

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

29 августа 2023 г.

г. Ставрополь

№ 1429

Об утверждении изменений в инвестиционную программу АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 01 августа 2019 г. № 201

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 410, Положением о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 25 декабря 2014 г. № 545-п, и на основании обращения АО «Энергоресурсы» от 21.07.2023 г. № 11900

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменения в инвестиционную программу АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 01 августа 2019 г. № 201 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы», изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу приказ министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 29 сентября 2022 г. № 255 «Об утверждении изменений в инвестиционную программу АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы, утвержденную приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 01 августа 2019 г. № 201».

3. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Руденко В.В.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



А.В.Рябкин

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от «01» августа 2019 г. № 201
(в редакции приказа министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 29.08.2023 г. № 1429)

Инвестиционная программа
АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения
на 2020-2024 годы

г.Ставрополь, 2023 г.

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

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

АО "Энергоресурсы" на 2020-2024 годы

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Энергоресурсы"
Местонахождение регулируемой организации	357600, г. Ессентуки, Ставропольский край, ул. Пятигорская, 118
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер А. Г. Джигарханов
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(87934)2-50-14
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно- коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно- коммунального хозяйства Ставропольского края А.В.Рябкин
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел/факс (8652)29-64-88/26-68-40, e-mail:mgkh-sk@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно- коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель министра жилищно- коммунального хозяйства Ставропольского края М.В.Терентьев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел/факс (8652)29-64-88/26-68-40

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

Форма N 3-ИП ТС

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значе- ния	Текущее значение	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	7	8	9	10	10	
Мероприятие: Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.										
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,19147	0,16807	0,19147	0,19147	0,16807	0,16807	0,16807	
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	61,41	56,1	61,41	61,41	56	56,1	56,1	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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 законодательство м РФ об охране окружающей среды								
Мероприятие Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул.Вокзальная,5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"										
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал								
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85,79	2,50	85,79	85,79	0	2,5	2,5	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	310,67	109,02	310,67	310,67	109,02	109,02	109,02	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,51	0,18	0,51	0,51	0,18	0,18	0,18	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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 законодательство м РФ об охране окружающей среды								

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №12. Прокладка от ТК12-2 до ТК12-2-2, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	7,5	0	2,5	5	7,5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	218,2	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	73520	24700	24700	24700	24700	24700	24700
		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							

Мероприятие: Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1667	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1667	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская, 118. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13.
Установка насоса с частотным преобразователем 1-ой очереди теплоснабжения

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,2	22,5	22,5	22,2	22,2	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4332,63	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	33,394	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295

6	тепловой энергии по тепловым сетям	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 законодательство м РФ об охране окружающей среды								

Мероприятие: Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотных преобразователей

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал								
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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 законодательство м РФ об охране окружающей среды								

Мероприятие: Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной №3. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Модернизация насосной группы 1-ой очереди

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1538	0,1520	0,1538	0,1538	0,1520	0,1520	0,1520	0,1520
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,1	95	95	56	56,1	56,1	56,1
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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 законодательство м РФ об охране окружающей среды								

Мероприятие: Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м³

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал								
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56	95	95	56	56,1	56,1	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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								

Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м³

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал								
		т.у.т./м3 <*>								
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56	95	95	56	56,1	56,1	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>								
		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								

Мероприятие: Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,2	22,5	22,5	22,2	22,2	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка 2-х экономичных водогрейных котлов типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC и котла типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивной газовой горелкой BLU 4000.1 PR TC, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=7,0 МВт.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1906	0,169	0,1906	0,169	0,169	0,169	0,169
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75,58	7,5	75,58	2,5	5,0	7,5	7,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью P= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Мероприятие:Проектирование реконструкции системы теплоснабжения:строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью P=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие:Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	10	0	2,5	5	7,5	10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие:Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка водогрейного котла P=10,0 МВт с прогрессивными газовыми горелками

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
---	--	----------	--	--	--	--	--	--	--

2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1955	0,155	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1550
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	2,5	0	0	0	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Мероприятие: Модернизация насосной группы 2-ой очереди теплоснабжения котельной №3. Установка насоса блочного и преобразователя частоты, мощность 132 кВт.

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
		т.у.т./м3 <*>							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	2,5	0	0	0	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>							
		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							

Показатели, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы. (Расчет произведен в целом по всем мероприятиям)

	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							
	- Углерода оксид	т	132,420	124,632	129,7713	127,17584	124,6323	124,632	124,632
	- Азота оксид	т	11,2574	10,80080	11,03225	11,021222	10,8008	10,8008	10,8008
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

№ 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 (для эксплуатирующих объекты тепло-организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)								
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	АО "Энергоресурсы"	1,728	1,696	1,684	1,671	1,659	1,555	0,415	0,405	0,401	0,396	0,391	0,315	169,2	169,1	169	169	169	167,4	3,095	2,663	2,663	2,479	2,479	2,691	67061	53410	53410	53410	53410	53351

Код	Источники финансирования	Теплоснабжение			Всего			2020			2021			2022			2023			2024			согласно Форме № 2- ИП ТС
		Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	Всего	производ- ство	передача	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00				0,00				0,00			
	Всего	60 544,74	46 849,15	13 695,59	60 544,74	46 849,15	13 695,59	9 342,49	5 568,33	3 774,16	9 352,50	8 476,67	875,83	20 200,00	12 542,23	7 657,77	20 793,75	19 917,92	875,83	856,00	344,00	512,00	

Руководитель регулируемой организации:

Отчет об исполнении инвестиционной программы

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за **2022** год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
<u>Всего по группе 1</u>								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1								
<u>Всего по группе 2</u>								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул. Вокзальная, 5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"	2022	2022	2022	2022	7 382	5 086	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.7	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м?	2022		2022		3 078	3 195	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались больше планируемых
3.2.8	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м?	2022		2022		435	487	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались больше планируемых
3.2.3	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.	2022		2022		756	484	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых
3.2.4	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	2022		2022		516		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
3.2.5	Модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118, перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Установка насоса с частотным преобразователем1-ой очереди теплоснабжения	2022		2022		3 946	2 227	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых
3.2.6	Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.	2022		2022		3 005	1 081	Мероприятие завершено частично. Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется полное завершение мероприятия.
3.2.7	Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью Р= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.	2022		2023		804		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
3.2.8	Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью Р=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.	2022		2023		3 266		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
Всего по группе 3						23 189	12 560	

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.	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	2020	2020	2024		1 051	1 056	Этап мероприятия запланированный на 2022 год выполнен в полном объеме. Заключено доп.соглашение к договору лизинга с увеличением ежемесячной суммы платежей и измененной датой ежемесячной оплаты.
4.1.2.								
Всего по группе 4						1 051	1 056	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.								
Всего по группе 5								
ИТОГО по программе						24 240	13 617	

7	проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №5	Этапы выполнения	Источник финансирования	Всего за 2024 г.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
			Всего, в том числе:	42														
			амортизационные отчисления	42														
			прибыль, направленная на инвестиции															
		1 этап <*>																
		2 этап <*>																
		3 этап <*>																42
4 этап <*>																		
N	Наименование мероприятия	Этапы выполнения	Источник финансирования	Всего за 2023 г.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
7	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252		Всего, в том числе:	876														
			амортизационные отчисления	876														
			прибыль, направленная на инвестиции															
		1 этап <*>																
		2 этап <*>											175	175	175	175	175	
		3 этап <*>																
		4 этап <*>																
		Этапы выполнения	Источник финансирования	Всего за 2024 г.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
			Всего, в том числе:	512														
			амортизационные отчисления	512														
			прибыль, направленная на инвестиции															
		1 этап <*>																
		2 этап <*>				43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	
		3 этап <*>																
4 этап <*>																		
1 этап <*>	Внесение уточнений в локальные сметные расчеты, подготовка заданий на проектирование, проведение закупки по услугам проектирования, подготовка ПД, экспертизы ПД																	
2 этап <*>	Подготовка заданий на закупку материалов, закупка и доставка материалов																	
3 этап <*>	Выполнение СМР																	
4 этап <*>	Оформление необходимой документации, ввод объекта в эксплуатацию																	

Программа
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Акционерного общества «Энергоресурсы» на 2020-2024 годы

г. Ессентуки

Паспорт

Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «Энергоресурсы»

Полное наименование организации	Акционерное общество «Энергоресурсы»
Основание для разработки программы	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения 2020-2024
Полное наименование исполнителей и (или) соисполнителей программы	Акционерное общество «Энергоресурсы»
Полное наименование разработчиков программы	Акционерное общество «Энергоресурсы»
Цели программы	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
Задачи программы	Модернизация и реконструкция котельных и тепловых сетей
Целевые показатели программы	Т.у.т., Гкал
Сроки реализации программы	2020 год – 2024 год
Источники и объемы финансового обеспечения реализации программы	Собственные средства, 60 544,74 тыс.руб. (без НДС)
Планируемые результаты реализации программы	Экономия: 13 780 тыс.руб. (без НДС)

АО «Энергоресурсы»

Пояснительная записка

г. Ессентуки

Таблица. Основные виды деятельности организации

Код ОКВЭД	Наименование
35.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
35.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
35.30.4	Обеспечение работоспособности котельных
35.30.5	Обеспечение работоспособности тепловых сетей

Таблица. Здания административного и административно-производственного назначения

Адрес	Площадь, кв.м.	Общий объем зданий, куб.м.
Котельная №1 ул. Железноводская, 90	797,4	7 293
Котельная № 2 ул. Вокзальная, 37а	973,5	8 603
Котельная № 3 ул. Пятигорская, 118 Административный корпус, проходная будка, гараж, производственный корпус, мастерская, сараи, навес	Рег.удостоверение БТИ без площади	10 846
Котельная № 4 ул. Никольская, 5	858,4	9 264
Котельная № 5 ул. Лермонтова, 56	305,8	1 928
Котельная № 6 ул. Фрунзе, 5	909,7	4 008
Котельная № 7 ул. Пушкина, 122	152,4	978
Котельная № 8 ул. Шоссейная, 24	207,8	1 497
Котельная № 9 ул. Партизанская, 4	367,9	2 533
Котельная № 10 ул. Кисловодская, 201	217,1	1 356
Котельная № 11 пос. Белый Уголь ул. Новая, 5	Рег.удостоверение БТИ без площади	576
Котельная № 12 пос. Золотушка ул. Иглина 4а	567,1	3 209
Котельная № 14 ул. Кисловодская, 12	203,2	1 605
Котельная № 15 ул. Оборонная, 45	57,2	356
Котельная № 16 ул. Попова, 49	71,7	653
Котельная № 17 ул. Маяковского, 47	459,9	3 122
Котельная № 18 ул. Горького, 82	63,2	аренда
Котельная № 20 ул. Маркова, 55	26,9	аренда
Котельная № 21 ул. Пятигорская, 124а	58,1	203
Котельная № 23 ул. Шоссейная, 111	217,3	1 221
ЦТП «Геолог» ул. Октябрьская, 31	78,9	442
Производственное помещение для внутридомовой службы ул. Ермолова, 135	137,9	552

Отопление зданий осуществляется в общем цикле теплоснабжения.

Таблица. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Наименование	Марка, модель ТС	Количество
Легковой автомобиль	ВАЗ 219060	2 автомобиля
Легковой автомобиль	ГАЗ 31105	1 автомобиль
Легковой автомобиль	Lada Granta	1 автомобиль
Грузовой фургон	ГАЗ 2705	1 автомобиль
Грузовой фургон	УАЗ 39099	5 автомобилей

Грузовой фургон	УАЗ 39625	1 автомобиль
Грузовой фургон	УАЗ 390902	1 автомобиль
Грузовой бортовой	УАЗ 3303	1 автомобиль
Грузовой самосвал	Газ СА3 3511	1 автомобиль
Грузовой самосвал	Газ СА3511	1 автомобиль
Грузовой тентованный	ГАЗ-66	1 автомобиль
Грузовой специальный	Г-66	1 автомобиля
Автокран КС3577-4	МАЗ-5337	1 автомобиль
Трактор	МТЗ-80,1 "Беларусь"	1 автомобиль
Экскаватор	ЭО 2621В2	1 автомобиль
Экскаватор-погрузчик Terex	TLB 825-RM	1 автомобиль

Таблица. Оснащенность приборами учета энергетических ресурсов

Виды приборов учета	Общее количество приборов учета в расчетных точках учета	Фактическое количество расчетных точек учета, оснащенных приборами учета
Электроснабжение: приборы учета электрической энергии	37	37
Водоснабжение: приборы учета холодной воды	19	19
Газоснабжение: приборы учета газа	20	20

Примечание: точки приема электрической энергии не оснащены автоматизированной информационной измерительной системой.

Таблица. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов

Наименование	Единица измерения	Объем			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Затраты на услуги водоснабжения	куб.м	235 018,849	175 155,050	215 570,738	200 629,260
Затраты на услуги водоотведения	куб.м	16 330,462	7 207,693	7 423,101	7 221,705
Топливо на технологические нужды	тыс.куб.м	36 588,533	34 043,473	37 715,465	36 839,221
Электроэнергия на технологические нужды	тыс.кВтч	7 007,374	6 738,254	7 298,206	7 075,848

АО "Энергоресурсы" не осуществляют деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии.

В рамках мероприятий "Инвестиционной программы акционерного общества "Энергоресурсы" в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы" выполняются мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

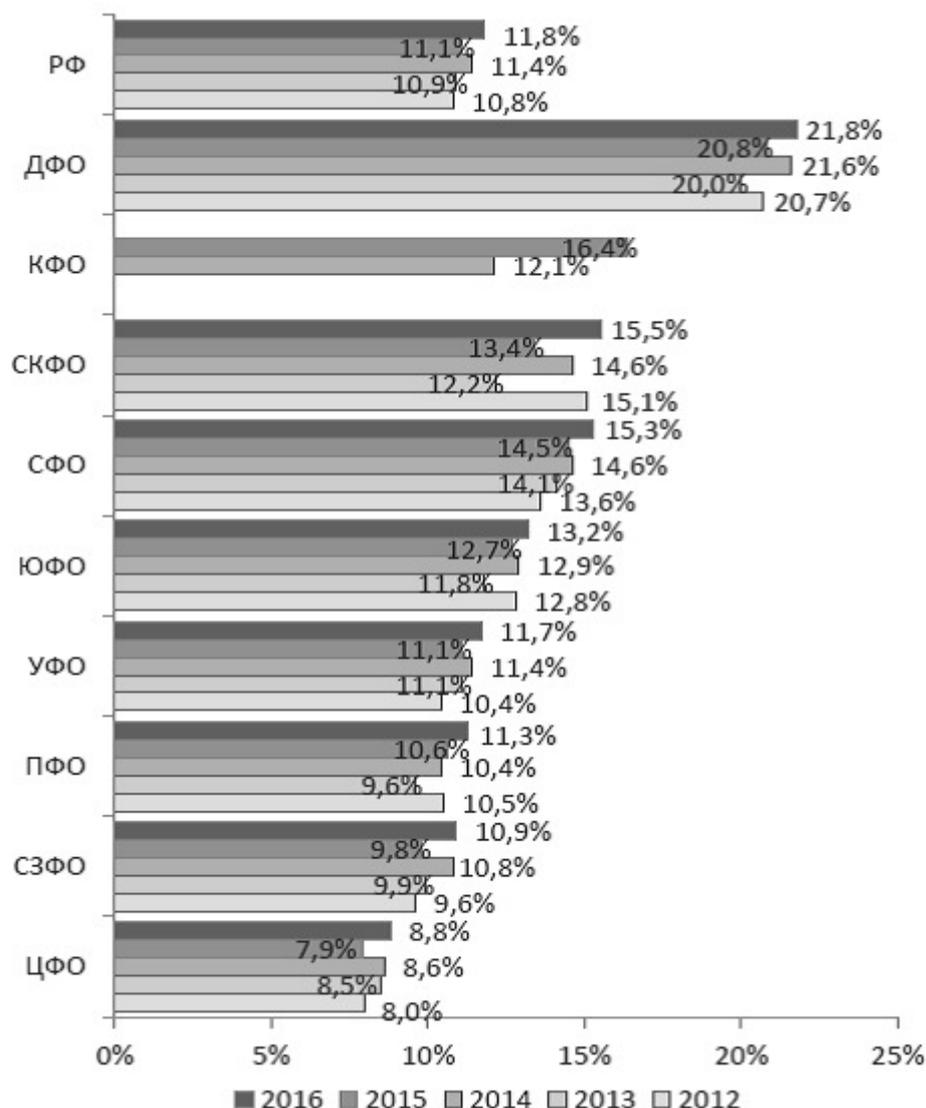
Приложены Отчеты о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии на территории Ставропольского края за 2018-2022 годы (Приложение № 1).

Приложены отчеты о результатах исполнения ранее действовавшей инвестиционной программы на 31.12.2022 года (Приложение № 2, 3).

Общее потребление тепловой энергии	1411,1	1360,9	1364,0	1369,2	1360,8	1337,0	1293,0	1322,0	1244,4	1283,5 (100%)
Потери тепла в тепловых сетях	99,2	97,1	103,3	103,3	97,2	98,0	97,4	115,4	114,2	114,0 (8,9%)

Потери тепла в коммунальных тепловых сетях по Российской Федерации за период с 2012 по 2016 год по данным Росстата увеличились с 10,8% до 11,8% соответственно. Увеличение потерь произошло по всем ФО:

Рисунок. Доля потерь тепловой энергии в объёме отпуска тепловой энергии в 2012-2016 гг.



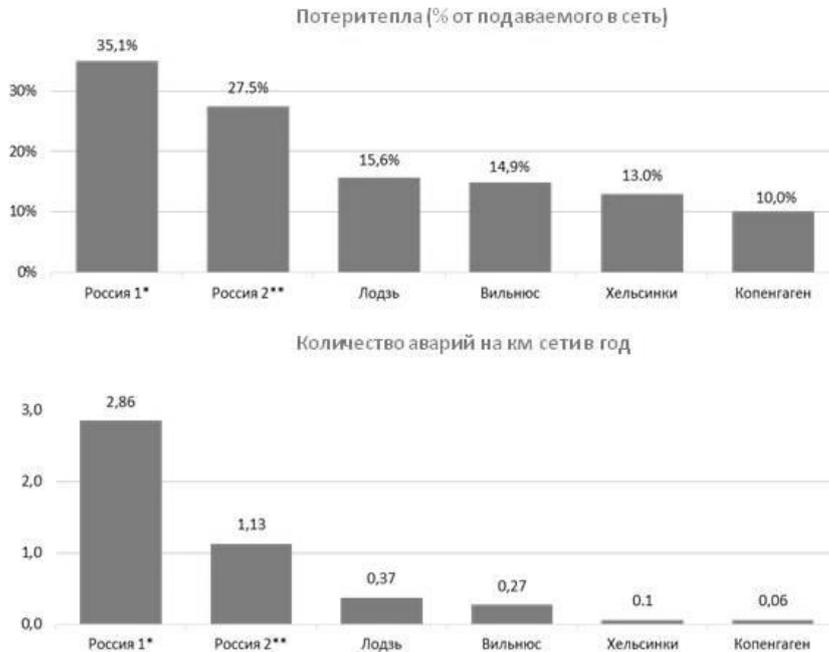
Источник: Росстат, форма 1-ТЕП. Примечание: проценты указаны к полному объёму поданной в сеть тепловой энергии.»

Доля потерь тепловой энергии в сетях АО «Энергоресурсы» от отпуска тепловой энергии в сеть за 2022 год составила 19.84%.

Из материалов презентации «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» Минэкономразвития России, октябрь 2012 года:

Текущее состояние: низкое качество и снижение энергоэффективности

Показатели надежности систем и показатели энергоэффективности в Российской Федерации хуже, чем в Восточной Европе и Скандинавских странах



Источники: данные российских энергокомпаний, годовые отчеты Copenhagen Energy, Helsingki Energy

Целевые показатели по качеству и энергоэффективности для теплоснабжающих организаций:

- снижение потерь тепловой энергии на 30%
- снижение аварийности систем на 60-65%
- снижение потребления энергоресурсов на 30%

- ▶ 2 * типовой город с населением до 50 тыс. чел.
 ** типовой город с населением свыше 250 тыс. чел.

Экономические показатели программы

N п/п	Наименование материалов	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)					
		приобретение материалов и оборудования	осуществление строительно - монтажных работ, пусконаладочных работ	осуществление работ по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик	подготовка проектной документации	проведение регистрации объекта	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8

1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.	2 128	3 000	0	0	0	5 128
2	Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования	1 046	207	0	0	0	1 253
3	Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка 2-х экономичных водогрейных котлов типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC и котла типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивной газовой горелкой BLU 4000.1 PR TC, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=7,0 МВт.	6 708	965	549	98	300	8 619
4	Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E	249	36	0	0	0	285
5	Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотного преобразователя	164	9	0	0	0	173
6	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной №3. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Модернизация насосной группы 1-ой очереди	1 100	296	0	0	0	1 396
7	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	6 998	0	0	0	0	6 998
8	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №12. Прокладка от ТК12-2 до ТК12-2-2, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная.	1 298	0	0	0	0	1 298
9	Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул.Вокзальная,5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"	7 098	0	0	284	0	7 382
10	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м ³	2 139	939	0	0	0	3 078
11	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м ³	323	112	0	0	0	435
12	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.	254	502	0	0	0	756
13	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	0	0	0	516	0	516

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская, 118, перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Установка насоса с частотным преобразователем 1-ой очереди теплоснабжения	3 280	666	0	0	0	3 946
15	Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.	2 461	496	0	48	0	3 005
16	Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью P= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.	0	0	0	804	0	804
17	Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью P=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.	0	0	3 266	0	0	3 266
18	Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка водогрейного котла P=10,0 МВт с прогрессивными газовыми горелками	13 080	1 986	0	817	0	15 883
19	Модернизация насосной группы 2-ой очереди теплоснабжения котельной №3. Установка насоса блочного и преобразователя частоты, мощность 132 кВт.	1 959	287	0	456	0	2 702
20	Проектирование и установка узла учета расхода газа на котельной №5.	1 044	98	0	27	0	1 169
21	Проектирование и установка узла учета расхода газа на котельной №1	1 044	98	0	27	0	1 169
22	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №1	982	95	0	53	0	1 130
23	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №2	982	95	0	53	0	1 130
24	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №5	982	95	0	53	0	1 130
	Итого:	55 320	9 981	3 815	3 236	300	72 652

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы – 100%, т.к. мероприятия программы являются мероприятиями инвестиционной программы.

Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам:

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
			2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	60 544,74	9 342,49	9 352,50	20 200,00	20 793,75	856,00	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	37 429,33	8 353,08	9 287,33	10 607,16	8 325,76	856,00	
1.1.1	Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул.Вокзальная,5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"	6 151,94	0,00	0,00	6 151,94	0,00	0,00	3.1.1
1.1.2	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №12. Прокладка от ТК12-2 до ТК12-2-2, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная.	1 081,66	1 081,66	0,00	0,00	0,00	0,00	3.1.2
1.1.3	Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.	3 218,75	1 908,08	1 310,67	0,00	0,00	0,00	3.2.1
1.1.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования	1 044,17	1 044,17	0,00	0,00	0,00	0,00	3.2.2
1.1.5	Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка 2-х экономичных водогрейных котлов типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC и котла типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивной газовой горелкой BLU 4000.1 PR TC, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=7,0 МВт.	7 182,50	81,67	7 100,83	0,00	0,00	0,00	3.2.3
1.1.6	Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E	237,50	237,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3.2.4
1.1.7	Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотного преобразователя	144,17	144,17	0,00	0,00	0,00	0,00	3.2.5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.8	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной №3. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Модернизация насосной группы 1-ой очереди	1 163,33	1 163,33	0,00	0,00	0,00	0,00	3.2.6
1.1.9	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м ³	2 564,99	0,00	0,00	2 564,99	0,00	0,00	3.2.7
1.1.10	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м ³	362,83	0,00	0,00	362,83	0,00	0,00	3.2.8
1.1.11	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.	630,00	0,00	0,00	630,00	0,00	0,00	3.2.9
1.1.12	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	21,57	0,00	0,00	21,57	0,00	0,00	3.2.10
1.1.13	Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка водогрейного котла P=10,0 МВт с прогрессивными газовыми горелками	7 520,93	0,00	0,00	0,00	7 449,93	71,00	3.2.15
1.1.14	Модернизация насосной группы 2-ой очереди теплоснабжения котельной №3. Установка насоса блочного и преобразователя частоты, мощность 132 кВт.	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,00	3.2.16
1.1.15	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	5 831,99	2 692,50	875,83	875,83	875,83	512,00	4.1.1
1.1.16	Проектирование и установка узла учета расхода газа на котельной №5.	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	4.1.2
1.1.17	Проектирование и установка узла учета расхода газа на котельной №1	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	4.1.3
1.1.18	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №1	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	4.1.4
1.1.19	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №2	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	4.1.5
1.1.20	Проектирование и установка приборов учета тепловой энергии на котельных №5	42,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,00	4.1.6
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	23 115,41	989,41	65,17	9 592,84	12 467,99	0,00	
1.2.1	Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.	1 054,58	989,41	65,17	0,00	0,00	0,00	3.2.1
1.2.2	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	408,43	0,00	0,00	408,43	0,00	0,00	3.2.10

1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Всего	60 544,74	9 342,49	9 352,50	20 200,00	20 793,75	856,00	

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:

Таблица. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям

Годы периода действия программы	2020	2021	2022	2023 (план)	2024 (план)
Натуральное выражение, Гкал	53 410	53 410	53 410	53 410	53 351

Таблица. Фактические и плановые значения целевых показателей программы по годам периода действия программы в сфере теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения					
				в т.ч. по годам реализации					
				2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Мероприятие: Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.									
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,19147	0,16807	0,19147	0,19147	0,16807	0,16807	0,16807	0,16807
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	61,41	56,1	61,41	61,41	56	56,1	56,1	56,1
Мероприятие: Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул.Вокзальная,5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"									
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85,79	2,50	85,79	85,79	0	2,5	2,5	2,5
Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	310,67	109,02	310,67	310,67	109,02	109,02	109,02	109,02
	% от полезного отпуска тепловой энергии	0,51	0,18	0,51	0,51	0,18	0,18	0,18	0,18

Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №12. Прокладка от ТК12-2 до ТК12-2-2, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная.

Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	89,6	7,5	0	2,5	5	7,5	7,5
Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	218,2	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
	% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	73520	24700	24700	24700	24700	24700	24700
	куб. м для пара <***>							

Мероприятие: Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.

Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1667	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3

Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования

Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1667	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227	0,16227
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3

Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская, 118. Перевод в водогрейный режим парового котла № 6 ДКВР 10/13. Установка насоса с частотным преобразователем 1-ой очереди теплоснабжения

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,2	22,5	22,5	22,2	22,2	22,2
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
Мероприятие: Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4332,63	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393	4131,393
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	33,394	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295	31,84295
Мероприятие: Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотных преобразователей									
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
Мероприятие: Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной №3. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Модернизация насосной группы 1-ой очереди									
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1538	0,1520	0,1538	0,1538	0,1520	0,1520	0,1520
		т.у.т./м3 <*>							

Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,1	95	95	56	56,1	56,1
Мероприятие: Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м ³								
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56	95	95	56	56,1	56,1
Мероприятие: Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м ³								
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56	95	95	56	56,1	56,1
Мероприятие: Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.								
Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	22,5	22,2	22,5	22,5	22,2	22,2	22,2
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	95	56,3	56	56,1	56,2	56,3	56,3
Мероприятие: Модернизация котельной № 5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка 2-х экономичных водогрейных котлов типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC и котла типа RS-D3000 3000 кВт с прогрессивной газовой горелкой BLU 4000.1 PR TC, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=7,0 МВт.								
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1906	0,169	0,1906	0,169	0,169	0,169	0,169
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на	%	75,58	7,5	75,58	2,5	5,0	7,5	7,5

начало реализации Инвестиционной программы									
Мероприятие: Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью P= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.									
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947	0,15947
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11	71,11
Мероприятие: Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью P=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.									
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56	51,56
Мероприятие: Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252									
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	10	0	2,5	5	7,5	10	
Мероприятие: Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка водогрейного котла P=10,0 МВт с прогрессивными газовыми горелками									
Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1955	0,155	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1955	0,1550
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации	%	100	2,5	0	0	0	0	0	2,5

Инвестиционной программы										
Мероприятие: Модернизация насосной группы 2-ой очереди теплоснабжения котельной №3. Установка насоса блочного и преобразователя частоты, мощность 132 кВт.										
Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,2	
Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	2,5	0	0	0	0	0	2,5	
Показатели, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы. (Расчет произведен в целом по всем мероприятиям)										
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									
		- Углерода оксид	т	132,420	124,632	129,7713	127,17584	124,6323	124,632	124,632
		- Азота оксид	т	11,2574	10,80080	11,03225	11,021222	10,8008	10,8008	10,8008
Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч									

Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

Механизм мониторинга и контроля, за исполнением ключевых показателей результативности

Ведется ежедневный сбор информации диспетчерской службы с ознакомлением главного инженера и начальников отделов и служб; собирается ежемесячный свод по выполнению плана расходования энергоресурсов; проводится ежеквартальный анализ деятельности предприятия и составление статистических форм для предоставления руководству предприятия и внешних контролирующих органов.

Механизм мониторинга и контроля, за исполнением целевых показателей программы

Ведется ежедневный сбор информации диспетчерской службой, анализ полученных данных главным инженером; доведение выполнения плана расходования энергоресурсов начальниками служб и отделов; проводится ежеквартальный анализ деятельности предприятия и составление статистических форм внешним контролирующим органам.

ОТЧЕТ

о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии на территории Ставропольского края
АО «Энергоресурсы» за 2018 год

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	91		88		
2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	%	55,3		50,9		
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	22,2	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельных: - котельная № 2 - котельная № 5	23,74	- кот. № 2 = 1347,77 - кот. № 5 = 520,78 Всего = 1868,55	- кот. № 2 – 2,3 года; - - кот. № 5 – 4,4 года
4.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода электрической энергии с нормативным	–	1,1		1,2		
5.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м /Гкал	0,50	- Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ	0,67	389,15	3,4 года

				<p>"Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства - гаражами;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Реконструкция магистрального участка тепловой сети от ТК-22 до ТК-24 протяженностью 159,6 м, снабжающей многоквартирные дома по ул. Вокзальная, 47а, к.1,2; - Реконструкция магистрального участка тепловой сети от ТК-17 до ТК-17-1 по ул. Горького; - Реконструкция магистрального участка тепловой сети от ТК-21-1-1 до ТК-21-1-3 по ул. Кисловодская 		<p>711,40</p> <p>119,94</p> <p>300,90</p> <p>Всего = 1521,39</p>	<p>окупилось</p> <p>окупилось</p> <p>окупилось</p>
6.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода воды с нормативным;	–	1,1		1,4		
7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства	чел./ 1000 Гкал	1,09		1,16		
8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100		71		
9.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	0	-	0	0	-
10.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	замена ламп накаливания на светодиодные	35%	37,26	0,25 года

11.	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета	%	100		0		
-----	--	---	-----	--	---	--	--

ОТЧЕТ

о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии на территории Ставропольского края

АО «Энергоресурсы» за 2019 год

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	72		88,1		
2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	%	50,68*	- Котел водогрейный ДКВР-10-13(котельная № 2) - Узел учета газа-комплекс для измерения кол-ва газа СГ-ЭКВз-Р-0,5-400/1,6 на базе счетчика RVG ду100 (котельная № 10) - Комплекс для измерения газа СГ-ЭКВз-Р-0,5-650/1,6 на базе счетчика RVG Ду100 (котельная № 17)	47,33	114,23 408,66 755,56	окупилось Предназначено для оперативного учета и принятия управленческих решений Предназначено для оперативного учета и принятия управленческих решений
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	24,50		26,48		
4.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода электрической энергии с нормативным	—	1		1,08		
5.	Удельный расход воды на выработку	куб. м	0,5709	- Модернизация участка	0,8881	176,35	окупилось

	тепловой энергии	/Гкал		тепловой сети от ТК 22-ТК 23-ТК 24-ТК 25 по ул. Свердлова (тепловая сеть от котельной №5) - Реконструкции участка тепловой сети от ТК 2-3-4 - ТК 2-3-7 - ТК 2-3-9 - ТК 2-3-10 по ул. Титова (тепловая сеть от котельной № 2) - Реконструкция участка тепловой сети по ул. Пятигорская от ТК 4-1-3 до ТК 4-1-4 (тепловая сеть от котельной № 1)		113,55 1 119,93 Всего = 1409,83	0,5 года 6 лет
6.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода воды с нормативным;	—	1		1,55		
7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./ 1000 Гкал	1,242	Система видеонаблюдения Локальная и телефонная сеть в административном здании	1,266	126,92 436,43 Всего = 563,35	Предназначен о для оперативного учета и принятия управленческих решений
8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100		67		
9.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	-	-	-	-	-
10.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	50	замена ламп накаливания на светодиодные	62%	143,75	0,25 года

11.	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета	%	100		0		
12.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	CO ₂ -эквивалент т т/Гкал	0,2689		0,2588		

* Не установлено постановлениями РТК СК от 29.03.2018 г. № 10/2 и от 29.03.2019 г. № 16/1, соотношение взято из данных, указанных в Приложении 2.15 к протоколу заседания правления РТК СК от 18.12.2018 г. № 57

ОТЧЕТ

о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии на территории Ставропольского края
АО «Энергоресурсы» за 2020 год

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	72	-	93,3	-	-
2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	%	49,82*	- Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования - Котельная №4. Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов	46,96	1 000,15 2 242,00	4,2 года (на одной котельной влияют на показатели совместно)

				конвективных пучков и экранных труб. - Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E		234,63	Окупилось (влияет в том числе на п.5)
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	24,45	- Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотных преобразователей	27,73	159,31	2,3
4.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода электрической энергии с нормативным	-	1	-	1,13	-	-
5.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м /Гкал	0,5709	- Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252 (для работы при порывах тепловых сетей) - Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E	0,7209	2 692,80 234,63	Приобретен в лизинг - окончательная оплата в 2024г. Сумма оплаченная в 2020 году (57% от общей суммы лизинга) окупится за 4,1 года Окупилось (влияет в том числе на п.2)
6.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода воды с нормативным;	-	1	-	1,26	-	-
7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./ 1000 Гкал	1,230	-	1,379	-	-
8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с	%	100	-	67,4	-	-

	использованием приборов учета						
9.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	-	-	-	-	-
10.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы	95%	81,95	0,25 года
11.	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета	%	100	Одна котельная из 19 имеющихся оснащена прибором учета тепловой энергии	5	450,64	Предназначен о для оперативного учета и принятия управленческих решений
12.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	CO ₂ -эквивалент т/Гкал	0,2688		0,2622		

* Не установлено постановлениями РТК СК от 29.03.2018 г. № 10/2 и от 29.03.2019 г. № 16/1, соотношение взято из данных, указанных в Приложении 2.15 к протоколу заседания правления РТК СК от 16.12.2019 г. № 72

ОТЧЕТ

о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии на территории Ставропольского края
АО «Энергоресурсы» за 2021 год

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
-------	--	-------------------	---	--------------------------	--	-------------------------------------	--------------------------------

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	72	-	93,31	-	-
2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	%	49,46	- Модернизация основного котельного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб	56,37	0	-
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч / Гкал	24,40	- Реконструкция участка тепловой сети от котельной № 12. Прокладка от ТК12-2 до ТК12-2-2, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная.	25,96	228,62	4,9 лет
4.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода электрической энергии с нормативным	-	1	- Приобретение экскаватора – погрузчика TLB825 – RM VIN 2252 (для работы при порывах тепловых сетей)	1,10	880,31	Приобретен в лизинг – окончательная оплата в 2024г. Сумма оплаченная в 2021 году (67,16 % суммы лизинга) окупится за 4,1 года
5.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м /Гкал	0,5709	-	0,76	-	-
6.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода воды к нормативу	-	1	-	1,33	-	-
7.	Эффективность использования	чел./ 1000	1,217	-	1,19	-	-

	персонала (трудоемкость производства)	Гкал					
8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100	-	70,97	-	-
9.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	-	-	-	-	-
10.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы	95	50,86	0,25 года
11.	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета	%	100	-	5,263	-	-
12.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	СО2-эквивалент т/Гкал	0,2686	-	0,2511	-	-

* Не установлено постановлениями РТК СК от 29.03.2018 г. № 10/2 и от 29.03.2019 г. № 16/1, соотношение взято из данных, указанных в Приложении 2.14 к протоколу заседания правления РТК СК от 16.12.2020 г. № 78

ОТЧЕТ

о фактическом исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	процент	72	-	93,5	-	-

2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	процент ов	50,22*	<p>- Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул. Вокзальная, 5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"</p> <p>- Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.</p>	48,80	4 238,53 901,24	4,2 года Мероприятие исполнено на 36%
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	24,35	<p>- Модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118, перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Установка насоса с частотным преобразователем 1-ой очереди теплоснабжения</p> <p>- Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.</p>	25,79	1 855,53 403,16	5,0 лет 6,5 лет
4.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода электрической энергии к нормативному	-	1	-	1,059	-	-

5.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,5709	<p>- Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252 (для работы при порывах тепловых сетей)</p> <p>- Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м³</p> <p>- Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м³</p>	0,7314	880,31 2 662,48 405,89	<p>Приобретен в лизинг - окончательная оплата в 2024г. Сумма оплаченная по 2022 год составляет 84% от общей суммы лизинга. Окупится за 4,1 года</p> <p>7,1 лет</p> <p>7,1 лет</p>
6.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода воды к нормативному	-	1	-	1,281	-	-
7.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./ 1000 Гкал	1,205	-	1,232	-	-
8.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	процент ов	100	-	61,5	-	-
9.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	процент ов	-	-	-	-	-

10.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств		75	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы	95%	28,98	0,25 года
11.	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета	процент ов	100%	-	5% (Одна из 19 котельных оснащена прибором учета тепловой энергии)	-	-
12.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	СО ₂ - эквивале нт/Гкал	0,2687	-	0,2513	-	-

* Не установлено постановлениями РТК СК от 29.03.2018 г. № 10/2 и от 29.03.2019 г. № 16/1, соотношение взято из данных, указанных в Приложении 2.15 к протоколу заседания правления РТК СК от 14.12.2021 г. № 73

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО «Энергоресурсы»
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2022 год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								
<u>Всего по группе 1</u>								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1								
<u>Всего по группе 2</u>								
						0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								

3.1.1.	Реконструкция ветхого участка тепловой сети от котельной №2 по ул.Вокзальная,37, проходящего по территории санатория "Дон" по адресу: ул. Вокзальная, 5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"	2022	2022	2022	2022	7 382	5 086	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.7	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м³	2022		2022		3 078	3 195	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались больше планируемых
3.2.8	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м³	2022		2022		435	487	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались больше планируемых
3.2.3	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.	2022		2022		756	484	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых
3.2.4	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	2022		2022		516		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
3.2.5	Модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118, перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Установка насоса с частотным преобразователем1-ой очереди теплоснабжения	2022		2022		3 946	2 227	Мероприятия выполнены в полном объеме (100%): фактические затраты на мероприятия оказались меньше планируемых
3.2.6	Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.	2022		2022		3 005	1 081	Мероприятие завершено частично. Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется полное завершение мероприятия.

3.2.7	Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью P= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.	2022		2023		804		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
3.2.8	Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью P=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.	2022		2023		3 266		Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
<u>Всего по группе 3</u>						23 189	12 560	
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.	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	2020	2020	2024		1 051	1 056	Этап мероприятия запланированный на 2022 год выполнен в полном объеме. Заключено доп.соглашение к договору лизинга с увеличением ежемесячной суммы платежей и измененной датой ежемесячной оплаты.
4.1.2.								
<u>Всего по группе 4</u>						1 051	1 056	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.								
<u>Всего по группе 5</u>								
<u>ИТОГО по программе</u>						24 240	13 617	

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

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

За 2022 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	АО «Энергоресурсы»	1,6711	1,5923	0,3958	0,4669	169,02	163,33	2,6630	2,4872	53 410,00	53 351,20