

СОГЛАСОВАНО:

Глава города Эссентуки
Ставропольского края



О. Тисаренко

2015г

УТВЕРЖДЕНО:

Приказом Министерство
жилищно-коммунального хозяйства
Ставропольского края

№ 255 от 28.10.2015г

Инвестиционная программа

Открытого акционерного общества «Эссентукская Теплосеть»

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО «ЕССЕНТУКСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ»

на период 2016- 2018 года

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Открытое акционерное общество «Ессентукская Теплосеть»
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.В.Ульянов
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	355035, г. Ставрополь, ул.Голенева, д.37
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края О.А.Силюкова
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 Л.О.Писаренко
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор



М.Л. Любимов

М.П.

Инвестиционная программа

ОАО «Ессентукская Теплосеть»

(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			Значение показателя		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.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего			Профинансировано в 2015	2016	2017	2018	Остаток Финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
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	---	---														
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 пропускной способности 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 теплотрассы 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 теплотрассы 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 №2 Строительство нового участка теплогазоснабжения от ТК-3 до ТК-40-1-1 Ду 150 протяженностью 215 м	Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, снижения эксплуатационных затрат, в связи с сокращением тепловых потерь реконструируемого ветхого магистрального участка теплогазоснабжения от ТК-38 до ТК-40-7 по ул. Володарская Ду 219, протяженностью 375 м, проходящего под дорогой с интенсивным движением междугороднего автотранспорта и в связи с реконструкцией ЦТП-2 по ул. Интернациональная, 44	Котельная №2 ул. Советская до ул. Кисловодская	ПРОТЯЖЕННОСТЬ	М	375	215	2018	2018	2 400	0	0	2 400	0	0
2.1.3	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью Р=0,15 МВт диспетчеризированной для централизованного отопления вечерней школы, МБВСОУ ЦО	С целью перераспределения тепловой нагрузки от переключения потребителей котельной №2 по ул. Вокзальная, 37, для улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, снижения расходов фонда заработной платы	г. Ессентуки, ул. Горная, 48	МОЩНОСТЬ	МВт	25,4	0,15	2018	2018	5 600	0	0	5 600	0	0
Всего по группе 2										9 200	0	0	9 200	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	Котельная №10 Реконструкция магистрального участка теплогазоснабжения от ТК-4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, уменьшение тепловых и гидравлических потерь при транспортировке теплоносителя за счет улучшения эксплуатационных свойств	г. Ессентуки, пер. Садовый	ПРОТЯЖЕННОСТЬ	М	380	183,0	2018	2018	2 400	0	0	2 400	0	0
3.1.2.	Реконструкция магистрального участка теплогазоснабжения от ТК-1 до ТК-2-1 протяженностью 104м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	Для обеспечения надежности системы теплоснабжения, качественного и бесперебойного снабжения тепловой энергией потребителей, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат, уменьшение тепловых и гидравлических потерь	Никольская, 5 От котельной № 4 в сторону Большого комплекса	Потери тепловой энергии	Гкал	216,4	113,2	2018	2018	1 400	0	0	1 400	0	0
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															

3.2.1	Реконструкция котельной №2 с устройством 2-х источников тепловой энергии на ГВС Р=3,0МВт для работы в межотопительный период	Модернизация основных производственных фондов, система диспетчеризации позволяет своевременно контролировать параметры работы котельной, качество передачи тепловой энергии потребителям, для снижения расходов на энергоносители в межотопительный период и эксплуатационных затрат, снижения расходов фонда заработной платы	Котельная №2, ул. Ессентуки, ул. Вокзальная, 37-а	Мощность	МВт	25,4	3,0	2017	2018	8 300	0	0	5 300	3 000	0	0
3.2.2	Реконструкция насосной группы ЦТП -2 востроенной в подвале муниципального здания по ул. Интернациональная, 44 и проектирование с устройством автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью Р= 3,5 МВт диспетчеризованной	С целью перераспределения тепловой энергии от котельной №2, для надежности системы теплоснабжения, обеспечивающей качественное и бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей района ул. Титова/ул. Луначарского, улучшения технико-экономических показателей, снижения эксплуатационных затрат в связи с сокращением тепловых потерь на реконструируемом магистральном участке теплотрассы по ул. Володарского, ул. Луначарского от ТК- 38 по ТК -1 диаметром 219, протяженностью 955м, и для замены нерентабельного устаревшего оборудования, находящегося в эксплуатации более 35 лет, обеспечения уровня надежности системы теплоснабжения	ул. Ессентуки, ул. Интернациональная, 44	ПРОТЯЖЕННОСТЬ	М	955	0	2016	2017	13 700	0	9 000	4 700	0	0	0
Всего по группе 3																
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	Установка узла учета расхода газа на котельной №4	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2016	2016	300	0	300	0	0	0	0
4.1.2	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2016	2016	300	0	300	0	0	0	0
4.1.3	Установка узла учета расхода газа на котельной № 8	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2017	2017	250	0	0	250	0	0	0
4.1.4	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2017	2017	200	0	0	200	0	0	0
4.1.5	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2017	2017	300	0	0	300	0	0	0
4.1.6	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ессентуки, ул. Луначарского, 122	КОЛИЧЕСТВ	ШТ	0	1	2017	2017	250	0	0	250	0	0	0

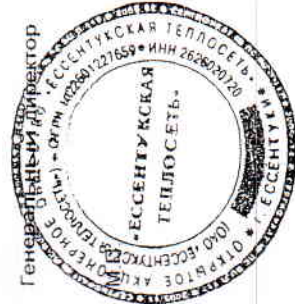
4.1.7	Установка узла учета расхода газа на котельной №23	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Новая, д. 5 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	300	0	0	0	0	0	0
4.1.8	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Железнодорожная, д. 90 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.9	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Железнодорожная, д. 73 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.10	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 182 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	800	0	800	0	0	0	0
4.1.11	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 5 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.12	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 56 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.13	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Фрунзе, д. 5 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.14	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пушкина, д. 22 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2016	2016	500	0	500	0	0	0	0
4.1.15	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 14 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.16	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 4 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.17	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 201 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.18	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Новая, д. 5 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.19	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 4 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	500	0	0	0	500	0	0
4.1.20	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 12 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.21	Установка приборов учета тепла на котельной № 16	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 49 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	400	0	0	0	400	0	0
4.1.22	Установка приборов учета тепла на котельной № 17	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	Ул. Пятигорская, д. 47 г. Ессентуки	0	шт	0	1	2017	2017	500	0	0	0	500	0	0

4.1.23	Установка приборов учета тепла на котельной № 23	Повышение достоверности информации для целей управленческого учета	г. Ессентуки Шоссейная д. 111	количеств шт	0	1	2017	2017	500	0	0	500	0	0
Всего по группе 4														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.1	Котельная №12 Консервация магистрального участка тепло трассы от ТК-6-2 до ТК-5 по ул. Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м	В связи со строительством нового участка тепло трассы от ТК-6-1 до ТК-6 протяженностью 128 м	ул. Молодежная	Протяжённость м	427	128			0					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1									0					
Всего по группе 5														
ИТОГО по программе														
									44 500	0	13 400	15 200	16 000	0

Руководитель регулируемой организации



М.Л. Любимов



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

ОАО «ЕССЕНТУКСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ»
(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
					5	7	8
1	2	3	4	5	7	8	9
Мероприятие Котельная №12 Строительство нового участка теплотрассы от ТК-6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128м							
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	0	0	5	10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	218,2	65,3	65,3	65,3	65,3
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,085	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
		куб. м для пара <***>					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательство м РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							
Мероприятие Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 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	0,1756	0,01473	0,01473	0,01473	0,1473
		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	0	0	5	10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	243,8	183	183	183	183
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,095	0,071	0,071	0,071	0,071

6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	ТОНН в ГОД для воды <***> куб м для пара <****>	93678	47772	47772	47772	47772
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							
Котельная №2 Строительство нового участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-40-1-1 Ду 150 протяженностью 215 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	0	0	5	10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1282	288,6	288,6	288,6	288,6
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,499	0,112	0,112	0,112	0,112
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	141820	68300	68300	68300	68300
		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							
Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью P=0,15 МВт диспетчеризованной для централизованного отопления вечерней школы МБВСОУ ЦО							
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	0,1639	0,1473	0,1473	0,1473	0,1473
		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: Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2-1 протяженностью 104м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу" проходящую под объектами капитального строительства – гаражами

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³					
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	%	97	0	0	5	10
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	216,4	113,2	113,2	113,2	113,2
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,084	0,044	0,044	0,044	0,044
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	17250	9020	9020	9020	9020
		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 котельной №2 с устройством источника тепловой энергии на ГВС P=3,0МВт

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у т /Гкал	0,1639	0,1473	0,1473	0,1473	0,1473
		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								

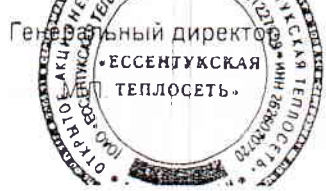
Мероприятие Реконструкция насосной группы ЦТП -2 встроенной в подвале муниципального здания по ул. Интернациональная, 44 и проектирование с устройством автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью P= 3,5 МВт диспетчеризированной

1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3						
2	удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	г у т /Гкал	0,1677	0,1473	0,1473	0,1473	0,1473	
		г 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	1282	0	0	0	0	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,499	0	0	0	0	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	478470	0	0	0	0	
		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 филиала/подразделения/исполнительной организации



(Handwritten signature)

М.Л. Любимов

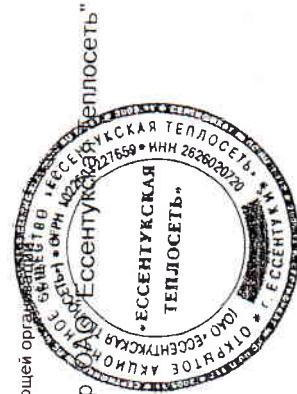
**Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения ОАО "Ессентукская Теплосеть"**
(наименование регулирующей организации)

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 величин 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	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	ОАО "Ессентукская Теплосеть"	1,73	1,7284	1,7160	1,6914	0,4290	0,4200	0,4153	0,4105	161,2	172,65	170,92	169,21	3,6558	3,6448	3,6373	3,6300	39 600	39 480	39 400	39 320

Руководитель ресурсоснабжающей организации

Генеральный директор

М.Л. Любимов



ОАО «ЕССЕНТУКСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ»
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

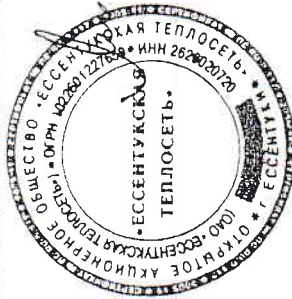
п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности теплоснабжение						Всего						по годам реализации инвестпрограммы					
		Производство		Передача		Итого	Производство	Передача	Итого	2016		2017		2018		Итого	Производство	Передача	Итого
		Итого	3	4	5					6	7	8	9	10	11				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1	Собственные средства амортизационные отчисления	37 796,60	31 525,41	6 271,19	37 796,60	31 525,41	6 271,19	11 355,93	11 355,93	0,00	12 881,35	12 881,35	0,00	13 559,32	7 288,13	6 271,19	5 084,75	0,00	5 084,75
1.1	Установка узла учета расхода газа на котельных №№4,7,8,11,12,14,23	1 610,16	1 610,16	0,00	1 610,16	1 610,16	0,00	508,47	508,47	0,00	1 101,69	1 101,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Установка приборов учета тепла на котельных №№ 1-12, 14, 16, 17, 23 с разработкой проектной документации	6 525,42	6 525,42	0,00	6 525,42	6 525,42	0,00	3 220,34	3 220,34	0,00	3 305,08	3 305,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Котельная №12 Консервация магистрального участка теплотрассы от ТК-6 2 до ТК-5 по ул. Молодежная. Ду 150 протяженностью 427м со строительством нового участка теплотрассы 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	0,00	1 016,95	0,00	1 016,95	0,00	0,00
1.4	Котельная №10 Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	2 033,90	0,00	2 033,90	2 033,90	0,00	2 033,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 033,90	0,00	2 033,90	0,00	0,00	
1.5	Котельная №2 Строительство нового участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-40-1.1 Ду 150 протяженностью 215 м	2 033,90	0,00	2 033,90	2 033,90	0,00	2 033,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 033,90	0,00	2 033,90	0,00	0,00	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	24 576,27	23 389,83	1 186,44	24 576,27	23 389,83	1 186,44	7 627,12	7 627,12	0,00	8 474,58	8 474,58	0,00	8 474,57	7 288,13	1 186,44	0,00	0,00	
2.1	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью Р=0,15 МВт диспетчеризованной для централизованного отопления вечерней школы МБВСОУ ЦО	4 745,76	4 745,76	0,00	4 745,76	4 745,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 745,76	0,00	4 745,76	0,00	0,00	
2.2	Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2-1 протяженностью 104м. Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу". проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	1 186,44	0,00	1 186,44	1 186,44	0,00	1 186,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 186,44	0,00	1 186,44	0,00	0,00	
2.3	Реконструкция котельной №2 с устройством источника тепловой энергии на ГВС Р=3,0МВт для снижения расходов на энергоносители в межотопительный период, для снижения эксплуатационных затрат, снижения расходов фонда заработной платы	7 033,90	7 033,90	0,00	7 033,90	7 033,90	0,00	0,00	0,00	0,00	4 491,53	4 491,53	0,00	2 542,37	2 542,37	0,00	0,00	0,00	

1.2.4.	Реконструкция насосной группы ЦТП -2 встроеной в подвале муниципального здания по ул Интернациональная, 44 и проектирование с устройством автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью Р= 3,5 МВт диспергированной с целью перераспределения тепловой энергии от котельной №2, сокращение тепловых потерь на участке теплотрассы по ул Володарского, ул Лучарского замены нерентабельного устаревшего оборудования, находящегося в эксплуатации более 35 лет с целью снижения эксплуатационных затрат, снижения расходов на фонд заработнойной	11 610,17	11 610,17	0,00	11 610,17	0,00	11 610,17	7 627,12	7 627,12	0,00	3 983,05	3 983,05	0,00	0,00	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	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
	ИТОГО по программе	37 796,60	31 525,41	6 271,19	37 796,60	31 525,41	6 271,19	11 355,93	11 355,93	0,00	12 881,35	12 881,35	0,00	13 559,32	7 288,13	6 271,19

Генеральный директор

М П

М П Любимов



ПРОГРАММА
в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для ОАО «Ессентукская теплосеть»
на 2016 – 2018 г.г.

Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации программы.	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)	0,51	0,505	0,50
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. Уровень оснащённости производства тепловой энергии приборами учета (%)	100%	100%	100%

Генеральный директор



Handwritten signature

М.Л.Любимов

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 теплотрассы от ТК--6-1 до ТК-6 Ду 150 протяженностью 128 м	2018г
2	Котельная №2 Строительство нового участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-40-1-1 Ду 150 протяженностью 215 м	2018г
3	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью P=0,15 МВт диспетчеризированной для централизованного отопления вечерней школы МБВСОУ ЦО	2018г
4	Котельная №10 Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК- 4-1 до ТК-4-5 Ду 70, протяженностью 380 м	2018г
5	Реконструкция магистрального участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2-1 протяженностью 104м, Ду200мм, снабжающей МБУЗ "Ессентукскую центральную городскую больницу", проходящую под объектами капитального строительства – гаражами	2018г
6	Реконструкция котельной №2 с устройством 2 -х источников тепловой энергии на ГВС P=3,0МВт для работы в межотопительный период	2017-2018гг
7	Реконструкция насосной группы ЦТП -2 встроенной в подвале муниципального здания по ул. Интернациональная, 44 и проектирование с устройством автоматизированной блочно-модульной котельной суммарной тепловой мощностью P= 3,5 МВт диспетчеризированной	2016-2017гг
8	Котельная №12 Консервация магистрального участка теплотрассы от ТК-6-2 до ТК-5 по ул.Молодежная, Ду 150, протяженностью 427 м	2018г
9	Установка узла учета расхода газа на котельной №4	2016г
10	Установка узла учета расхода газа на котельной №7	2016г
11	Установка узла учета расхода газа на котельной № 8	2017г
12	Установка узла учета расхода газа на котельной № 11	2017г
13	Установка узла учета расхода газа на котельной № 12	2017г
14	Установка узла учета расхода газа на котельной № 14	2017г
15	Установка узла учета расхода газа на котельной №23	2017г
16	Установка приборов учета тепла на котельной № 1	2016г
17	Установка приборов учета тепла на котельной № 2	2016г
18	Установка приборов учета тепла на котельной № 3	2016г
19	Установка приборов учета тепла на котельной № 4	2016г
20	Установка приборов учета тепла на котельной № 5	2016г
21	Установка приборов учета тепла на котельной № 6	2016г
22	Установка приборов учета тепла на котельной № 7	2016г
23	Установка приборов учета тепла на котельной № 8	2017г
24	Установка приборов учета тепла на котельной № 9	2017г
25	Установка приборов учета тепла на котельной № 10	2017г
26	Установка приборов учета тепла на котельной № 11	2017г
27	Установка приборов учета тепла на котельной № 12	2017г
28	Установка приборов учета тепла на котельной № 14	2017г

29	Установка приборов учета тепла на котельной № 16		2017г
30	Установка приборов учета тепла на котельной № 17		2017г
31	Установка приборов учета тепла на котельной № 23		2017г
32	Установка частотно регулируемых приводов на сетевые насосы и ГВС на котельных №№2,4,5		2016г-2017г
33	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы.		2016-2018гг
34	Установка расходомеров на собственные нужды и подпитку сети с выводом на один контроллер на котельных №№1,2,5-20,23		2016-2018гг
35	Замена электросчетчиков "Меркурий-230" на кот. №№1-18,20,23		2016г
36	Замена поверхности нагрева котла ТВГ-1,5 в котельной №№ 8,5		2016г
37	Замена поверхности нагрева котлов ТВГ-1,5 №№ 2,3 в котельной №10		2017г
38	Замена поверхности нагрева котлов ДКВР-6,5 №5 в котельной №6		2018г
39	Режимно-наладочные испытания котлов в котельной №№ 8, 9, 10, 14, 16, 17 (16 котлов)		2016-2018гг
40	Замена питательного насоса №1 с эл. двигателем 55 кВт на насос с эл. двигателем 30кВт в котельной №4		2016г
41	Капремонт котла №3 ДКВР 10/13 с заменой горелки ГМГ-5м кот.№2		2016г

Примечание: предложения организации по установлению значений целевых показателей энергосбережения 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.

Руководитель организации



М.Л.Любимов