

СОГЛАСОВАНО

И.о. главы администрации
городского округа "Город Волжск"



А.Н. Коломиец

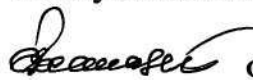
«20» 10

2016г.



УТВЕРЖДАЮ

Министр экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл



Ф.Ф. Ханафеев

«28» октября 2016г.

**Инвестиционная программа
в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы
Общества с ограниченной ответственностью «Марийская
Теплосетевая Компания»**

Разработана в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года №410 в форматах, утверждённых Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 13 августа 2014 года №459/пр.

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания" на 2017-2021 гг.**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания"
Местонахождение регулируемой организации	РМЭ, Йошкар-Ола г, Ленинский пр-кт, дом № 24, корпус "Г", 3 этаж
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2021 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО "МТсК" Антропов Иван Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(8362) 23-24-24, адрес э/почты: mtsc@mtsc12.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство экономического развития и торговли РМЭ
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г.Йошкар-Ола, наб. Брюгге, д.3 Йошкар-Ола, Республика Марий Эл, 424033
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр экономического развития и торговли РМЭ Ханафеев Фарид Файзрахманович
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8362) 64-20-71/42-61-49 E-mail: mecon@gov.mari.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа "Город Волжск"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г.Волжск, РМЭ, ул.Коммунистическая, д.1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о главы администрации городского округа "Город Волжск" Коломиец Андрей Николаевич
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел/факс (83631) 6-17-00/6-49-49 E-mail: avolzhsk@mari.ru
Руководитель регулируемой организации	Генеральный директор И.Г.Антропов, тел.приемной (8362) 23-24-24

Инвестиционная программа

Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания"

в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы

№ 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, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018	2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:																		
1.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1.	Реконструкция тепловых сетей	Недостаточная пропускная способность в связи с комплексной застройкой многоквартирными жилыми домами. Местоположение: Республика Марий Эл, г. Волжск, ул. Кабанова.	Тепловая сеть от ОК №0304 до ТК-2 Источник теплоснабжения: Отопительная котельная №0304 – «Машиностроитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Протяженность теплотрассы в двухтрубном исчислении	м.	221	221	2018	2018	13578,42					13578,42			13578,42
				Условный диаметр трубопровода Ду	мм.	400	500											
1.1.2.	Реконструкция тепловых сетей	Кадастровый номер земельного участка 12:16:0802002:603. Замена изношенных трубопроводов тепловых сетей с сверхнормативным сроком эксплуатации.	Тепловая сеть от ТК-4 до ТК-6. Источник теплоснабжения: Отопительная котельная №0304 – «Машиностроитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Протяженность теплотрассы в двухтрубном исчислении	м.	372	372	2019	2019	12986,24					12986,24			12986,24
				Условный диаметр трубопровода Ду	мм.	300	400											

1.1.3.	Реконструкция тепловых сетей		Тепловая сеть от ТК-7 до ТК-71 Источник теплоснабжения: Отопительная котельная №0304 – «Машиностроитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Протяженность теплотрассы в двухтрубном исчислении	м.	1019	1019	2020	2020	36371,88					36371,88		
				Условный диаметр трубопровода Ду	мм.	300	350										
1.1.4.	Реконструкция тепловых сетей		Тепловая сеть от ТК-71 до ТК-73 Источник теплоснабжения: Отопительная котельная №0304 – «Машиностроитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Протяженность теплотрассы в двухтрубном исчислении	м.	736	736	2021	2021	24410,31					24410,31		24410,31
				Условный диаметр трубопровода Ду	мм.	300	350										
Всего по группе 1.										87346,85			13578,42	12986,24	36371,88	24410,31	87346,85
Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
2.1.1.	Реконструкция тепловых сетей	Замена изношенных трубопроводов тепловых сетей с сверхнормативным сроком эксплуатации Недостаточная пропускная способность тепловой сети.	Тепловая сеть от ТК-2 до ТК-4. Источник теплоснабжения: Отопительная котельная №0303 – «Центральный» г. Волжск Республики Марий Эл.	Протяженность теплотрассы в двухтрубном исчислении	м.	47	47	2019	2019	3915,48					3915,48		
				Условный диаметр трубопровода Ду	мм.	250	300										
2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
2.2.1.	Модернизация котельной с установкой современных котлов (номинальной мощностью 2,5МВт – 2шт.,	Замена изношенного оборудования с сверхнормативным сроком эксплуатации. При строительстве 9-ти	Отопительная котельная №0308 – «Больничный городок» г. Волжск Республики Марий Эл.	Установленная мощность котельной (до замены - согласно данным режимных карт; после замены -	Гкал/ч	3,49	5,16	2017	2018	15972,31	3035,56	7600,00	5336,75				

	1 МВт – 1шт.)	этажного 98-квартирного жилого дома. Местоположение: Республика Марий Эл, г. Волжск, ул. Советская, кадастровый номер земельного участка: 12:16:0503004:985 недостаточно фактической мощности.		согласно техническому описанию котлов)														
2.2.2.	Модернизация котельной с установкой современных котлов (номинальной мощностью 0,35 МВт – 2шт.)	Замена изношенного котельного оборудования с сверхнормативным сроком эксплуатации	Отопительная котельная №0310 – «Мамасево» г. Волжск Республики Марий Эл.	Установленная мощность котельной (до замены - согласно данным режимных карт; после замены - согласно техническому описанию котлов)	Гкал/ч	1,28	0,6	2020	2020	4580,96						4580,96		
Всего по группе 2.										24468,75	3035,56	7600,00	5336,75	3915,48	4580,96			
Группа 3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
3.1.1.	Установка станции управления с частотным преобразователем на дымососы ДН-10 №1, №2, №3	Оптимизация работы электродвигателя дымососа, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0302 – «Строитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	289406	104168	2017	2017	1653,83	303,45	1350,38						
3.1.2	Установка станции управления с частотным преобразователем на дымососы ДН-12,5 №1, №3, №4	Оптимизация работы электродвигателя дымососа, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0301 – «Дружба» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	367224	176268	2018	2018	1871,07			1871,07					
3.1.3	Установка станции управления с частотным преобразователем на дымососы ДН-12,5 №1, №2, ДН-11 №3	Оптимизация работы электродвигателя дымососа, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0303 – «Центральный» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	235450	94180	2019	2019	1871,07				1871,07				

3.1.4	Замена сетевого насоса ЦН 400-105 на Д 1250/63а, для работы в отопительном периоде	снижение потребления электроэнергии, за счет работы в отопительном периоде одного насоса в замен двух	Отопительная котельная №0301 – «Дружба» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	1444800	855012	2017	2017	1056		1056					
3.1.5	Замена подпиточного насоса К 160/30 на К 100-65-200 с установкой преобразователя частоты	Оптимизация работы электродвигателя насоса, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0301 – «Дружба» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	59354	17634	2018	2018	520		520					
3.1.6	Установка станции управления с частотным преобразователем на подпиточный насос К 90/55 №2	Оптимизация работы электродвигателя насоса, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0302 – «Строитель» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	91586	18391	2019	2019	324,65		324,65					
3.1.7	Установка станции управления с частотным преобразователем на подпиточный насос К 100-80-160 №3	Оптимизация работы электродвигателя насоса, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0303 – «Центральный» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	35541	5750	2019	2019	329,44		329,44					
3.1.8	Установка станции управления с частотным преобразователем на подпиточный насос К 100-80-160 №1	Оптимизация работы электродвигателя насоса, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0307 – «5 квартал» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	44779	3917	2019	2019	242,34		242,34					
3.1.9	Установка станции управления с частотным преобразователем на подпиточный насос К 45/30 №1	Оптимизация работы электродвигателя насоса, снижение потребления электроэнергии	Отопительная котельная №0308 – «Больничный городок» г. Волжск Республики Марий Эл.	Потребление электроэнергии в год	кВт*ч	25144	2495	2019	2019	221,89		221,89					
3.2. Замена тепловой изоляции на современную ППУ изоляцию надземной тепловой сети:																	
3.2.1	Ду 100, протяженность в 2-х трубном	снижение тепловых потерь в тепловых	Отопительная котельная №0302	Тепловые потери в год	Гкал	120,7	62,5	2019	2019	284,68		284,68					

	исполнении - 167м.	сетях	от ТК-37 до ТК-37а														
3.2.2	Ду 150, протяженность в 2-х трубном исполнении - 51м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительная котельная №0301 от ТК-36 до ТК-37б	Тепловые потери в год	Гкал	43,6	23,8	2017	2017	111,19		111,19					
3.2.3	Ду 150, протяженность в 2-х трубном исполнении - 349м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0303 от ТК-55 до ТК-55б от ТК-21 до ТК-24 от ТК-16 до ТК-16а	Тепловые потери в год	Гкал	304,1	165,8	2017	2017	760,86		760,86					
3.2.4	Ду 150, протяженность в 2-х трубном исполнении - 585м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0304 от ТК-7б до ТК-57	Тепловые потери в год	Гкал	534	290,8	2020	2020	1275,36			1275,36				
3.2.5	Ду 150, протяженность в 2-х трубном исполнении - 688м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0306 от ТК-34 до ТК-33а от ТК-39 до ТК-64	Тепловые потери в год	Гкал	628,1	342	2021	2021	1499,92				1499,92			
3.2.6	Ду 200, протяженность в 2-х трубном исполнении - 246м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0303 от ТК-56б до ТК-57 от ТК-4 до ТК-56	Тепловые потери в год	Гкал	258,3	140,5	2017	2017	662,63		662,63					
3.2.7	Ду 200, протяженность в 2-х трубном исполнении - 50м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0307 от ТК-1 до ТК-2	Тепловые потери в год	Гкал	51,4	28	2019	2019	134,68			134,68				
3.2.8	Ду 200, протяженность в 2-х трубном исполнении - 149м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0308 от УТ-5 до УТ-8	Тепловые потери в год	Гкал	153,3	83,4	2019	2019	401,35			401,35				
3.2.9	Ду 200, протяженность в 2-х трубном исполнении - 224м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0302 от ТК-9а до закольцовки с ОК-3	Тепловые потери в год	Гкал	230,5	125,4	2021	2021	603,37				603,37			
3.2.10	Ду 250, протяженность в 2-х трубном	снижение тепловых потерь в тепловых	Отопительные котельные №0301	Тепловые потери в год	Гкал	91,1	48,7	2018	2018	269,5		269,5					

	исполнении - 75м.	сетях	от ТК-1 до ТК-25															
3.2.11	Ди 250, протяженность в 2-х трубном исполнении - 335м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0301 от ТК-2а до ТК-32	Тепловые потери в год	Гкал	413,6	221,5	2020	2020	1203,76						1203,76		
3.2.12	Ди 250, протяженность в 2-х трубном исполнении - 405м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0308 от ТК2 до УТ-5	Тепловые потери в год	Гкал	492,1	262,8	2018	2018	1455,29			1455,29					
3.2.13	Ди 250, протяженность в 2-х трубном исполнении - 387м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительные котельные №0302 от ТК-2 до ТК-4 от ТК-10 до Кузьмина, 35а от ТК-10 до ТК-6 от ТК-10 до ТК-9	Тепловые потери в год	Гкал	470,2	251,1	2021	2021	1390,62						1390,62		
3.2.14	Ди 300, протяженность в 2-х трубном исполнении - 23м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительная котельная №0303 от ТК-2 до ТК-2а	Тепловые потери в год	Гкал	32,3	18,3	2018	2018	97,92			97,92					
3.2.15	Ди 400, протяженность в 2-х трубном исполнении - 98м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительная котельная №0301 от ТК-1 до ТК-3	Тепловые потери в год	Гкал	182,3	95	2021	2021	504,23						504,23		
3.2.16	Ди 600, протяженность в 2-х трубном исполнении - 249м.	снижение тепловых потерь в тепловых сетях	Отопительная котельная №0306 от ОК№0306 до ТК-1 от ТК-2 до ТК-3	Тепловые потери в год	Гкал	616,1	348,1	2020	2020	1765,17						1765,17		
Всего по группе 3.										20510,82	303,45	3941,06	4213,78	3810,1	4244,29	3998,14		
ИТОГО по программе										132326,42	3339,01	11541,06	23128,95	20711,82	45197,13	28408,45		87346,85

Генеральный директор ООО «МТСК»

М.П.



И.Г. Антропов

Описание мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания" в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы.

1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей с отопительной котельной № 0304 микрорайон «Машиностроитель» г. Волжск Республика Марий Эл., на участках:

- от ОК № 0304 до ТК-2 с увеличением диаметра тепловой сети с Ду-400 до Ду-500, протяженностью 211 м. в 2-х трубном исполнении;
 - от ТК-4 до ТК-6 с увеличением диаметра тепловой сети с Ду-300 до Ду-400, протяженностью 372 м. в 2-х трубном исполнении;
 - от ТК-7 до ТК-71 с увеличением диаметра тепловой сети с Ду-300 до Ду-350, протяженностью 1019 м. в 2-х трубном исполнении;
 - от ТК-71 до ТК-73 с увеличением диаметра тепловой сети с Ду-300 до Ду-350, протяженностью 736 м. в 2-х трубном исполнении;
- связано с подключением новых потребителей:

Наименование объекта	Год подключения к системе теплоснабжения	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Примечания
9 эт. МКД поз.1 по ул. Юбилейная Кадастровый номер земельного участка:12:16:0802001:256	2016-2017	0,6881	
9 эт. МКД поз.2 по ул. Юбилейная Кадастровый номер земельного участка:12:16:0802001:35	2016-2017	0,6881	
Детское дошкольное учреждение на 320 мест по ул. Юбилейная, д.8/2, Кадастровый номер земельного участка:12:16:0802001:45	2017-2020	0,589	
Комплексная застройка многоквартирными жилыми домами и общественными зданиями. Кадастровый номер земельного участка: 12:16:0802002:603			
9 эт. МКД поз.1 по ул. Кабанова	2017-2021	0,929	
9 эт. МКД поз.2 по ул. Кабанова	2017-2021	0,929	
9 эт. МКД поз.3 по ул. Кабанова	2017-2021	1,74	
9 эт. МКД поз.4 по ул. Кабанова	2017-2021	0,97	
9 эт. МКД поз.5 по ул. Кабанова	2017-2021	0,97	
9 эт. МКД поз.6 по ул. Кабанова	2017-2021	0,97	
9 эт. МКД поз.7 по ул. Кабанова	2017-2021	0,97	
Многофункциональный центр поз.8 по ул. Кабанова	2017-2021	0,3	
Многофункциональный центр общественно-социального назначения поз.9 по ул. Кабанова	2017-2021	1,72	

2. Реконструкция существующей тепловой сети от отопительной котельной № 0303 микрорайон «Центральный» г. Волжск Республики Марий Эл. на участке от ТК-2 до ТК-4 с увеличением диаметра тепловой сети с Ду-250 до Ду-300, протяженностью 47 м. в 2-х трубном исполнении, связана с недостаточной пропускной способностью, завышенными удельными потерями и по причине сверхнормативного срока эксплуатации. Данное мероприятие позволит улучшить устойчивость системы теплоснабжения и увеличить располагаемый напор в конечных точках тепловой сети.

3. Модернизация котельной №0308 с заменой котлов ТВГ-1,5 (1 шт.), КСВ-1,86 (2шт.) на современные котлы с более высоким КПД мощностью 1000 кВт 1 шт., и мощностью 2500 кВт 2 шт., с горелками, автоматикой, дымовыми трубами, котловыми насосами и водоводяными подогревателями, необходимо выполнить по причине сверхнормативного срока эксплуатации котельного оборудования и с подключением нового 9-ти этажного 98-квартирного жилого дома по ул. Советская (кадастровый номер земельного участка: 12:16:0503004:985). Данное мероприятие позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей 1-й категории (Больничный городок) и дается возможность подключения новых потребителей.

4. Модернизация котельной №0310 с заменой котлов КВГм 1,1-95 (2 шт.), на два котла с горелками, с более высоким КПД мощностью 350кВт каждый, с заменой автоматики, насосов и монтажом новых дымовых труб, связана со сверхнормативным сроком эксплуатации котельного оборудования и по причине не рационального использования тепловой энергии при минимальных нагрузках (при плюсовой температуре наружного воздуха) котлы выдают высокую температуру. Подключенная нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях составляет 0,44 Гкал/час. Перспектив развития данного района не предполагается и резерва мощности в 0,16 Гкал/час достаточно.

5. Установка станции управления с частотным преобразователем на электродвигатели дымососов и насосов, а также замена насосного оборудования позволяет:

- повысить надёжность работы оборудования и систем;
- улучшить качество производимой продукции и предоставляемых услуг;
- автоматизировать производство;
- снизить производственные расходы.

6. Замена тепловой изоляции надземной тепловой сети, спроектированной по нормам до 1990г. на пенополиуретановую (ППУ) изоляцию приведет к сокращению тепловых потерь в 2-3 раза.

Начальник ПТО



А.А. Кузнецов

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

Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2017 – 2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³	15,24	13,29	14,1	13,75	13,29	13,29	13,29
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т/Гкал	179,5	166,2	168,2	167,8	167,5	167,0	166,2
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	2,064	11,368	2,91	2,558	1,94	1,94	2,02
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	57,7	51,6	52,2	52,8	53,2	52,2	51,6
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	41821	39417	41631,7	41424,2	41233	40300,7	39417
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,8	14,3	16,4	15,9	15,4	14,8	14,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	90,4	77,7	87,7	84,2	81,7	80,1	77,7
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.									

Генеральный директор

М.П.



И.Г. Антропов

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания"
(наименование регулируемой организации)**

№ 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										
			2017	2018	2019	2020	2021		2017	2018	2019	2020	2021		2017	2018	2019	2020	2021		2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Отопительные котельные г. Волжск №№ 0301; 0302; 0303; 0304; 0306; 0307; 0308; 0309; 0310; 0311 и тепловые сети	0,315	0,314	0,312	0,312	0,308	0,31	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	168,5	168,2	167,8	167,5	167	166,2	2,03	2,02	2,0	1,99	1,93	1,89	41821	41632	41424	41233	40301	39417

Генеральный директор

М.П.



И.Г. Антропов

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью "Марийская Теплосетевая Компания"
в сфере теплоснабжения на 2017-2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2017	2018	2019	2020	2021
1.	Собственные средства								
1.1.	амортизационные отчисления	производство т/э	производство т/э	25 388,26	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	3 388,26
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции								
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	производство т/э	производство т/э	74 022,75		11 507,14	11 005,29	30 823,63	20 686,70
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2.	Привлеченные средства	производство т/э	производство т/э	9 900,35	4 280,56	2 593,67	1 047,10	1 979,03	
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе			109 311,36	9 780,56	19 600,81	17 552,39	38 302,65	24 074,96

Генеральный директор

М.П.

И.Г. Антропов

