

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

29 сентября 2022 г.

г. Ставрополь

№ 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

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 30.08.2022 г. № 11926

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменения 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 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы», изложив ее в прилагаемой редакции.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 15 октября 2020 г. № 287 «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 оставляю за собой.

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 сентября 2022 г. № 255)

Инвестиционная программа
АО «Энергоресурсы» в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 годы

г.Ставрополь, 2022 г.

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Энергоресурсы"
на 2020 – 2023 годы**

Наименование 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	2020-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Врио главный инженер А.Г. Джигарханов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (87934) 2-50-14
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-64-88/26-68-40, e-mail: mgkh-sk@mail.ru
Наименование органа местного самоуправления или органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ставрополь, ул. Ленина, 184
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел/факс (8652) 29-65-13/ 26-68-40

Инвестиционная программа
АО «Энергоресурсы»
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1																	
1.1.2	---	---															
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1	---	---															
1.2.2	---	---															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1	---	---															
1.3.2	---	---															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1	---	---															
1.4.2	---	---															
Всего по группе 1										0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1	---	---															
2.1.2	---	---															
Всего по группе 2										0	0	0	0	0	0	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	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения	Участок тепловой сети от котельной № 2 по ул. Вокзальная, 37 г. Ессентуки, проходящего по территории санатория "Дон" по	протяженн ость	км	0,216	0,1848	2022	2022	7385	0	0	0	7382	0	0	0

	санатория "Дон" по адресу: ул. Вокзальная, 5а от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон"	эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат путем сокращения тепловых и гидравлических потерь	по адресу: ул. Вокзальная, 5а, расположенный от ТК25 до врезки в надземный трубопровод отопления ЦТП "Дон", бесканальная прокладка протяженностью 0,0275 км, ППУ диаметром 273 мм; прокладка в непроходных каналах протяженностью 0,0913 км, ППУ диаметром 273 мм, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта в автотранспортом; надземная прокладка протяженностью 0,066 км, ППУ на низких опорах диаметром 273 мм															
3.1.2.	Проектирование и реконструкция участка тепловой сети от котельной №3 на микрорайон «Промзона»	Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат и сокращения тепловых потерь связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода с Ду 200 мм на Ду 150 мм	Участок тепловой сети от котельной № 3 по ул. Пятигорская, 118 г. Ессентуки, от ТК 3-1 до жилого дома №127а, надземная прокладка протяженностью 1,258 км, ППУ диаметром 159 мм, на низких опорах	диаметр	мм	219	159	2023	2023	10099	0	0	0	0	10099	0	0	0
3.1.3.	Проектирование и реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 по ул. Нелюбина от ТК10-1 до ТК16-2, в связи с перераспределением тепловой нагрузки на котельную №1	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей МКД по ул. Октябрьская, 337 кор. №1-№3, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перераспределением тепловой нагрузки на котельную №6	Тепловая сеть от котельной №6 ул. Партизанская, д. 4, г. Ессентуки от ТК10-1 до ТК16-2 по ул. Нелюбина, протяженность 0,344 км, ППУ Ду250, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	протяженность	км	0,174	0,344	2023	2023	9732	0	0	0	0	9732	0	0	0

3.1.3.	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.	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат путем сокращения тепловых и гидравлических потерь, в связи с демонтажом участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная	Тепловая сеть от котельной № 12 по ул. ул. Иглина, 4, г. Ессентуки от ТК12-2 до ТК12-2-2, по ул. Молодежная, прокладка протяженностью 0,1265 км, ППУ Ду 125, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал	протяженн ость	км	0,427	0,1265	2020	2020	1298	0	1298	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1.	Котельная №4. Модернизация основного оборудования котлов ДКВР 10-13 №2, №3 с восстановлением элементов водогрейного режима в пределах котла, комплектов конвективных пучков и экранных труб.	Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплопотерь; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №4, по адресу: г. Ессентуки, ул. Никольская,5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 25,75 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	166,7	162,27	2020	2021	5128	0	3477	1651	0	0	0	0
3.2.2.	Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования	Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, за счет увеличения объема теплоносителя	Котельная №4, по адресу: г. Ессентуки, ул. Никольская,5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 25,75 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	166,7	162,27	2020	2020	1253	0	1253	0	0	0	0	0
3.2.3.	Модернизация котельной №5. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование и установка 2-х экономичных водогрейных котлов типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми	Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплопотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, повышение КПД котлов.	Котельная №5, по адресу: г. Ессентуки, ул. Лермонтова, д. 56, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 11,7 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	190,6	169,0	2020	2021	8619	0	98	8521	0	0	0	0

	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.																	
3.2.4.	Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E	Соблюдение требований энергетической эффективности и энергосбережения. Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №5, по адресу: г. Ессентуки, ул. Лермонтова, д. 56,отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 11,7 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход воды	м3/Гкал	0,80	0,50	2020	2020	285	0	285	0	0	0	0	0	0
3.2.5.	Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотного преобразователя	Соблюдение требований энергетической эффективности и энергосбережения, улучшение технико-экономических показателей. Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.	Котельная №6, г. Ессентуки, ул. Фрунзе, д. 5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 14,81 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	22,5	22,2	2020	2020	173	0	173	0	0	0	0	0	0
3.2.6.	Техническое перевооружение системы теплоснабжения котельной №3. Перевод в водогрейный режим парового котла №6 ДКВР 10/13. Модернизация насосной группы 1-ой очереди	Соблюдение требований энергетической эффективности и энергосбережения. Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, обеспечение уровня надежности системы теплоснабжения, улучшение технико-экономических показателей.	Котельная №3, по адресу: г. Ессентуки, ул. Пятигорская,118, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 28,658 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	153,8	152	2020	2020	1396	0	1396	0	0	0	0	0	0
3.2.7.	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-	Для обеспечения качественного и бесперебойного снабжения горячей водой потребителей, улучшения технико-экономических показателей за счет выравнивания суточного графика расхода воды в системе горячего водоснабжения, и хранения запаса подпиточной воды на источнике.	Котельная №4, по адресу: г. Ессентуки, ул. Никольская,5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 25,75 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход воды	м3/Гкал	0,80	0,50	2022	2022	3078	0	0	0	3078	0	0	0	0

	аккумулятора) V=260м³																	
3.2.8.	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м³	Для обеспечения нормативной надежности и повышения эффективности функционирования системы теплооснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей за счет запаса воды на источнике теплоты.	Котельная №17, по адресу: г. Ессентуки, ул. Маяковского,47, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 8,0 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход воды	мЗ/Гкал	0,80	0,50	2022	2022	435	0	0	0	435	0	0	0	
3.2.9.	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономических насосов.	Соблюдение требований энергетической эффективности и энергосбережения. Улучшение технико-экономических показателей за счет снижения расходов на энергоносители и эксплуатационные затраты. Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения.	Котельная №7 г. Ессентуки, ул. Пушкина, д. 122, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 5 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	22,5	22,2	2022	2022	756	0	0	0	756	0	0	0	
3.2.10.	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, обеспечение уровня надежности системы теплоснабжения, улучшение технико-экономических показателей. С целью замены нерентабельного устаревшего оборудования, находящегося в эксплуатации более 40 лет для повышения эффективности функционирования	Котельная №3, по адресу: г. Ессентуки, ул. Пятигорская,118, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 28,658 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	22,5	22,2	2022	2022	516	0	0	0	516	0	0	0	
3.2.11.	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	Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, обеспечение уровня надежности системы теплоснабжения, улучшение технико-экономических показателей. С целью замены нерентабельного устаревшего оборудования, находящегося в эксплуатации более 40 лет для повышения эффективности функционирования	Котельная №3, по адресу: г. Ессентуки, ул. Пятигорская,118, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 28,658 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/Гкал	22,5	22,2	2022	2022	3946	0	0	0	3946	0	0	0	

3.2.12.	Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.	С целью соблюдения требований энергоэффективности, ресурсосбережения, экономии топлива, уменьшение теплотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики.	Котельная №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта Р=1,0 МВт, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	191,47	168,1	2022	2022	3 005	0	0	0	3005	0	0	0
3.2.13.	Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью Р= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная	Проектирование и строительство современной автоматизированной, котельной блочно-модульной, без присутствия персонала, суммарной расчетной тепловой мощностью Р= 4,5 МВт, на земельном участке с кадастровым номером №26:30:010110:41 по адресу ул.Интернациональная, 44 с целью перераспределения тепловой энергии от котельной №2 по адресу г.Ессентуки, ул.Вокзальная, дом 37а, взамен центрального теплового пункта ЦТП - 2, встроенной в подвале муниципального здания по ул. Интернациональная, 44 для надежности системы теплоснабжения, обеспечивающей качественное и бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей района ул.Титова/ул.Луначарского, снижения аварийности (количества аварий, затрат на устранения аварий и чрезвычайных ситуаций), снижения эксплуатационных затрат в связи с сокращением тепловых потерь на реконструируемом магистральном участке тепловой сети по ул.Володарского, ул.Луначарского от ТК-38 до ТК -1 диаметром 219, протяженностью 955 м. Целью реализации проекта является создание благоприятных условий проживания граждан, обновления среды, жизнедеятельности и территорий общего пользования, в том числе развития градостроительного потенциала, обеспечения строительства и комплексного развития территорий путем снижения дефицита и оптимизации производительности систем коммунальной инфраструктуры и обеспечения возможности подключения новых абонентов, в том числе качества и надежности предоставляемых коммунальных услуг за счет снижения износа объектов, аварийности систем коммунальной	Котельная блочно-модульная суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=4,5 МВт по адресу г. Ессентуки, ул. Интернациональная, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	159,47	155,0	2022	2023	1 608	0	0	0	804	804	0	0

		инфраструктуры и объектов таких систем, и повышения эффективности их работы для достижения эффектов от реализации проекта строительства износа объектов системы коммунальной инфраструктуры, сокращения энергоресурсов (газа, электроэнергии), сокращения затрат на энергоресурсы, снижения эксплуатационных расходов предприятия, соблюдения требований энергоэффективности, ресурсосбережения, экономии топлива, уменьшение теплотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики, повышения КПД котлов.															
3.2.14.	Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью Р=18 МВт по адресу ул.Лермонтова, д. 56, г.Ессентуки.	Строительство современной автоматизированной котельной блочно-модульной, суммарной расчетной тепловой мощностью Р=18 МВт на земельном участке с кадастровым номером №26:30:050230:3 по адресу Ставропольский край, г.Ессентуки, ул.Лермонтова, д. 56, взамен котельной №5 по адресу г.Ессентуки, ул.Лермонтова, д. 56, с целью обеспечения возможности подключения новых абонентов, в том числе качества и надежности предоставляемых коммунальных услуг за счет снижения износа объектов, соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономии топлива и уменьшения теплотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, повышение КПД котлов.	Котельная блочно-модульная суммарной расчетной тепловой мощностью Р=18 МВт по адресу: г. Ессентуки, ул. Лермонтова, д. 56, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	195,5	155,0	2022	2023	6 532	0	0	0	3266	3266	0	0
Всего по группе 3										65 242	0	7 980	10 172	23 189	23 902	0	0
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																	
4.1.1.	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	Замена изношенного основного средства	Экскаватор-погрузчик, г. Ессентуки, ул. Пятигорская, 118.	Износ	%	100	7,5	2024		6 998	0	3 231	1 051	1 051	1 051	614	0
Всего по группе 4										6 998	0	3 231	1 051	1 051	1 051	614	0
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	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 0,427 км	В связи с прокладкой участка тепловых сетей от ТК12-2 до ТК12-2-2 протяженностью 0,1265 км	Тепловая сеть от котельной № 12 по ул. ул. Иглина, 4, г. Ессентуки, от ТК12-2 до ТК12-2-2, по ул. Молодежная, протяженностью 0,1265 км, ППУ Ду 125, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал	Протяж енность	км	0,427	0,1265	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1	---	---								0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 5										0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе										72 240	0	11 211	11 223	24 240	24 953	614	0

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
АО «Энергоресурсы»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы

Форма N 3-ИП ТС

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значе- ния	Плановые значения					
				Утвер- жденный период	2020	2021	2022	2023	
					7	8	9	10	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	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	
		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	
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 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	

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
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,51	0,18	0,51	0,51	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 законодательством РФ об охране окружающей среды						
Мероприятие: Проектирование и реконструкция участка тепловой сети от котельной №3 на микрорайон «Промзона»								
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
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1566,34	523,10	1566,34	1566,34	1566,34	523,10
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,92	0,97	2,92	2,92	2,92	0,97
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 и реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 по ул. Нелюбина от ТК10-1 до ТК16-2, в связи с перераспределением тепловой нагрузки на котельную №1								
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 Инвестицион-	%	85,79	2,50	85,79	85,79	0	2,5

	ной программы							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	244,51	203,83	244,51	244,51	244,51	203,83
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,06	0,89	1,06	1,06	1,06	0,89
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: 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
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
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	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
		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
		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
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
		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
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 и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская, 118.								
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
		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	95	95	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: 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
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
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	т.у.т./Гкал						

	выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	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
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4332,63	4131,393	4131,393	4131,3931	4131,393	4131,393
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,53	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	31,842955	31,84295	31,84295
		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 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
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
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: 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
		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
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 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
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	
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	
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	
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
		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
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
		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
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
		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
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	7,5	0	2,5	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	тонн в год для воды <*>						

	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 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: - Углерода оксид - Азота оксид	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды т т	132,420 11,2574	124,632 10,80080	129,7713 11,03225	127,17584 11,021222	124,6323 10,8008	124,632 10,8008	
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей не планируется						

**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения АО "Энергоресурсы"**
(наименование регулируемой организации)

N 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					
		Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение					Текущее значение				
			2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023
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
1	АО "Энергоресурсы"	1,7278	1,6960	1,6835	1,6711	1,6586	0,4153	0,4053	0,4006	0,3958	0,3910	169,21	169,07	169,04	169,02	169,00	3,0952	2,6630	2,6630	2,4787	2,4787	67 060,80	53 410,00	53 410,00	53 410,00	53 410,00

Финансовый план
АО «Энергоресурсы»
 (наименование энергоснабжающей организации)
 в сфере теплоснабжения на 2020 – 2023 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности			Всего			по годам реализации инвестпрограммы											
		теплоснабжение						2020			2021			2022			2023		
		Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача	Итого	Производство	Передача
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Собственные средства	59 688,74	29 979,05	29 709,69	59 688,74	29 979,05	29 709,69	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	3 391,82	17 401,93
1.1.	амортизационные отчисления	36 573,33	15 939,81	20 633,52	36 573,33	15 939,81	20 633,52	8 353,08	4 578,92	3 774,16	9 287,33	8 411,50	875,83	10 607,16	2 949,39	7 657,77	8 325,76	0,00	8 325,76
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	6 151,94	6 151,94	0,00	6 151,94	0,00			0,00			6 151,94		6 151,94	0,00		
1.1.2.	Проектирование и реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 по ул. Нелюбина от ТК10-1 до ТК16-2, в связи с перераспределением тепловой нагрузки на котельную №1	7 449,93	0,00	7 449,93	7 449,93	0,00	7 449,93	0,00			0,00			0,00			7 449,93		7 449,93
1.1.3.	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	0,00	1 081,66	1 081,66	0,00	1 081,66	1 081,66		1 081,66	0,00			0,00			0,00		
1.1.4.	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	3 218,75	0,00	3 218,75	3 218,75	0,00	1 908,08	1 908,08		1 310,67	1 310,67		0,00			0,00		
1.1.5.	Модернизация системы теплоснабжения котельной №4 с установкой дополнительного теплообменного оборудования	1 044,17	1 044,17	0,00	1 044,17	1 044,17	0,00	1 044,17	1 044,17		0,00			0,00			0,00		

1.1.6.	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	7 182,50	0,00	7 182,50	7 182,50	0,00	81,67	81,67		7 100,83	7 100,83		0,00			0,00		
1.1.7.	Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E	237,50	237,50	0,00	237,50	237,50	0,00	237,50	237,50		0,00			0,00			0,00		
1.1.8.	Модернизация насосной группы ЦТП-Дон от котельной №6 с установкой частотного преобразователя	144,17	144,17	0,00	144,17	144,17	0,00	144,17	144,17		0,00			0,00			0,00		
1.1.9.	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	1 163,33	1 163,33	0,00	1 163,33	1 163,33		0,00			0,00			0,00		
1.1.10.	Модернизация системы горячего водоснабжения котельной №4. Установка резервуара стального вертикального цилиндрического (бака-аккумулятора) V=260м³	2 564,99	2 564,99	0,00	2 564,99	2 564,99	0,00	0,00			0,00			2 564,99	2 564,99		0,00		
1.1.11.	Модернизация системы теплоснабжения котельной №17. Установка емкости запаса воды V= 36м³	362,83	362,83	0,00	362,83	362,83	0,00	0,00			0,00			362,83	362,83		0,00		
1.1.12.	Модернизация насосной группы котельной №7. Установка экономичных насосов.	630,00	0,00	630,00	630,00	0,00	630,00	0,00			0,00			630,00		630,00	0,00		
1.1.13.	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская,118.	21,57	21,57	0,00	21,57	21,57	0,00	0,00			0,00			21,57	21,57		0,00		
1.1.14.	Приобретение экскаватора-погрузчика TLB825-RM VIN 2252	5 319,99	0,00	5 319,99	5 319,99	0,00	5 319,99	2 692,50		2 692,50	875,83		875,83	875,83		875,83	875,83		875,83
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	23 115,41	14 039,24	9 076,17	23 115,41	14 039,24	9 076,17	989,41	989,41	0,00	65,17	65,17	0,00	9 592,84	9 592,84	0,00	12 467,99	3 391,82	9 076,17

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	1 054,58	0,00	1 054,58	1 054,58	0,00	989,41	989,41			65,17	65,17			0,00			0,00	
1.2.2.	Проектирование и реконструкция участка тепловой сети от котельной №3 на микрорайон «Промзона»	8 416,00	0,00	8 416,00	8 416,00	0,00	8 416,00	0,00								0,00			8 416,00	8 416,00
1.2.3.	Проектирование и реконструкция участка тепловых сетей от котельной №6 по ул. Неплюбина от ТК10-1 до ТК16-2, в связи с перераспределением тепловой нагрузки на котельную №1	660,17	0,00	660,17	660,17	0,00	660,17	0,00								0,00			660,17	660,17
1.2.4.	Проектирование модернизации системы теплоснабжения и горячего водоснабжения котельной №3 по ул. Пятигорская, 118.	408,43	408,43	0,00	408,43	408,43	0,00	0,00								408,43	408,43		0,00	
1.2.5.	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 преобразователем 1-ой очереди теплоснабжения	3 288,42	3 288,42	0,00	3 288,42	3 288,42	0,00	0,00								3 288,42	3 288,42		0,00	
1.2.6.	Модернизация котельной №11 по адресу ул.Новая, д. 5, г.Ессентуки. Техническое перевооружение системы газопотребления с установкой котлов в контейнере.	2 504,17	2 504,17	0,00	2 504,17	2 504,17	0,00	0,00								2 504,17	2 504,17		0,00	
1.2.7.	Проектирование модернизации системы теплоснабжения г.Ессентуки: строительство котельной блочно-модульной, суммарной тепловой мощностью P= 4,5 МВт по адресу ул. Интернациональная.	1 340,00	1 340,00	0,00	1 340,00	1 340,00	0,00	0,00								670,00	670,00		670,00	670,00
1.2.8.	Проектирование реконструкции системы теплоснабжения: строительство котельной блочно-модульной суммарной расчетной тепловой мощностью P=18 МВт по адресу ул. Лермонтова, д. 56, г. Ессентуки.	5 443,64	5 443,64	0,00	5 443,64	5 443,64	0,00	0,00								2 721,82	2 721,82		2 721,82	2 721,82

1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	59 688,74	29 979,05	29 709,69	59 688,74	29 979,05	29 709,69	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	3 391,82	17 401,93

Отчет об исполнении инвестиционной программы

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2021 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								
3.1.8.	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.	2020		2020		0	274	На 2020 год плановая стоимость мероприятия = 1298 тыс.руб. с НДС. В 2021 году мероприятие частично исполнено. Мероприятие выполнялось хоз.способом, что повлекло уменьшение величины затрат.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								

3.2.1	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.	2020	2020	2021		1 651	743	Так как выставлен исполнительный лист к расчетному счету АО "Энергоресурсы" имеется проблема с закупками оборудования на крупные суммы. В 2021 году мероприятие частично исполнено. После снятия ареста планируется завершение мероприятия.
3.2.3	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.	2020		2021		8 521		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						10 172	1 017	-
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 2021 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						11 223	2 074	-

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
АО «Энергоресурсы»
(наименование регулируемой организации)
за 2021 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»	1,6835	1,4057	0,4006	0,413	169,04	162,68	2,663	2,4771	53410,00	53375,53