

СОГЛАСОВАНО:

Глава города Ессентуки
Ставропольского края

УТВЕРЖДЕНО:

Приказом Министерство
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края



А.Ю. Некристов

2017г

№ 353 ОТ 28 декабря 2017г.

Инвестиционная программа

Акционерного общества «Энергоресурсы»

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Региональная тарифная комиссия Ставропольского края ПРИНЯТО		
«18»	01	2018 г.
Подпись		

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО «Энергоресурсы»

на период 2016- 2018 года

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Энергоресурсы»
Местонахождение регулируемой организации	357600 г. Ессентуки, Ставропольский край, ул.Пятигорская, 118
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 год – 2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер Д.Б. Низамутдинов
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	355012, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 184
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края Р.А.Марченко
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Ессентуки Ставропольского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул.Вокзальная, 3-а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Ессентуки А.Ю. Некристов
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор АО «Энергоресурсы»

М.П.



А.В. Скоморохов

Инвестиционная программа
АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и места 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, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			2015	2016	2017	2018	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
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																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м	Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, снижение эксплуатационных затрат, в связи с сокращением тепловых потерь законсервированного магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная	Котельная №12 ул. Молодежная	протяженность	м	427	128	2018	2018	1 200	0	0	0	1 200	0	0	
2.1.2	Котельная №10. Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер. Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат в связи с сокращением тепловых потерь на реконструируемом магистральном участке при трансформации теплосистема, за счет улучшения эксплуатационных свойств	Котельная №10, г. Ессентуки, пер Садовый	протяженность	м	380	183,0	2018	2018	1 646	0	0	0	1 646	0	0	
Всего по группе 2											2 846	0	0	0	2 846	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		3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
№ п/п	Содержание	Год	Мощность	Гкал	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
3.1.1.	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 188м. Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентуцкую центральную городскую больницу". Проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	2016	0	277	0	600	0	323	0	0	0
3.2.1	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризованной котельной суммарной тепловой мощностью Р= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой Р=1,5 МВт	2017	8,7	216,4	113,2	2018	600	0	277	0	323
3.2.2	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	2018	27	4781	0	4781	0	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация котельной №3. Подключение когенерационных установок Септо Т88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной	2017	27	4917	0	4917	0	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация котельной №4. Подключение когенерационных установок Септо Т88 SP мощностью 81 кВт для теплоснабжения котельной	2017	27	4917	0	4917	0	0	0	0	0
Всего по группе 3						21 837		5 104		16 456	
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		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.	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	2017	0	526	0	526	0	0	0	0	0

4.1.18	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0	
4.1.19	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0	
4.1.20	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0	
4.1.21	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	шт	0	1	2018	2018	450	0	0	0	450	0	0	
4.1.22	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	шт	0	1	2018	2018	550	0	0	0	550	0	0	
Всего по группе 4									11 721	0	0	3 671	8 050	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.1.1	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м	В связи со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м	Протяженность	427	128	2018	2018	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.2	Котельная №10 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	В связи со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 протяженностью 183 м	Протяженность	380	183	2018	2018	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									0	0	0	0	0	0	0
5.2.1									36 404	0	277	20 127	16 000	0	0
Всего по группе 5									36 404	0	277	20 127	16 000	0	0
ИТОГО по программе															

Руководитель регулируемой организации:
Генеральный директор АО «Энергоресурсы»

А.В. Скоморохов



М.П.

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

АО «Энергоресурсы»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

Форма N 3-ИП ТС

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значе- ния	Плановые значения				
				Утвержденны й период	2016	2017	2018	
					7	8	9	
1	2	3	4	5	7	8	9	
Мероприятие: Котельная №12. Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м (в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул.Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м)								
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	89,6	89,6	89,6		0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	218,2	218,2	218,2	218,2		65,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	0,085	0,085	0,085		0,025
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	73520	73520	73520	73520		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						
7.1								
7.2								
Мероприятие: Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м (в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер.Садовый, Ду 70, протяженностью 380м)								
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	89,6	89,6	89,6	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	243,8	243,8	243,8	243,8	183
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,095	0,095	0,095	0,095	0,071
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	93678	93678	93678	93678	47772
		куб. м для пара <*>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1.							
7.2.							

Мероприятие: Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами

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	89,6	0	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	236,4	216,4	216,4	216,4	216,4
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,091	0,084	0,084	0,084	0,084
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	18844	17250	17250	17250	17250
		куб. м для пара <*>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1.							
7.2.							

Мероприятие: Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 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	0,172	0,172	0,172	0,164	0,164
		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	89,6	89,6	0	2,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>					
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1.							
7.2.							
Мероприятие: Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	22,5	22,3	22,3	22,25	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал					
		т.у.т./м ³ <*>					
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	%					
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					
7.1							
7.2							
Мероприятие: Модернизация котельной №3. Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектрооснабжения котельной							
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	22,5	22,3	22,3	22,25	22,2
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал					
		т.у.т./м ³ <*>					
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	%						
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						
7.1.								
7.2.								
Мероприятие: Модернизация котельной №4. Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	22,5	22,3	22,3	22,25	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	%						
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						
7.1.								
7.2.								
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	132,419661	124,6323256	129,7712678	127,1758424	124,6323256	

- Азота оксид	т	11,257402	10,5953767	11,03225396	10,81160888	10,5953767
Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей не планируется				

Руководитель регулируемой организации:

Генеральный директор АО «Энергоресурсы»  А.В. Скоморохов

М.П.



**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	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение							
2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	АО "Энергоресурсы"	1,7559	1,7284	1,7284	1,7278	0,4220	0,4200	0,4153	0,4153	173,54	172,65	170,98	170,98	170,98	3,724	2,972	2,972	3,006	77 644	61 963,69	61 963,69	61 749,99

Генеральный директор АО "Энергоресурсы"  

Финансовый план

АО «Энергоресурсы»
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности теплоснабжение						Всего			2016			2017			2018		
		Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача	Итого	Производ-ство	Передача
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1.1.	Собственные средства	30 850,85	23 878,81	6 972,04	30 850,85	23 878,81	6 972,04	234,74	0,00	234,74	17 056,77	17 056,77	0,00	13 559,34	6 822,04	6 737,30			
1.1.1.	амортизационные отчисления	9 726,26	6 805,92	2 920,34	9 726,26	6 805,92	2 920,34	234,74	0,00	234,74	4 406,77	4 406,77	0,00	5 084,75	2 399,15	2 685,60			
1.1.1.1.	Установка узла учета расхода газа на котельных №№7,8,11,12,14,16,23	2 983,69	2 983,89	0,00	2 983,89	2 983,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2 983,89	2 983,89	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.1.1.2.	Установка приборов учета тепла на котельных №№1-12, 14, 16, 17	2 526,27	2 526,27	0,00	2 526,27	2 526,27	0,00	0,00	0,00	0,00	127,12	127,12	0,00	2 399,15	2 399,15	0,00			
1.1.3.	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул.Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м, со строительством нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м	1 016,95	0,00	1 016,95	1 016,95	0,00	1 016,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016,95	0,00	1 016,95			
1.1.4.	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер.Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	1 394,92	0,00	1 394,92	1 394,92	0,00	1 394,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 394,92	0,00	1 394,92			
1.1.5.	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	508,47	0,00	508,47	508,47	0,00	508,47	0,00	0,00	234,74	0,00	0,00	0,00	273,73	0,00	273,73			
1.1.6.	Модернизация котельной №10 Техническое перевооружение системы газопотребления Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P=5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	1 295,76	1 295,76	0,00	1 295,76	1 295,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1 295,76	1 295,76	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	21 124,59	17 072,89	4 051,70	21 124,59	17 072,89	4 051,70	0,00	0,00	0,00	12 650,00	12 650,00	0,00	8 474,59	4 422,89	4 051,70			

1.2.1.	Модернизация котельной №10 Проектирование автоматизированной и диспетчеризованной котельной суммарной тепловой мощностью P=5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа. суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	4 316,10	4 316,10	0,00	4 316,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 316,10	4 316,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	4 051,70	0,00	4 051,70	4 051,70	0,00	4 051,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 051,70	0,00	0,00	0,00	4 051,70
1.2.3.	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 166,95	4 166,95	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 166,95	4 166,95	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0,00	4 166,95	4 166,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5.	Установка приборов учета тепла на котельных №№ 1-12, 14, 16, 17	4 422,89	4 422,89	0,00	4 422,89	4 422,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 422,89	0,00	0,00	0,00	4 422,89
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	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	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	30 850,85	23 878,81	6 972,04	30 850,85	23 878,81	6 972,04	234,74	0,00	234,74	0,00	17 056,77	17 056,77	0,00	13 559,34	6 822,04	0,00	0,00	6 737,30

Генеральный директор АО «Энергоресурсы» *А.В. Скоморохов*

М.П.



**Мероприятия, осуществление которых будет способствовать
достижению значений целевых показателей и сроки их проведения
на 2016-2018гг.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок проведения
1	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м	2018г
2	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер. Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	2018г
3	Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	2016,2018г
4	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	2017
5	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	2018г
6	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Sento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	2017
7	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Sento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	2017
8	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	2017г
9	Установка узла учета расхода газа на котельной №8	2017г
10	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	2017г
11	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	2017г
12	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	2017г
13	Установка узла учета расхода газа на котельной № 16	2017г
14	Установка узла учета расхода газа на котельной № 23	2017г
15	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	2017г., 2018г
16	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	2018г
17	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	2018г
18	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	2018г
19	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	2018г
20	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	2018г
21	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	2018г
22	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	2018г
23	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	2018г

24	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	2018г
25	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	2018г
26	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	2018г
27	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	2018г
28	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	2018г
29	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	2018г
30	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы (светодиоды).	2016-2018гг

Примечание: предложения организации по установлению значений целевых показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы, формируются на период 2016-2018 годов либо, в случае наличия, на период действия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством порядке.

Генеральный директор АО «Энергоресурсы»

М.П.



А.В. Скоморохов

ОАО «Энергоресурсы»

ПРОГРАММА в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

на 2016 – 2018 г.г.

Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы.		Единица измерения	2016г.	2017г.	2018г.
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	89	90	91
2.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,3	22,25	22,2
3.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб. м/Гкал	0,59	0,59	0,59
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./1000 Гкал	1,11	1,10	1,09
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100%	100%	100%
6.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	%	-	-	-
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	10 %	30 %
8.	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета	%	100%	100%	100%

Программа сформирована на период действия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством порядке (инвестиционная программа утверждена приказом № 233 от 28.10.2015 г. Министерства ЖКХ СК)

Генеральный директор АО «Энергоресурсы»

М.П.



А.В. Скоморохов

Инвестиционная программа

АО «Энергоресурсы»

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

Укрупненный сметный расчет

N п/п	Наименование материалов	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)						
		приобретение материалов и оборудования	осуществление строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ	осуществление работ по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик	подготовка проектной документации	проведение регистрации объекта	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Установка узла учета расхода газа на котельных №№7,8,11,12,14,16, 23	2 803	210	0	88	420	3 521	
2	Установка приборов учета тепла на котельных №№ 1-12, 14, 16, 17	7 276	1 174	0	250	0	8 200	
3	Котельная №12 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-6-2 до ТК-5 по ул.Молодежная, Ду 150, протяженностью 427м.	1 200	0	0	0	0	1 200	
4	Котельная №10 Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-4-2 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 183 м, в связи с консервацией магистрального участка тепловых сетей от ТК-4-1 до ТК-4-5 по пер.Садовый, Ду 70, протяженностью 380м	1 646	0	0	0	0	1 646	
5	Модернизация котельной №10. Техническое перевооружение системы газопотребления. Проектирование автоматизированной и диспетчеризированной котельной суммарной тепловой мощностью P= 5,0 МВт с установкой 3-х новых источников тепловой энергии КВа, суммарной расчетной тепловой нагрузкой P=1,5 МВт	5 800	572	0	200	50	6 622	
6	Модернизация насосной группы, с установкой частотных преобразователей на котельной №2	4 401	100	180	100	0	4 781	
7	Реконструкция магистрального участка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-2-0 протяженностью 168м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	450	0	150	0	0	600	
8	Модернизация котельной №3 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 817	50	0	0	50	4 917	
9	Модернизация котельной №4 Подключение когенерационных установок Cento T88 SP мощностью 81 кВт для теплоэлектроснабжения котельной	4 817	50	0	0	50	4 917	
	Итого:	33 210	2 156	180	330	638	570	36 404




Генеральный директор АО «Энергоресурсы»


А.В.Скоморохов

М.П.



№ п/п	Наименование объектов	Содержание	Дата
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18

Гч. инт. 
 ПТО Звт- 
 ПТО 

наз. отдела Корректировка
 регулирования и предоставления
 информации о состоянии
 обслуживания Н.И. Феликс 

ПРОШИТО И ПРОНУМЕРАВАНО
 18 (восемнадцать) листов

Начальник ПТО АО «Энергоресурсы»
 И.М.Королева

