,57
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.17	Модернизация сетей теплоснабжения от ж/д Музыкальная, 6 до ТК66 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 561,72	1 561,72	1 561,72	0,00	0,00	0,00	1 561,72
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 561,72	1 561,72	1 561,72	0,00	0,00	0,00	1 561,72
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.18	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС от ТК192 до ж/д Тополевая, 55 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	874,07	874,07	874,07	0,00	0,00	0,00	874,07
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	874,07	874,07	874,07	0,00	0,00	0,00	874,07
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
3.1.19	Модернизация сетей теплоснабжения от котельной до ТК45 у ж/д С.Халтурина, 10 с заменой тепловой изоляции на современную и энергосберегающую	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 364,96	1 364,96	1 364,96	0,00	0,00	0,00	1 364,96
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 364,96	1 364,96	1 364,96	0,00	0,00	0,00	1 364,96
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.20	Реконструкция сетей теплоснабжения от ж/д Галактионова, 5 до ж/д Галактионова, 5а, от ж/д Галактионова, 5а до надземной прокладки у ж/д Горького, 7, от ТК19 до адм. зд Горького, 4 и ж/д Горького, 6а, от ТК15 до адм. зд. Горького, 6а к.1 и в сторону ж/д Галактионова, 3а, от ж/д Галактионова, 3а до надземной прокладки в сторону Галактионова, 3б	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	26 478,56	26 478,56	26 478,56	0,00	0,00	26 478,56	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	26 478,56	26 478,56	26 478,56	0,00	0,00	26 478,56	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
3.2.1. Реконструкция котельных										
3.2.1.1	Техническое перевооружение котельной Липатова, 7	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	13 725,24	13 725,24	13 725,24	0,00	0,00	13 725,24	0,00
3.2.1.2	Реконструкция котельной 10 лет Октября, 9	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	14 039,54	14 039,54	14 039,54	0,00	0,00	0,00	14 039,54
3.2.1.3	Техническое перевооружение котельной Портовая, 3	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	10 992,07	10 992,07	10 992,07	0,00	10 992,07	0,00	0,00
3.2.1.4	Техническое перевооружение котельной Карбышева, 62а	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	13 010,83	13 010,83	13 010,83	0,00	13 010,83	0,00	0,00
3.2.1.5	Техническое перевооружение котельной Ферма-2	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	10 320,01	10 320,01	10 320,01	10 320,01	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
3.2.2.5	Реконструкция здания котельной по ул. Чехова, 1а	1	Собственные средства (стр. 1 ФП)	3 183,30	3 183,30	3 183,30	0,00	0,00	3 183,30	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	3 183,30	3 183,30	3 183,30	0,00	0,00	3 183,30	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.6	Реконструкция здания котельной по ул. Губкина, 50	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	9 986,15	9 986,15	9 986,15	0,00	0,00	0,00	9 986,15
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	9 986,15	9 986,15	9 986,15	0,00	0,00	0,00	9 986,15
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	10 476,96	10 476,96	10 476,96	0,00	0,00	0,00	10 476,96
3.2.2.7	Реконструкция здания котельной по ул. Сибирский тракт, 31	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	3 069,54	3 069,54	3 069,54	0,00	0,00	3 069,54	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр. 1.1 ФП)	3 069,54	3 069,54	3 069,54	0,00	0,00	3 069,54	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.8	Реконструкция здания котельной по ул. Зеленая, 1	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	747,35	747,35	747,35	0,00	747,35	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	747,35	747,35	747,35	0,00	747,35	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3 Реконструкция дымовых труб										
3.2.3.1	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. Олонешского, 5	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 335,49	1 335,49	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 335,49	1 335,49	1 335,49	0,00	1 335,49	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. Р.Зорге,1	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	934,51	934,51	934,51	0,00	934,51	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	934,51	934,51	934,51	0,00	934,51	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3	Реконструкция дымовой трубы котельной по ул. А.Еники, 25	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 915,77	1 915,77	1 915,77	0,00	0,00	0,00	1 915,77
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 915,77	1 915,77	1 915,77	0,00	0,00	0,00	1 915,77
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
3.2.3.4	Демонтаж дымовой трубы котельной по ул. Окольная, 10	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	233,33	233,33	233,33	233,33	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	233,33	233,33	233,33	233,33	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.5	Реконструкция дымовых труб котельной по ул. Портовая, 3	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	5 976,57	5 976,57	5 976,57	5 976,57	0,00	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	5 976,57	5 976,57	5 976,57	5 976,57	0,00	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 Установка оборудования в котельных и ЦТП										
4.1.1	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	2 583,69	2 583,69	2 583,69	0,00	0,00	2 583,69	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	2 583,69	2 583,69	2 583,69	0,00	0,00	2 583,69	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 405,81	1 405,81	1 405,81	0,00	0,00	0,00	1 405,81
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 405,81	1 405,81	1 405,81	0,00	0,00	0,00	1 405,81
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Замена оборудования в котельной Озеро Глубокое	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 786,55	1 786,55	1 786,55	0,00	0,00	0,00	1 786,55
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 786,55	1 786,55	1 786,55	0,00	0,00	0,00	1 786,55
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	6 145,93	6 145,93	6 145,93	0,00	6 145,93	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	6 145,93	6 145,93	6 145,93	0,00	6 145,93	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Замена оборудования в ЦТП Высотная, 30	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 516,05	1 516,05	1 516,05	0,00	1 516,05	0,00	0,00
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 516,05	1 516,05	1 516,05	0,00	1 516,05	0,00	0,00
		1.2	прибыль на инвестиции (стр.1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр.1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр.2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования		Финансирование инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)						
				Всего по инвестиционной программе		Всего за счет тарифов на тепловую энергию				
						1 год реализации, в т.ч. по кварталам				
				Всего	2026 год проекта	2026 год проекта	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10
4.3.2	Замена оборудования в котельной Р.Зорге, 1	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 644,39	1 644,39	1 644,39	0,00	0,00	0,00	1 644,39
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 644,39	1 644,39	1 644,39	0,00	0,00	0,00	1 644,39
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Замена На-катионитовых установок ХВО										
4.4.1	Замена оборудования в котельной по ул. Халезова, 26	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 349,56	1 349,56	1 349,56	0,00	0,00	0,00	1 349,56
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 349,56	1 349,56	1 349,56	0,00	0,00	0,00	1 349,56
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	Замена оборудования в котельной по ул. Тополевая, 6	1	Собственные средства (стр.1 ФП)	1 356,88	1 356,88	1 356,88	0,00	0,00	0,00	1 356,88
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	1 356,88	1 356,88	1 356,88	0,00	0,00	0,00	1 356,88
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по инвестиционной программе АО «Казэнерго»		1	Собственные средства (стр.1 ФП)	425 357,41	425 357,41	425 357,41	8 009,91	47 747,01	201 244,28	168 356,21
		1.1	амортизационные отчисления (стр.1.1 ФП)	241 025,62	241 025,62	241 025,62	8 009,91	40 222,87	128 276,78	64 516,06
		1.2	прибыль на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	80 491,63	80 491,63	80 491,63	0,00	7 524,13	72 967,50	0,00
		1.3	плата за подключение (стр. 1.3)	96 385,13	96 385,13	96 385,13	0,00	0,00	0,00	96 385,13
		1.4	прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	7 455,03	7 455,03	7 455,03	0,00	0,00	0,00	7 455,03
		2	Иные собственные средства (стр. 2 ФП) (РПП)	92 870,00	92 870,00	92 870,00	10 320,01	36 661,01	21 372,48	24 516,50
		3	Средства, привлеченные на возвратной основе (стр. 3 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4	Бюджетные средства (стр. 4 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		5	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО		518 227,41	518 227,41	518 227,41	18 329,92	84 408,01	222 616,76	192 872,71