

**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

15 октября 2020 г.

г. Ставрополь

№ 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

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 27.08.2020 г. № 5808

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. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Нестеренко С.А.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр



Р.А.Марченко

УТВЕРЖДЕНА

приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 01 августа 2019 г. № 201
(в редакции приказа министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края
от 15 октября 2020 г. № 287)

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

**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	Главный инженер И.В. Божко
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	14	15	16	17	18	19	
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 участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Эссентуки от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,15 км, ППУ Ду 200, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	400	200	2022	2022	4753	0	0	0	4753	0	0	0
3.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Эссентуки от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,09 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	150	2022	2022	2476	0	0	0	2476	0	0	0

3.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,01 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	150	2022	2022	275	0	0	0	275	0	0	0
3.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной № 1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,052 км, ППУ Ду 150, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	200	150	2022	2022	1431	0	0	0	1431	0	0	0

3.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, прокладка протяженностью 0,051 км, ППУ Ду125, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	400	125	2022	2022	1280	0	0	0	1280	0	0	0
3.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железноводская, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, протяженностью 0,075 км, ППУ Ду100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	100	2023	2023	1805	0	0	0	0	1805	0	0

3.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубо-провода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	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, сокращение тепловых и гидравлических потерь.	Тепловая сеть от котельной №1 ул. Железнодорожная, д. 90, г. Ессентуки от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, протяженность 0,2245км, ППУ Ду100, глубина прокладки 2м в сухих грунтах в траншеях с откосами с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	диаметр	мм	300	100	2023	2023	5404	0	0	0	0	5404	0	0
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.	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	протяженность	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 котельного 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	<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>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.</p>	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	190,6	169,0	2020	2021	8619	0	98	8521	0	0	0	0
3.2.4	<p>Модернизация системы химводоподготовки котельной №5. Монтаж установки ионообменной 2472/125S5E</p>	<p>Соблюдение требований энергетической эффективности и энергосбережения. Обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.</p>	<p>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.</p>	Удельный расход воды	м3/Гкал	0,80	0,50	2020	2020	285	0	285	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
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	152,0	2020	2020	1396	0	1396	0	0	0	0	0

3.2.7	<p>Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой источника тепловой энергии расчетной тепловой нагрузкой P=8МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D8000 8000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU10000.1 PR TC</p>	<p>Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплотеря в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.</p>	<p>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.</p>	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	166,73	160,44	2022	2023	8873	0	0	0	2659	6214	0	0
3.2.8	<p>Модернизация котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=4,3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC</p>	<p>Модернизация основных производственных фондов с целью соблюдения требований энергетической эффективности и энергосбережения; экономия топлива и уменьшение теплотеря в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики; обеспечение потребителей тепловой энергии качеством теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат.</p>	<p>Котельная №6, г. Ессентуки, ул. Фрунзе, д. 5, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 14,81 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.</p>	Удельный расход газа	кг у.т./Гкал	159,4	158,7	2022	2022	4623	0	0	0	4623	0	0	0

3.2.9	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	Модернизация устаревшего котлового оборудования ТВГ-1,5, которое находится в эксплуатации более 40 лет, с целью соблюдения требований энергоэффективности, ресурсосбережения, экономии топлива, уменьшение теплопотерь в связи с автоматическим регулированием на базе современных систем автоматики, повышения КПД котлов	Котельная №10, г. Ессентуки, ул.Кисловодская ,201, отдельно стоящая, тепловая мощность объекта 5,79 Гкал/час, основное топливо природный газ, резервного топлива нет.	Удельный расход газа	кг у.т./ Гкал	164,27	162,0	2022	2022	5692	0	0	0	5692	0	0	0
Всего по группе 3		-	-							54 764	0	7 980	10 172	23 189	13 423	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	2020	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	Протяженность	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	0
ИТОГО по программе										61 762	0	11 211	11 223	24 240	14 474	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
1	2	3	4	5	7	8	9	10
Мероприятие: Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм								
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	292,18	76,05	292,18	292,18	76,05	76,05
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,95	0,51	1,95	1,95	0,51	0,51
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	39,97	10,09	39,97	39,97	10,09	10,09
		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 №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм								
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	145,09	37,42	145,09	145,09	37,42	37,42
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,97	0,25	0,97	0,97	0,25	0,25
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	13,67	3,18	13,67	13,67	3,18	3,18
		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 №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм

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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16,12	4,16	16,12	16,12	4,16	4,16
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,11	0,03	0,11	0,11	0,03	0,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	1,52	0,35	1,52	1,52	0,35	0,35
		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 №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3						
2	Удельный расход условного	т.у.т./Гкал						

	топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./МЗ <*>						
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	64,75	21,62	64,75	64,75	21,62	21,62
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,43	0,14	0,43	0,43	0,14	0,14
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	3,5	1,84	3,5	3,5	1,84	1,84
		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 №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новопятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/МЗ						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал						
		т.у.т./МЗ <*>						
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	%	96	2,5	96	96	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	99,34	19,80	99,34	99,34	19,80	19,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,66	0,13	0,66	0,66	0,13	0,13
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	13,59	1,23	13,59	13,59	1,23	1,23
		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 №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм

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	%	96	0	96	96	96	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	120,90	24,77	120,90	120,90	120,90	24,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,81	0,17	0,81	0,81	0,81	0,17
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	11,39	1,18	11,39	11,39	11,39	1,18
		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 №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубо-провода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм

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	%	96	0	96	96	96	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	361,91	74,15	361,91	361,91	361,91	74,15
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,42	0,50	2,42	2,42	2,42	0,50
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	34,09	3,52	34,09	34,09	34,09	3,52
		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	Гкал в год						

	передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% 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: 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	0,169	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	%	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 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	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 едини-	т.у.т./Гкал						

	цы 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						
		% 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	0,1520	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	56,3	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 №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой источника тепловой энергии расчетной тепловой нагрузкой P=8МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D8000 8000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU10000.1 PR TC

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	0,16044	0,1667	0,1667	0,1667	0,16044	
		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	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 котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=4,3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC

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	0,1594	0,1587	0,1594	0,1594	0,1587	0,1587
		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 котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.

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	0,1643	0,1620	0,1643	0,1643	0,1620	0,1620
		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: 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 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	122,140	129,7713	127,17584	124,6323	122,140
	- Азота оксид	т	11,2574	10,58478	11,03225	11,021222	10,8008	10,58478
	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	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	23	24	25	26	27	29	30	31	32
1	АО "Энергоресурсы"	1,7278	1,6960	1,6635	1,6711	1,6586	0,4153	0,4053	0,4006	0,3958	0,3910	169,21	168,07	169,04	169,02	169,00	3,0952	2,6630	2,6630	2,6630	2,6630	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	50 956,66	30 034,99	20 921,67	50 956,66	30 034,99	20 921,67	9 342,49	5 568,33	3 774,16	9 352,50	8 476,67	875,83	20 200,00	10 811,66	9 388,34	12 061,67	5 178,33	6 883,34
1.1.	амортизационные отчисления	40 272,65	19 350,98	20 921,67	40 272,65	19 350,98	20 921,67	8 353,08	4 578,92	3 774,16	9 287,33	8 411,50	875,83	10 607,16	1 218,82	9 388,34	12 025,08	5 141,74	6 883,34
1.1.1.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-1 до ТК1-2 по ул. Новоятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 200 мм	3 960,83	0,00	3 960,83	3 960,83	0,00	3 960,83	0,00			0,00			3 960,83		3 960,83	0,00		

1.1.2.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-3 по ул. Новоятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	2 063,33	0,00	2 063,33	2 063,33	0,00	2 063,33	0,00			0,00			2 063,33	2 063,33	0,00		
1.1.3.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-3 до ТК1-4 по ул. Новоятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 150 мм	229,17	0,00	229,17	229,17	0,00	229,17	0,00			0,00			229,17	229,17	0,00		
1.1.4.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-4 до ТК1-5 по ул. Новоятигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 200 мм на Ду 150 мм	1 192,50	0,00	1 192,50	1 192,50	0,00	1 192,50	0,00			0,00			1 192,50	1 192,50	0,00		

1.1.5.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-2 до ТК1-6 по ул. Новоялтигорская, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 400 мм на Ду 125 мм	1 066,68	0,00	1 066,68	1 066,68	0,00	1 066,68	0,00						1 066,68	1 066,68	0,00		
1.1.6.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-6 до ТК1-7 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	1 504,18	0,00	1 504,18	1 504,18	0,00	1 504,18	0,00						0,00		1 504,18		1 504,18
1.1.7.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 от ТК1-7 до ТК1-8 по ул. Орджоникидзе, в связи с уменьшением диаметра подающего и обратного трубопровода ОТ с Ду 300 мм на Ду 100 мм	4 503,33	0,00	4 503,33	4 503,33	0,00	4 503,33	0,00						0,00		4 503,33		4 503,33
1.1.8.	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.	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		0,00

1.1.9.	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
1.1.10	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
1.1.11	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

1.1.12	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	0,00
1.1.13	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	0,00
1.1.14	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	0,00
1.1.15	Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой источника тепловой энергии расчетной тепловой нагрузкой P=8МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D8000 8000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU10000.1 PR TC	5 141,74	5 141,74	0,00	5 141,74	5 141,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 141,74	5 141,74

1.1.16	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	1 218,82	1 218,82	0,00	1 218,82	1 218,82	0,00	0,00			0,00			1 218,82	1 218,82		0,00		
1.1.17	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	10 684,01	10 684,01	0,00	10 684,01	10 684,01	0,00	989,41	989,41	0,00	65,17	65,17	0,00	9 592,84	9 592,84	0,00	36,59	36,59	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	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.	<p>Модернизация котельной №4. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой источника тепловой энергии расчетной тепловой нагрузкой P=8МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D8000 8000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU10000.1 PR TC</p>	2 252,42	2 252,42	0,00	2 252,42	2 252,42	0,00	0,00				0,00		2 215,83	2 215,83		36,59	36,59
1.2.3.	<p>Модернизация котельной №6. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2-источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=4,3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D2000 2000 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 3000.1 PR TC</p>	3 852,50	3 852,50	0,00	3 852,50	3 852,50	0,00	0,00				0,00		3 852,50	3 852,50		0,00	

1.2.4.	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование с установкой 2- источников тепловой энергии суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=3 МВт на современные, регулируемые, экономичные водогрейные котлы типа RS-D1500 1500 кВт с прогрессивными газовыми горелками BLU 1700.1 PR TC.	3 524,51	3 524,51	0,00	3 524,51	3 524,51	0,00	0,00						3 524,51	3 524,51		0,00		
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		
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		
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	50 956,66	30 034,99	20 921,67	50 956,66	30 034,99	20 921,67	9 342,49	5 568,33	3 774,16	9 352,50	8 476,67	875,83	20 200,0	10 811,66	9 388,34	12 061,67	5 178,33	6 883,34