

СОГЛАСОВАНО:

И.о. главы города Ессентуки

Ставропольского края



А.Ю. Некристов

2015г

УТВЕРЖДЕНО:

Приказом Министерство

жилищно-коммунального хозяйства

Ставропольского края

№ 257 от 29.10.2015г

Инвестиционная программа

**Общество с ограниченной ответственностью «Объединение
котельных курорта»**

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «ОБЪЕДИНЕНИЕ КОТЕЛЬНЫХ КУРОРТА»

на период 2016- 2018 года

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Объединение котельных курорта»
Местонахождение регулируемой организации	357600 г. Ессентуки, Ставропольский край, ул.Семашко,10
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 год – 2018 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер А.А. Филин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8 (87934) 6-39-43
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	355035, г. Ставрополь, ул. Голенева, д.37
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края О.А. Силукова
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	И.о. главы города Ессентуки А.Ю. Некристов
Дата согласования инвестиционной программы	26.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	И.о. главы города Ессентуки А.Ю. Некристов

Руководитель регулируемой организации:

Директор**С.И. Семенов**

М.П.

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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 2015				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	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																
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	---	---														
2.1.3	---	---														
Всего по группе 2																
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	Котельная "Грязелечебница" Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК- 4 до ТК-34 Ду 200, протяженностью 100 м	Трубопроводы отработавшие нормативный срок службы. Ввод в эксплуатацию 1980г. Снижения уровня износа существующих трубопроводов.Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ул.Семашко	Условный диаметр/прот-яжённость	мм/метр	200/100	200/100	2016	2016	1 676	0	1 676	0	0	0	0
3.1.2.	Котельная "Зори" Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК- 2 до ТК-4 Ду 219, протяженностью 90м	Трубопроводы отработавшие нормативный срок службы. Ввод в эксплуатацию 1982г. Снижения уровня износа существующих трубопроводов.Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса.	ул. Грибоедова	Условный диаметр/прот-яжённость	мм/метр	219/90	219/90	2017	2017	1 416	0	0	1 416	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																

3.2.1	Перевод парового котла ДЕ 6,5/14 в водогрейный режим и замену пароводяных подогревателей на водяные на котельной "Грязелечебница"	Отработан нормативный срок службы водоподогревателей ЦВО. Ввод в эксплуатацию 1982г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода электроэнергии.	котел ДЕ 6,5/14 водоподогреватели ЦВО	Площадь поверхности нагрева	м2	45	55	2016	2017	2 398	0	1 171	1 227	0	0	0
3.2.2	Модернизация систем умягчения воды на котельной «Зори» с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Отработан нормативный срок службы фильтров. Ввод в эксплуатацию 1965г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода электроэнергии.	фильтры	Dy=1000	мм	0	0	2016	2016	477	0	477	0	0	0	0
3.2.3	Модернизация систем умягчения воды на котельной "МХП-капельная" с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Отработан нормативный срок службы фильтров. Ввод в эксплуатацию 1965г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода электроэнергии.	фильтры	Dy=1000	мм	0	0	2016	2016	354	0	354	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация систем умягчения воды на котельной "Верхние Ванны" с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Отработан нормативный срок службы фильтров. Ввод в эксплуатацию 1965г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода электроэнергии.	фильтры	Dy=1000	мм	0	0	2016	2016	477	0	477	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация котельной «Грязелечебница» (замена котла ЛК-92 на современный автоматизированный)	Отработан нормативный срок службы, котлов ЛК-92. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	автоматизированный котел	удельный расход топлива	т.у.т./Гкал	0,225	0,1683	2018	2018	6 053	0	0	0	6 053	0	0
3.2.6	Замена горелок на котлах ДКВР 4/13 № 1,2 в котельной «МХП-капельная» на автоматизированные	Отработан нормативный срок службы, горелок. Ввод в эксплуатацию 1972г, 1980г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	горелка типа RIELLO	удельный расход топлива	т.у.т./Гкал	0,171	0,168	2017	2017	5 050	0	0	5 050	0	0	0
3.2.7	Модернизация котельной «Ромашка» (замена котла Универсал-6 на современный автоматизированный)	Отработан нормативный срок службы, котлов Универсал-6. Ввод в эксплуатацию 1956г. Увеличение надёжности поставки и качества поставляемого ресурса. Снижение удельного расхода топлива.	автоматизированный котел	удельный расход топлива	т.у.т./Гкал	0,225	0,1683	2018	2018	2 820	0	0	0	2 820	0	0
Всего по группе 3										20 721	0	4 154	7 694	8 874	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 централизованног																
4.1.1	---	---								0						
Всего по группе 4										0	0	0	0	0	0	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	---	---								0						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1	Котельная "АТП-курорта" (проведен демонтаж)	В связи с переводом на автономное теплоснабжение	ул.Барикадная	мощность	Гкал	4	0			0						
5.2.1	---	---								0						
Всего по группе 5						4	0			0						
ИТОГО по программе										20 721	0	4 154	7 694	8 874	0	0

Руководитель регулируемой организации:

Директор

С.И. Семенов

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

ООО «Объединение котельных курорта»

(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
1	2	3	4	5	7	8	9
Мероприятие: Котельная "Грязелечебница" Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК- 4 до ТК-34 Ду 200, протяженностью 100 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	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1528	1625	1575		
		% 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: Котельная "Зори" Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК- 2 до ТК-4 Ду 219, протяженностью 90 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	0	0			0
		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	%					
	Потери тепловой энергии при	Гкал в год	1526	2313		1466	

5	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					
7.1.							
7.2.							

Мероприятие: перевод парового котла ДЕ 6,5/14 на водогрейный режим и замену пароводяных подогревателей в котельной «Грязелечебница»

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	26,87	26,67	26,65	26,63	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1681	0,1686	0,1685	0,1684	
		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	0	0			0
		% от полезного отпуска тепловой энергии					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	1	0,8	0,8		
		куб. м для пара <***>			0		
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 систем умягчения воды на котельной «Зори», "Верхние ванны", "МХП-капельная", с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	26,8	26,67	26,64		
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1681	0,1686	0,1685		
		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.							

Мероприятие: Модернизация котельной «Грязелечебница» (замена котла ЛК-92 на современный автоматизированный)

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	0,225	0,1683			0,1683
		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	%	0	0			0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0	0			0
		% 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 «Ромашка» (замена котла Универсал 5 на современный автоматизированный)

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	0,225	0,1683			0,1683
		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	%	0	0			0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0	0			0
		% 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: Замена горелок на котлах ДКВР 4/13 № 1,2 в котельной «МХП-капельная» на автоматизированные							
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	0,177	0,168		0,168	
		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	23,71	37,516719	23,2358	22,771084	22,31566232
	- Азота оксид	т	1,86	2,94507	1,8228	1,786344	1,75061712
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей не планируется				

Руководитель регулируемой организации:

Директор

С.И. Семенов

М.П.

Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ООО "Объединение котельных курорта"
(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				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	ООО "Объединение котельных курорта "	1,038	1,044	1,044	1,044	64,65	64,68	64,68	64,68	171,85	171,85	171,84	171,83	2,39	2,4177	2,4177	2,4177	7836,6	7929,6	7929,59	7929,58

Руководитель ресурсоснабжающей организации:

Директор ООО "Объединение котельных курорта"

С.И.Семенов

Финансовый план

ООО «Объединение котельных курорта»
(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	по годам реализации инвестпрограммы		
				2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	17 560	17 560	3 520	6 520	7 520
1.1.	амортизационные отчисления	6 730	6 730	2 100	2 240	2 390
1.1.1.	Установка современных автоматизированных котлов в котельной "Ромашка"	2 390	2 390			2390
1.1.2.	Замена участков магистрального трубопровода ЦВО от котельной «Зори» ТК2- до ТК-4	1 200	1 200		1200	
1.1.3.	перевод парового котла ДЕ 6,5/14 на водогрейный режим и замену пароводяных подогревателей на водяные на котельной "Грязелечебница"	2 032	2 032	992	1040	
1.1.4.	Модернизация систем умягчения воды на котельной "Зори" с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	404	404	404		
1.1.5.	Модернизация систем умягчения воды на котельной "МХП-капельная" с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	300	300	300		
1.1.6.	Модернизация систем умягчения воды на котельной "Верхние Ванны" с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	404	404	404		
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0			
1.4.	прочие собственные средства (инвестиционная составляющая тарифа)	10 830	10 830	1 420	4 280	5 130
1.4.1.	Установка современных автоматизированных котлов в котельной "Грязелечебница"	5 130	5 130			5 130
1.4.2.	Замена старых горелок на котлах ДКВР 4/13 № в котельной «МХП-капельная» на новые типа Riello	4 280	4 280		4 280	
1.4.3.	Замена участков магистрального трубопровода ЦВО от котельной «Грязелечебница» от ТК-4 до ТК -34 L=100м	1 420	1 420	1 420		
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0			
2.2.	займы организаций	0	0			
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0			
3.	Бюджетное финансирование	0	0			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0			
	ИТОГО по программе	17 560	17 560	3 520	6 520	7 520

Директор

С.И. Семенов

М.П.

Утверждаю
Директор ООО «Объединения
котельных курорта»



Семенов С.И.

13.04.2015г.

ПРОГРАММА ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

**ООО «Объединение котельных курорта» г.Ессентуки
2015г.**

ПАСПОРТ

Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Объединения котельных курорта»

Наименование	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Объединения котельных курорта» на 2016-2018 год
Дата утверждения (наименование и номер Нормативного акта)	Приказ по ООО «Объединения котельных курорта» № <u>27ПД/1</u> от 10.04.2015г.
Основание для разработки Про- граммы	Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики». Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности.». Постановление Региональной Тарифной Комиссии Ставропольского края от 31 марта 2011 года №22/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности». Постановление Региональной Тарифной Комиссии Ставропольского края от 25 марта 2015 года №21 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Заказчик Программы	ООО «Объединения котельных курорта»
Разработчик Про- граммы	ООО «Объединения котельных курорта»
Исполнители Про- граммы	ООО «Объединения котельных курорта»
Цели Программы	Создание организационных, технических и экономических условий для совершенствования Программы системы обеспечения необходимыми энергетическими ресурсами и сокращение потребления энергоресурсов (газ, вода, электроэнергия).
Основные задачи	Устранение прямых потерь при потреблении энергетических ресурсов. Улучшение потребительских свойств и качества оказываемых коммунальных услуг за счет модернизации используемого оборудования и внедрения энерго эффективных инновационных технологий. Оптимизация и стимулирование рационального использования энергетических ресурсов.
Основные целевые показатели	Обеспечение снижения в сопоставимых условиях объема потребляемых воды, газа , электрической энергии к 2018 году не менее чем на 5 % от объема фактически потребленного в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 1%.
Сроки реализации	2016—2018 годы.
Механизм реализации	Механизм реализации Программы предусматривает: - создание и функционирование системы энергетического менеджмента; - последовательное и поэтапное осуществление мероприятий; - обеспечение постоянного контроля и обсуждения эффективности проводимых мероприятий; Программа реализуется посредством проведения мероприятий по направлениям: Общие мероприятия организационного, технического, правового и информационного обеспечения. Сбережение и эффективное использование электрической энергии. Сбережение и эффективное использование воды и газа.

Раздел 1. Общая информация

1.1. Общие сведения об организации

Наименование организации _ ООО «Объединение котельных курорта» г.Ессентуки

Организационно-правовая форма _ ФНПР _____

Отраслевая принадлежность _ Теплоснабжение

ИНН _ 2626027362 _____

Адрес _ г.Ессентуки, ул.Семашко, 10

Ф.И.О. директора _ Семенов Сергей Иванович _____

Тел./факс _ 8 87934 6-55-90 _____

E-mail _ pto-kmv@rambler.ru _____

Ф.И.О. ответственного за энергосбережение _ Семенов Сергей Иванович _____

1.2. Сведения об объектах организации (здания, строения, сооружения)

Общее количество _ 10 _____

Общая площадь объектов _ 5184,7 _____

Общее количество работающих _ 128 _____

В том числе по объектам:

Наименование объекта _ административное
здание _____

Площадь объекта (кв.м) _ 833,8 м² _____

Наименование объекта _ котельные 8шт. _____

Площадь объекта (кв.м) _ 4529,9 м² _____

Наличие приборов учета во всем видам энергоресурсов вода – 100%, электрическая энергия – 100%, тепловая энергия – 62,5%

Вид собственности (аренда, оперативное управление и т.д.) _ собственное _____

Размер арендной платы (тыс.руб.) _ - _____

Принадлежность к категории ветхих, аварийных _ нет _____

Принадлежность к объектам культурного наследия _ нет _____

1.3. Сведения о расходах энергоресурсов

Сумма затрат на все виды энергоресурсов, в том числе тыс. руб. (факт)	2012	2013	2014	2015
- электрическая энергия	5907,17	6736,33	7024,12	
- вода	1044,83	1488,15	1269,36	
- природный газ	38529,66	45759,01	48475,36	

1.4. Информация о проведении энергетических обследований (выполненных и планируемых) по годам.

Проведено энергетическое обследование офисного здания и котельных.

1.5. Характеристика оборудования прилагается.

Раздел 2. Характеристика состояния и анализ проблем энергосбережения предприятия

В настоящий момент основными недостатками и проблемами ООО «Объединения котельных курорта» являются:

- значительное число единиц морально и физически устаревшего неэффективного оборудования и необходимость их замены;
- Непроизводительный расход энергетических ресурсов в наружных инженерных сетях из-за потерь, вызванных отсутствием современных технологий их обслуживания и защиты;
- высокая доля затрат на энергетические ресурсы в общих расходах предприятия.

2.1. Цели и задачи Программы

Основной целью Программы является:

- создание организационных, технических и экономических условий для совершенствования системы обеспечения необходимыми энергетическими ресурсами и сокращение потребления энергоресурсов;
- разработка комплекса мероприятий по снижению расходования и сокращения платежей за энергоресурсы;
- проведение анализа энергетического состояния котельных с целью повышения эффективности использования ресурсов и качества энергопотребления, за счет проведения инженерно-технических мероприятий по снижению избыточного потребления ресурсов, замену устаревшего оборудования, регулирование потребления энергоресурсов и внедрение современного энергосберегающего оборудования.

Следствием достижения основной цели должно стать:

1. Повышение безопасности, надежности и качества обеспечения энергетическими ресурсами.
2. Рост энергетической эффективности производства.
3. Достижение реальной экономии энергоресурсов за период 2016-2018 годов в натуральном выражении в объеме не менее 10% от уровня 2012 года.

2.2. Основными задачами Программы являются:

1. Детальная и объективная оценка потенциала энергосбережения по видам энергетических ресурсов, осуществление мер регулярного оперативного контроля и проведение энергетических обследований;
2. Безусловное выполнение обязательных требований федеральных, областных и муниципальных нормативных правовых актов, установленного порядка организации, стимулирования и ответственности за результаты энергосбережения и повышения энергетической эффективности для предприятий;
3. Снижение потерь за счет использования оптимальных режимов потребления, применения оборудования и приборов с экономичным энергопотреблением, эффективных и оперативных средств и методов учета, контроля и регулирования энергопотребления;
4. Рост числа случаев использования материалов и устройств, имеющих высокий класс энергетической эффективности, использующих в качестве источников энергии вторичные энергетические ресурсы и возобновляемые источники энергии;

2.3.Сроки реализации программы: 2016-2018 годы.

Раздел 3. Фактические целевые показатели (индикаторы) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Сумма затрат на все виды энергоресурсов, в том числе	Ед. измерения	2012	2013	2014	2015
- электрическая энергия	тыс.руб.	5907,17	6736,33	7024,12	
	тыс.кВт	1697,57	1825,31	1700,25	
	удельный расход тыс.кВт/Гкал	25,7	27,6	25,68	
- вода + стоки	тыс.руб.	1044,83	1488,15	1269,36	
	тыс.м3	32,39	50,44	41,57	
	удельный расход тыс.м3/Гкал	0,27	0,45	0,45	
- природный газ тыс.руб.	тыс.руб.	38529,66	45759,01	48475,36	
	тыс.н. м3	9585,48	9676,99	9518,91	
	удельный расход тыс.н. м3/Гкал	168,6	170,9	168,4	

3.1. Целевые показатели энергетической эффективности деятельности по производству и передачи тепловой энергии, которые предполагается достичь по итогам реализации Программы

№ п/п	Наименование	Значение показателя		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных), %	36,0	37,0	38,0
2	Удельный норматив расхода топлива на вырабатываемую тепловую энергию (кг условного топлива / Гкал)	169,6	169,4	169,1
3	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии (кВтч/Гкал)	26,43	26,42	26,41
4	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии (куб.м./Гкал)	0,374	0,373	0,372
5	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), (чел./1000Гкал)	1,947	1,947	1,947
6	Технологические потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал и в % к отпуску в сеть	79,81	79,80	79,79
7	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %	100	100	100
8	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	-	-	-
9	Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета, %	100	100	100

3.2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их выполнения на 2016-2018гг.

Наименование мероприятия по энергосбережению	Ед. измер.	Кол-во	Сроки	Объем затрат и источник финансирования (тыс.руб.)		Ожидаемый эффект от реализации мероприятий		
						Технологический	Экономический Тыс.руб.	Срок окупаемости (год)
1. Режимная наладка котлов в кол-ве 2шт.	котел	2	2-3 квартал 2016г.	350,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 1000 м^3 /год	386,0	1,1
2. Режимная наладка котлов в кол-ве 4шт.	котел	4	2-4 квартал 2017г.	480,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 2200 м^3 /год	152,0	3,2
3. Модернизация котельной «Ромашка»	Шт.	1	2018г.	2390,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 25493 м^3 /год, снижение потребления электроэнергии на 500 кВт	152,0	6
4. Модернизация систем умягчения воды на котельной «МХП-капельная» с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Шт.	1	2016г.	300,0	Собственные средства	Снижение затрат на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы, снижение затрат на топлива, снижение затрат на эл. энергии	384,2	1,2
4.1 Модернизация систем умягчения воды на котельной «Зори» с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Шт.	1	2016г.	404,0	Собственные средства	Снижение затрат на реагенты, фильтрующие материалы, снижение затрат на топлива, снижение затрат на эл. энергии	384,2	1,2
4.2 Модернизация систем умягчения воды на котельной «Верхние ванны» с полной заменой на водоподготовку с помощью комплексонов	Шт.	1	2016г.	404,0	Собственные средства	Снижение затрат на реагенты, фильтрующие материалы, снижение затрат на топлива, снижение затрат на эл. энергии	464,8	1,4
5. Замена участков магистрального трубопровода ЦВО от котельной «Грязелечебница»	м.	100	2016 г.	1420,0	Собственные средства	Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя 250 Гкал	847,4	2,0
5.1 Замена участков магистрального трубопровода ЦВО от котельной «Зори»	м.	90	2017 г.	1200,0	Собственные средства	Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя 350 Гкал	741,0	1,3
6. Капитальный ремонт котлов ДКВР 10/13 на кот. «Зори»	Шт.	1	2016г. – 2017г.	1500,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 300 000 м^3 /год, снижение трудозатрат на аварийный ремонт	1000,0	1,5

7. Перевод парового котла ДЕ 6,5/14 на водогрейный режим и замену пароводяных подогревателей на водяные на котельной «Грязелечебница»	Шт.	1	2016-2017г.г.	2032,0	Собственные средства	Повышение коэффициента теплопередачи, повышение КПД теплообменника	500	4
8. Модернизация котельной «Грязелечебница» установка автоматизированных котлов	Шт.	1	2018г.	5130,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 155000 м ³ /год, экономия электроэнергии на 1000 кВт	1035,0	2,8
9. Замена горелок на котлах ДКВР 4/13 в котельной «МХП-Капльная»	Шт.	2	2017г.	4280,0	Собственные средства	Снижение потребления газа на 160000 м ³ /год	961,2	3,6

составил начальник ПТО

Л.В.Котова