МУП. Тамбовтеплосер.

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТАМБОВА
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.07.2021 г. Тамбов № 3505

О согласовании инвестиционной программы муниципальног унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжени на 2019-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-Ф «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федераци от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждени инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу содержанию таких программ (за исключением таких программ утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федераци об электроэнергетике)» и Уставом города Тамбова, рассмотрев проек инвестиционной программы муниципального унитарного предприяти «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы направленный письмом от 18.06.2021 № 33.03-02/1621 управления топливно энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйств Тамбовской области, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Согласовать прилагаемую инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы.

2. Управлению информационной политики администрации города Тамбова Тамбовской области (Дьяконов) направить данное постановление для опубликования в газете «Наш город Тамбов».

Временно исполняющий
полномочия главы города Тамбова
Тамбовской области **М.Ю. Косенко**

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТАМБОВА ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ И ДОКУМЕНТАЦИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

ТАМБОВТЕПЛОСЕРВИС

Инвестиционная программа

муниципального унитарного предприятия «Тамбовтеплосервис»

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

(корректировка в 2021 г.)

Генеральный директор М.В. Писарогло

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 г.г.

МУП «Тамбовтеплосервис»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Тамбовтеплосервис»
Местонахождение регулируемой организации	392000 г. Тамбов, ул. Карла Маркса, д. 242
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2021 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный инженер – Трунова Н.Н. начальник ПТО – Кузнецова С.В. начальник ПЭО – Бредихина Т.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	главный инженер – Трунова Н.Н. (4752) 53-14-18 доб.105 начальник ПТО – Кузнецова С.В. (4752) 53-09-43 доб.120 начальник ПЭО – Бредихина Т.А. (4752) 53-10-37 доб. 160
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление ТЭК и ЖКХ Тамбовской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	392000, г.Тамбов, ул. Советская, д.118
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Врио начальника управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области – Выгузова Е.Ю.
Дата утверждения инвестиционной программы	Приказом по Управлению ТЭК и ЖКХ Тамбовской обл. от №
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник отдела топливной политики и мониторинга энергоресурсов Шульгин К.А. Телефон: (4752) 79-15-31, e-mail: **shka@gkh.tambov.gov.ru**
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г.Тамбова Тамбовской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	392000, г.Тамбов, ул. Коммунальная, д.6
Должностное лицо органа местного самоуправления, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы администрации г. Тамбова Тамбовской области Сыщиков В.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от органа местного самоуправления	Председатель жилищного комитета администрации г.Тамбова Тамбовской области Серегин С.И. Тел.: (4752) 79-03-89, e-mail: **post-gk@cityadm.tambov.gov.ru**
Наименование регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	Управление по регулированию тарифов Тамбовской области
Местонахождение регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	392002, г.Тамбов, ул.Карла Маркса, 57а
Должностное лицо регулирующего органа, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления по регулированию тарифов Тамбовской области – Варкова С.А.
Дата согласования инвестиционной программы регулирующим органом	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от регулирующего органа	Начальник отдела тарифов теплового комплекса и цен на газ Овсянникова Л.Н. Тел: (4752) 79-02-13, e-mail: **ovsyannikova@kt.tambov.gov.ru**

Генеральный директор _____ **М.В. Писарогло**

М.П.

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
МУП "Тамбовтеплосервис"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС): Всего	Про-финанси-ровано к 2021г.	в т.ч. по годам: 2019	2020	2021	Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение
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																
1.1.3																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
Всего по группе 1.										**0,0**		**0,0**				**0,0**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1																
Всего по группе 2.										**0,0**		**0,0**				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	**Реконструкция тепловых сетей от котельных**	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонты и обслуживание тепловых сетей, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима. Участки тепловых сетей характеризуются высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет 80-85%). Для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 9 169 п.м. в однотрубном измерении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий (диаметром 57 - 273 мм).		Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 42 724,81	ППУ 42 078,38	2019	2019	33 730,67		33 730,67				
	Советская, 43		Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-1; Участок трубопровода от ТК-52А до ТК-52Б	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 8 777,10	ППУ 8 713,80	2019	2019	2 975,11		2 975,11				
	Клубная, 5		Участок трубопровода от ТК-81 до ТК-9А	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 502,45	ППУ 1 449,7	2019	2019	3 689,70		3 689,70				
	Физкультурников, 1		Участок трубопровода от ТК-4 до жилого дома Физкультурников, 9; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 020,03	ППУ 992,00	2019	2019	1 657,98		1 657,98				
	Бастионная, 23		Участок трубопровода от жилого дома Бастионная, 41 до жилого дома Бастионная, 22	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 744,25	ППУ 1 700,90	2019	2019	976,61		976,61				
	Нагорная, 14		Участок трубопровода от ТК-9 до ТК-10; Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома пр. Островского, 6а	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 459,76	ППУ 1 372,20	2019	2019	3 354,55		3 354,55				
	Новостроянная, 2а		Участок трубопровода от ТК-13 до ТК-14; Участок трубопровода от ТК-12Б до ТК-16; Участок трубопровода от ТК-4А до ТК-9Б; Участок трубопровода от жилого дома Гастелло, 28 до жилого дома Гастелло, 30	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 274,62	ППУ 1 161,70	2019	2019	12 716,88		12 716,88				
	Карбышева, 6		Участок трубопровода от КПП до общежития	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 2 335,62	ППУ 2 241,40	2019	2019	1 300,30		1 300,30				
	Бастионная, 8к		Участок трубопровода от ТК-1А, ТК-1Б до жилого дома Весенняя, 18	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 299,98	ППУ 1 292,20	2019	2019	1 229,23		1 229,23				
	Астраханская, 191		Участок трубопровода от ТК-17А до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 2; Участок трубопровода от ТК-17В до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 1	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 2 778,00	ППУ 2 759,82	2019	2019	325,78		325,78				
	Интернациональная, 56		Транзитный участок трубопровода жилого дома Интернациональная, 52А	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 1 726,00	ППУ 1 676,80	2019	2019	726,46		726,46				
	Пионерская, 16		Участок трубопровода от ТК-5 - ТК-4А - ТК-4Б до жилого дома Красноармейская, 7; Участок трубопровода от ТК-6 до жилого дома Красноармейская, 3	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 7 667,40	ППУ 7 639,02	2019	2019	887,28		887,28				
	Гоголя, 4		Участок трубопровода от тК-37 до жилого дома Набережная, 14; Участок трубопровода от ТК-3Б до жилого дома Пионерская, 3; Участок трубопровода от ТК-3А до жилого дома Пионерская, 5	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 3 910,92	ППУ 3 901,50	2019	2019	316,00		316,00				
	Островитянова, 1		Участок трубопровода от ТК-2Б до ТК-11; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	Тип изоляции Потери в т/с	Гкал	Мин.вата 7 228,67	ППУ 7 177,34	2019	2019	3 574,80		3 574,80				

№ 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 до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Про-финанси-ровано к 2021г.	в т.ч. по годам 2019	2020	2021	Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение
3.1.2	**Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 191, Бастионная, 8к, Гоголя, 4, Нагорная, 14, Новостремянная, 2а, Островитянова, 1, Пионерская, 16, Советская, 43, Тамбов-4, Физкультурников, 1**	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонты и обслуживание тепловых сетей, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима. Участки тепловых сетей характеризуются высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет более 85%). Для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 5 610 п.м. в однотрубном исчислении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-12 до жилого дома по ул. Астраханской, 1/19 (дворовая территория ул. Астраханская, 1/16; 1/19) Участок трубопровода от ТК-34А до жилого дома по ул. Астраханской, 196 (дворовая территория ул. Астраханская, 194, 196, 198) Участок трубопровода от ТК-34А до жилого дома по ул. Астраханской, 198 (дворовая территория ул. Астраханская, 194, 196, 198) Участок трубопровода от ТК-10 до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 73 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А) Участок трубопровода от ТК-10 до ТК-11 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А) Участок трубопровода от ТК-11 до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 71 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А) Участок трубопровода от ТК-11 до ЦТП (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А) Участок трубопровода от ЦТП до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 73А (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А) Участок трубопровода от ТК-8 до жилого дома по ул. Весенняя, 22 (дворовая территория ул. Весенняя, 20, 22) Участок трубопровода от жилого дома по ул. Пионерская, 10 до жилого дома по ул. Пионерская, 10А (дворовая территория ул. Пионерская, 10) Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома по ул. Новикова-Прибоя, 61 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59) Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома по ул. Новикова-Прибоя, 59 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59) Участок трубопровода от ТК-15 до ТК-16 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59) Участок трубопровода от ТК-10А до жилого дома по ул. Гастелло, 32 (дворовая территория ул. Гастелло, 32) Участок трубопровода от ТК-18 до жилого дома по ул. Островитянова, 17 (дворовая территория ул. Островитянова, 17) Участок трубопровода от ТК-17 до жилого дома по ул. И. Франко, 20 (дворовая территория ул. И. Франко, 20) Участок трубопровода от ТК-7 до жилого дома по ул. Аэрологическая, 26 (дворовая территория ул. Аэрологическая, 26) Участок трубопровода от ТК-19 до жилого дома по ул. И. Франко, 8 (дворовая территория ул. И. Франко, 8) Участок трубопровода от теплового пункта (ТП) по ул. Покровская, 3А до ТК-8Б Участок трубопровода от от ТК-16а до Тамбовгражданпроекта по ул. Советская, 34; от ТК-16 до гаражей Тамбовгражданпроекта по ул. Советская, 34; от ТК-16а до Ростелекома; от Ростелекома по Астраханской, 2в до Ростелекома по Советской, 36; от ТК-16а до ТК-29 (дворовая территория Тамбовгражданпроекта) Участок трубопровода от ТК-9 до жилого дома по ул. Астраханская, 16 (дворовая территория ул. Астраханская, 16) Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б Участок трубопровода от ТК-29 до ТК-17 Участок трубопровода ГВС от ТК-3Б до ТК-3В Участок трубопровода от ТК-56 до ТК-57 (ФСБ, ул. С. Ценского, 26) Участок трубопровода от ТК-32 до ТК-47 Участок трубопровода от ТК-8 до жилого дома по ул. Физкультурников, 1/10 и 3; Солнечная, 12 (дворовая территория ул. Физкультурников, 1/10 и 3; Солнечная, 12)	Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	40660,13	40250,49	2020	2020	37 717,01			37 717,01			
				Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
				Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	5 610	5 610									
				Ø 273	п.м.	330	330									
				Ø 219	п.м.	1 347	1 347									
				Ø 159	п.м.	624	624									
				Ø 133	п.м.	100	100									
				Ø 108	п.м.	897	897									
				Ø 89	п.м.	1 073	1 073									
				Ø 76	п.м.	491	491									
				Ø 57	п.м.	668	668									
				Ø 40	п.м.	80	80									
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 (не учтенных в мероприятии 3.1.2)	Проведение данного мероприятия позволит значительно снизить потери в тепловых сетях, уменьшить расходы на ремонты и обслуживание тепловых сетей, создать необходимые условия для оптимизации гидравлического режима. Тепловая сеть от котельной по ул. Физкультурников, 1 характеризуются высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет 80%), и для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает реконструкцию тепловых сетей общей протяженностью 2 667 п.м. с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Тепловая сеть отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 протяженностью 2 667 п.м. в однотрубном исчислении	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1020,03	691,91	2020	2020	19 312,91			19 312,91			
				Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	2667	2667									
				Ø 273	п.м.	12	12									
				Ø 219	п.м.	297	297									
				Ø 159	п.м.	891	891									
				Ø 108	п.м.	781	781									
				Ø 89	п.м.	319	319									
				Ø 76	п.м.	114	114									
				Ø 57	п.м.	253	253									

№ 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 до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Про-финанси-ровано к 2021г.	в т.ч. по годам 2019	2020	2021	Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение
3.1.4	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Гоголя, 4, Киквидзе, 102, Клубная, 5, Московская, 23, Островитянова, 1, Пионерская, 16, Рабочая, 16, Советская, 43, Физкультурников, 1	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонты и обслуживание тепловых сетей, создание необходимых условий для оптимизации гидравлического режима. Участки тепловых сетей характеризуются высокой степенью износа (износ тепловых сетей составляет более 80%). Для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 11 282 п.м. в однотрубном исчислении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участки трубопровода от ТК-4 до ТК-9Б; от ТК-5 до ж.д. по ул. Пионерская, 4; от ТК-6 до ж.д. по ул. Набережная, 8; от ж.д. по ул. Набережная, 8 до ж.д. по ул. Набережная, 6; от ТК-7 до ж.д. по ул. Набережная, 4; от ТК-8 до ж.д. по ул. Набережная, 2; от ТК-9 до ж.д. по ул. Набережная, 2А; от ТК-9А до ж.д. по ул. Уборевича, 3; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Уборевича, 4; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Андреевская, 33 (дворовая территория Набережная, 4; 6) Участок трубопровода от ТК-5 до жилых домов №108 и №112 по ул. Киквидзе Участки трубопровода магистральной тепловой сети котельной Участок трубопровода от поворота в дворовую территорию до ТК-2Б, от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13А; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13Б; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13В (дворовая территория Клубная, 13 А, 13 Б, 13 В) Участок трубопровода от переулка до ж.д. по ул. Московская, 17 (дворовая территория Московская, 17) Участок трубопровода от ТК-34А до ж.д. пер. Звездный, 13А, от ж.д. пер. Звездный, 13А до ТК--35, от ТК-35 до ТК-36 (дворовая территория пер. Звездный, 13 А) Участок трубопровода от БИТС до ТК-5Б, от ТК-5Б, от ТК-5Б до ТК-5Г (дворовая территория пр. Рубежный, 16) Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-6В, от ТК-6В до ж.д. ул. Островитянова, 26 (дворовая территория Островитянова, 26) Участок трубопровода от ТК-7 до ул. Аэрологическая, 24 Участок трубопровода от ТК-9А до ЦРБ Участок трубопровода от ТК-10А до ТК-18, от ТК-17 до ул. И.Франко, 14; от ТК-17 до ул. И.Франко, 16 Участок трубопровода от ТК-2В до ТК-6 Участок трубопровода от ЦТП до ТК-35 Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-8 Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-3 Участок трубопровода от ТК-3 до ТК-4 Участок трубопровода от ТК-3А до ТК-3Г Участок трубопровода от ТК-23 до ТК-24 Участок трубопровода от ТК-17 до ул. Тельмана, 7 Участок трубопровода от ж.д. ул. Московская, 68 до ж.д. ул. Московская, 70 (дворовая территория ул. Московская, 68) Участки трубопровода от ТК-52Б до ТК-52В; от ТК-52А до ТК-52; от ТК-52Б до д/с "Березка" 2-ой корпус; от ТК-52В до четной стороны ул. С.-Ценского (дворовая территория С-Ценского, 3; 5) Участок трубопровода от котельной Советская, 43-опуск до ТК-59, и до ул. Советской, 35 Участок трубопровода от ТК-26 до ТК-27 Участок трубопровода от ТК-27 до ТК-28 Участок трубопровода от ТК-5 до ТК-9; от ТК-9 до ж.д. по ул. Физкультурников, 12; от ТК-9 до ТК-10; от ТК-10 до ж.д. по ул. Физкультурников, 8/10; от ТК-10 до проезжей части ул. Солнечная; от ТК-9 до детского сада № 47 (дворовая территория Физкультурников, 12; 8/10)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	36406,85	35797,79	2021	2021	59 558,26				59 558,3	59 558,3	
				Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	11282	11282									
				Ø 325	п.м.	80	80									
				Ø 273	п.м.	1260	1260									
				Ø 219	п.м.	721	721									
				Ø 159	п.м.	1828	1828									
				Ø 133	п.м.	544	544									
				Ø 108	п.м.	3553	3553									
				Ø 89	п.м.	750	750									
				Ø 76	п.м.	1213	1213									
				Ø 57	п.м.	733	733									
				Ø 48	п.м.	600	600									

№ 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 до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам 2019	2020	2021	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Модернизация котельной Привокзальная площадь, 12.	Целью данного мероприятия является увеличение КПД котельной, тем самым существенно сократятся затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также повысит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Котельная оснащена морально и физически изношенным оборудованием (износ 87%), которое не соответствует современному техническому уровню по энергосбережению и энергоэффективности. В соответствии с Инвестиционной программой планируется замена основного (шести котлов У-5 на три котла RS-D 1000) и вспомогательного оборудования, а также установка комплекса химводоочистки. Современное оборудование позволит провести автоматизацию котельной, что значительно увеличит надежность, бесперебойность и качество теплоснабжения.	Котельная Привокзальная площадь, 12 Установленная мощность - 2,88 Гкал/час	КПД Расход газа Расход электроэнергии	% м3/год кВт*ч/год	76 731 620 98 738	92 604 382 96 763	2019	2019	13 967,36		13 967,36				
3.2.2	Модернизация котельной по ул. Пролетарская, 100.	В настоящее время установленная мощность котельной составляет 3,00 Гкал/час, а присоединенная максимальная нагрузка - 0,397 Гкал/час. Планируется замена двух котлов ТВГ-1,5 на два котла RS-A 300 и вспомогательного оборудования. В результате проведения данного мероприятия увеличится КПД котельной, тем самым существенно снизятся затраты на энергоресурсы. Все это в совокупности снизит затраты предприятия на выработку тепловой энергии и эксплуатацию котельной, а также повысит надежность и качество теплоснабжения потребителей. Планируемое мероприятие позволит существенно улучшить технико-экономические показатели котельной, оборудование которой выработало свой ресурс (износ 85%) и не соответствует современному техническому уровню. Замена старого, морально и физически изношенного оборудования позволит обеспечить энергосбережение, а также надежное и качественное и бесперебойное теплоснабжение. При этом уровень автоматизации производственных процессов позволит исключить постоянное присутствие обслуживающего персонала, а контроль за работой будет осуществляться дистанционно.	Котельная по ул. Пролетарская, 100 Установленная мощность - 3,00 Гкал/час	КПД Расход газа Расход электроэнергии	% м3/год кВт*ч/год	75 165 631 9 405	90 138 026 8 465	2019	2019	5 915,93		5 915,93				
Всего по группе 3.										**170 202,13**	**0,0**	**53 613,96**	**57 029,92**	**59 558,26**	**59 558,3**	
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 централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.										**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.																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										**170 202,13**	**0,0**	**53 613,96**	**57 029,92**	**59 558,26**	**59 558,3**	**0,0**

Генеральный директор
МУП "Тамбовтеплосервис"

М.В. Писарогло
Ф.И.О.

М.П.

Приложение к Форме № 2-ИП ТС

Пояснительная записка
к мероприятию 3.1.4 "Реконструкция тепловых сетей от котельных" в 2021 году

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС): Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам: 2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	36406,85	35797,79	2021	2021	49 631,9				49 631,9
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	11 282	11 282							
	Гоголя, 4		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	3887,71	3817,06	2021	2021	5 892,4				5 892,4
		Участки трубопровода от ТК-4 до ТК-9Б; от ТК-5 до ж.д. по ул. Пионерская, 4; от ТК-6 до ж.д. по ул. Набережная, 8; от ж.д. по ул. Набережная, 8 до ж.д. по ул. Набережная, 6; от ТК-7 до ж.д. по ул. Набережная, 4; от ТК-8 до ж.д. по ул. Набережная, 2; от ТК-9 до ж.д. по ул. Набережная, 2А; от ТК-9А до ж.д. по ул. Уборевича, 3; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Уборевича, 4; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Андреевская, 33 (дворовая территория Набережная, 4; 6)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	1022	1022							
			Ø 159	п.м.	794	794							
			Ø 108	п.м.	18	18							
			Ø 89	п.м.	116	116							
			Ø 76	п.м.	32	32							
			Ø 57	п.м.	62	62							
	Киквидзе, 102		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2624,49	2488,97	2021	2021	597,9				597,9
		Участок трубопровода от ТК-5 до жилых домов №108 и №112 по ул. Киквидзе	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	214	214							
			Ø 133	п.м.	50	50							
			Ø 89	п.м.	82	82							
			Ø 57	п.м.	82	82							
		Участки трубопровода магистральной тепловой сети котельной	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	9 414,1				9 414,1
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	1522	1522							
			Ø 273	п.м.	540	540							
			Ø 219	п.м.	230	230							
			Ø 159	п.м.	150	150							
			Ø 108	п.м.	452	452							
			Ø 76	п.м.	150	150							
	Клубная, 5		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1483,93	1435,49	2021	2021	2 246,5				2 246,5
		Участок трубопровода от поворота в дворовую территорию до ТК-2Б, от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13А; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13Б; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13В (дворовая территория Клубная, 13 А, 13 Б, 13 В)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	688	688							
			Ø 159	п.м.	100	100							
			Ø 133	п.м.	50	50							
			Ø 108	п.м.	366	366							
			Ø 76	п.м.	172	172							
	Московская, 23		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1525,80	1499,62	2021	2021	1 250,5				1 250,5
		Участок трубопровода от переулка до ж.д. по ул. Московская, 17 (дворовая территория Московская, 17)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	524	524							
			Ø 108	п.м.	262	262							
			Ø 76	п.м.	131	131							
			Ø 57	п.м.	131	131							
	Островитянова, 1		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	1 005,0				1 005,0
		Участок трубопровода от ТК-34А до ж.д. пер. Звездный, 13А, от ж.д. пер. Звездный, 13А до ТК--35, от ТК-35 до ТК-36 (дворовая территория пер. Звездный, 13 А)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	394	394							
			Ø 108	п.м.	128	128							
			Ø 89	п.м.	50	50							
			Ø 76	п.м.	216	216							
		Участок трубопровода от БИТС до ТК-5Б, от ТК-5Б, от ТК-5Б до ТК-5Г (дворовая территория пр. Рубежный, 16)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	2 676,2				2 676,2
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	388	388							
			Ø 273	п.м.	146	146							
			Ø 219	п.м.	184	184							
			Ø 76	п.м.	58	58							
		Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-6В, от ТК-6В до ж.д. ул. Островитянова, 26 (дворовая территория Островитянова, 26)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	587,8				587,8
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	178	178							
			Ø 108	п.м.	178	178							
		Участок трубопровода от ТК-7 до ул. Аэрологическая, 24	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	395,1				395,1
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	140	140							
			Ø 108	п.м.	98	98							
			Ø 57	п.м.	42	42							
		Участок трубопровода от ТК-9А до ЦРБ	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	1 787,8				1 787,8
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	784	784							
			Ø 108	п.м.	286	286							
			Ø 89	п.м.	214	214							
			Ø 76	п.м.	54	54							
			Ø 57	п.м.	230	230							
		Участок трубопровода от ТК-10А до ТК-18, от ТК-17 до ул. И.Франко, 14; от ТК-17 до ул. И.Франко, 16	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7033,41	2021	2021	1 002,6				1 002,6
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ							
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	270	270							
			Ø 108	п.м.	98	98							
			Ø 76	п.м.	172	172							

№ п/п	Наименование мероприятий	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. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Про-финанси-ровано к 2021г.	в т.ч. по годам 2019	2020	2021
		Участок трубопровода от ТК-2В до ТК-6	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	2 417,4				2 417,4
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	230	230							
			Ø 273	п.м.	230	230							
		Участок трубопровода от ЦТП до ТК-35	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	2 392,5				2 392,5
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	576	576							
			Ø 159	п.м.	288	288							
			Ø 108	п.м.	288	288							
		Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-8	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	2 983,6				2 983,6
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	392	392							
			Ø 273	п.м.	150	150							
			Ø 159	п.м.	242	242							
		Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-3	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	550,0				550,0
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	50	50							
			Ø 273	п.м.	50	50							
	Пионерская, 16		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7705,16	7630,47							
		Участок трубопровода от ТК-3 до ТК-4	Тип изоляции		Мин.вата	Мин.вата	2021	2021	1 949,4				1 949,4
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	208	208							
			Ø 273	п.м.	104	104							
			Ø 219	п.м.	52	52							
			Ø 159	п.м.	52	52							
		Участок трубопровода от ТК-3А до ТК-3Г	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	2 180,3				2 180,3
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	566	566							
			Ø 159	п.м.	162	162							
			Ø 108	п.м.	303	303							
			Ø 57	п.м.	101	101							
		Участок трубопровода от ТК-23 до ТК-24	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	1 947,1				1 947,1
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	340	340							
			Ø 219	п.м.	255	255							
			Ø 57	п.м.	85	85							
		Участок трубопровода от ТК-17 до ул. Тельмана, 7	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	288,0				288,0
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	100	100							
			Ø 108	п.м.	75	75							
			Ø 76	п.м.	25	25							
	Рабочая, 16		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2318,75	2317,00							
		Участок трубопровода от ж.д. ул. Московская, 68 до ж.д. ул. Московская, 70 (дворовая территория ул. Московская, 68)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	56,0				56,0
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	26	26							
			Ø 89	п.м.	26	26							
	Советская, 43		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8683,06	8609,80							
		Участки трубопровода от ТК-52Б до ТК-52В; от ТК-52А до ТК-52; от ТК-52Б до д/с "Березка" 2-ой корпус; от ТК-52В до четной стороны ул. С.-Ценского (дворовая территория С-Ценского, 3; 5)	Тип изоляции		Мин.вата	Мин.вата	2021	2021	3 581,1				3 581,1
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	1208	1208							
			Ø 325	п.м.	80	80							
			Ø 273	п.м.	40	40							
			Ø 159	п.м.	40	40							
			Ø 108	п.м.	448	448							
			Ø 48	п.м.	600	600							
		Участок трубопровода от котельной Советская, 43-опуск до ТК-59, и до ул. Советской, 35	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	611,7				611,7
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	220	220							
			Ø 108	п.м.	165	165							
			Ø 76	п.м.	55	55							
		Участок трубопровода от ТК-26 до ТК-27	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	1 048,2				1 048,2
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	324	324							
			Ø 133	п.м.	243	243							
			Ø 76	п.м.	81	81							
		Участок трубопровода от ТК-27 до ТК-28	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	921,7				921,7
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	268	268							
			Ø 133	п.м.	201	201							
			Ø 76	п.м.	67	67							
	Физкультурников, 1		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1010,96	965,97							
		Участок трубопровода от ТК-5 до ТК-9; от ТК-9 до ж.д. по ул. Физкультурников, 12; от ТК-9 до ТК-10; от ТК-10 до ж.д. по ул. Физкультурников, 8/10; от ТК-10 до проезжей части ул. Солнечная; от ТК-9 до детского сада № 47 (дворовая территория Физкультурников, 12; 8/10)	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2021	2021	1 849,1				1 849,1
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	650	650							
			Ø 108	п.м.	388	388							
			Ø 89	п.м.	262	262							

Начальник ПТО
МУП "Тамбовтеплосервис _____ **С.В. Кузнецова**
Ф.И.О.

Форма № 3-ИП ТС

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

МУП "Тамбовтеплосервис"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	по итогам реализации		
					2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	19.15	15,36	15,61	15,45	15,36
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
		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	%	85,00	5,00	62,00	38,00	5,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	85 608,51	71 070,57	71 717,00	71 717,00	71 070,57
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,54	11,36	11,83	11,83	11,36
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	211 808,00	54 318,00	54 837,47	54 837,47	54 318,00
		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	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	тонна	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7.2	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.3	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	тонна	0,131	0,070	0,070	0,070	0,070
7.4	Дигидросульфид (Сероводород)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.5	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.6	Керосин	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.7	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.8	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.9	Метан	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.10	Пыль неорганическая	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.11	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	тонна	1,733	0,006	0,006	0,006	0,006
7.12	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7.13	Углерод (Сажа)	тонна	0,397	0,013	0,013	0,013	0,013
7.14	Фториды неорганические	тонна	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Генеральный директор **М.В. Писарогло**

М.П. Ф.И.О.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Тамбовтеплосервис"
(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			Текущее значение	Плановое значение		
			2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		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
1	Котельные					0	0	0	0	169,47 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал	169,03 кг.у.т./Гкал								
2	Тепловые сети:	1,52	0,69	0,69	0,69									2,11 Гкал/кв.м 5,57 тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м 1,56 тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м 1,56 тонн/кв.м	2,04 Гкал/кв.м 1,56 тонн/кв.м	85 608,51 Гкал/год 211 808,00 тонн/год	71 717,00 Гкал/год 54 837,47 тонн/год	71 717,00 Гкал/год 54 837,47 тонн/год	71 070,57 Гкал/год 54 318,00 тонн/год

Генеральный директор
М.П.

М.В. Писарогло
Ф.И.О.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Финансовый план
к инвестиционной программе МУП "Тамбовтеплосервис"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпро-граммы		
		указать вид деятельности		2019	2020	2021
		Основная				
1	2	3	4	5	6	7
1	**Собственные средства**	**141 835,11**	**141 835,11**	**44 678,30**	**47 524,93**	**49 631,88**
1.1	амортизационные отчисления	141 835,11	141 835,11	44 678,30	47 524,93	49 631,88
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0		
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0		
2	**Привлеченные средства**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0		
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0		
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0		
3	**Бюджетное финансирование**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,0**	**0,0**	**0,0**		
	ИТОГО по программе	**141 835,11**	**141 835,11**	**44 678,30**	**47 524,93**	**49 631,88**

Генеральный директор
МУП "Тамбовтеплосервис" **М. В. Писарогло**
Ф.И.О.

М.П.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
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								
3.1.2	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 191, Бастионная, 8к, Гоголя, 4, Нагорная, 14, Новостремянная, 2а, Островитянова, 1, Пионерская, 16, Советская, 43, Тамбов-4, Физкультурников, 1	2020	2020	2020	2021	**37 717,01**	**20 391,46**	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 5 610 м.п./ факт - 5 082 м.п. Невыполнение плана по реконструкции тепловых сетей связано с экономией денежных средств на материалы для ремонта в результате электронных торгов (конкурентной процедуры) на электронной площадке Rosseltorg. Сметные транспортные и накладные расходы, а также сметные расходы по заработной плате, значительно отличаются от фактических расходов по зарплате работников предприятия, выполнявших работы по реконструкции тепловых сетей.
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 (не учтенных в мероприятии 3.1.2)	2020	2020	2020	2020	**19 312,91**	**0,00**	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 2 667 м.п./ факт - 0 м.п.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 3.						**57 029,92**	**20 391,46**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Всего по группе 4.								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.								

Генеральный директор **М. В. Писарогло**
М.П. Ф.И.О.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Всего по группе 1.								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
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								
3.1.2	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 191, Бастионная, 8к, Гоголя, 4, Нагорная, 14, Новостремянная, 2а, Островитянова, 1, Пионерская, 16, Советская, 43, Тамбов-4, Физкультурников, 1	2020	2020	2020	2021	**31 430,84**	**16 992,89**	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 5 610 м.п./ факт - 5 082 м.п. Невыполнение плана по реконструкции тепловых сетей связано с экономией денежных средств на материалы для ремонта в результате электронных торгов (конкурентной процедуры) на электронной площадке Rosseltorg. Сметные транспортные и накладные расходы, а также сметные расходы по заработной плате, значительно отличаются от фактических расходов по зарплате работников предприятия, выполнявших работы по реконструкции тепловых сетей.
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей отопления от котельной по ул. Физкультурников, 1 (не учтенных в мероприятии 3.1.2)	2020	2020	2020	2020	**16 094,09**	**0,00**	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 2 667 м.п./ факт - 0 м.п.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 3.						**47 524,93**	**16 992,89**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Всего по группе 4.								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.								

Генеральный директор **М. В. Писарогло**
М.П. Ф.И.О.

А.В. Ионова, 53-10-37 (доб. 162)

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова
(наименование регулируемой организации)
за 2020 год

№ 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, кг.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
								при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м		при передаче теплоносителя, тонн/кв.м		при передаче тепловой энергии, Гкал/год		при передаче теплоносителя, тонн/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Котельные			0,00	0,00	169,03	187,72								
	Тепловые сети	0,69	1,47					2,04	2,90	1,56	7,80	71 717,00	102 184,91	54 837,47	270 399,00

Руководитель ресурсоснабжающей организации М.В. Писарогло
М.П. Ф.И.О.
Исполнитель: Начальник ПТО С.В. Кузнецова (4752) 53-09-43
(должность) Ф.И.О. контакт. тел. с кодом города
pto.tts@mail.ru
контакт. E-mail

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации
Генеральный директор
(должность)
Писарогло М.В.
(Ф.И.О.)
" " 20 21 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУП "Тамбовтеплосервис"
(наименование организации)
на 20 19 - 20 21 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			392000, г. Тамбов, ул. К. Маркса, 242									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Кузнецова Светлана Владимировна, (4742) 53-09-43 (доб 120), pto.tts@mail.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2019 - 31.12.2021									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)								
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				Хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2019 (факт)	25,590	25,590	100%	110 741,23	676,79	-	-	2 491,11	3,83	-	-	
2020 (базовый год, факт)	16,993	16,993	100%	110 231,86	706,61	-	-	2 479,65	0,88	-	-	
2021	49,632	49,632	100%	112 656,31	674,80	-	-	110,80	0,66	-	-	
ВСЕГО за период 2019-2021	**92,215**	**92,215**		**222 888,2**	**1 381,4**	**0,0**	**0,0**	**2 590,4**	**1,5**	**0,0**	**0,0**	

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(должность)

Трунова Н.Н.
(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетическої
эффективности для организаций, осуществляюі
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2020 (базовый год, факт)	Плановые значения целевых показателей по годам
						2021 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Целевые показатели					
1.1	Изменение расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т.			105 387 980	104 761 050
1.2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т. /Гкал			187,72	169,04
1.3	Изменение расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч			16 913 660	16 066 230
1.4	Изменение удельного расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч /Гкал			28,72	25,92
2	Прочие показатели					
2.1						

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	27	28	29	30	31	32	33	36	37
1	Модернизация котельной Привокзальная площадь, 12	ед.		1			м³ кВт*ч		127238 1975	148,87 0.68	1,764							16				11,639				
2	Модернизация котельной по ул. Пролетарская, 100	ед.		1			м³ кВт*ч		27605 940	32,30 0,32	0,941							5				4,930				
3	Реконструкция тепловых сетей от котельных:	ед.		1			Гкал		646,43	96,04												28,109				
	Советская, 43 Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-1; Участок трубопровода от ТК-52А до ТК-52Б	ед.		1			Гкал		63,30	9,41												2,479				
	Клубная, 5 Участок трубопровода от ТК-81 до ТК-9А	ед.		1			Гкал		52,75	7,84												3,075				
	Физкультурников, 1 Участок трубопровода от ТК-4 до жилого дома Физкультурников, 9; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	ед.		1			Гкал		28,03	4,17												1,382				

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы													Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.												
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Бастионная, 23 Участок трубопровода от жилого дома Бастионная, 41 до жилого дома Бастионная, 22	ед.		1			Гкал		43,35	6,44												0,814				
	Нагорная, 14 Участок трубопровода от ТК-9 до ТК-10; Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома пр. Островского, 6а	ед.		1			Гкал		87,56	13,01												2,795				
	Новостремянная, 2а Участок трубопровода от ТК-13 до ТК-14; Участок трубопровода от ТК-12Б до ТК-16; Участок трубопровода от ТК-4А до ТК-9Б; Участок трубопровода от жилого дома Гастелло, 28 до жилого дома Гастелло, 30	ед.		1			Гкал		112,92	16,78												10,597				
	Карбышева, 6 Участок трубопровода от КПП до общежития	ед.		1			Гкал		94,22	14,00												1,084				
	Бастионная, 8к Участок трубопровода от ТК-1А, ТК-1Б до жилого дома Весенняя, 18	ед.		1			Гкал		7,78	1,16												1,024				

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.												
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Астраханская, 191 Участок трубопровода от ТК-17А до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 2; Участок трубопровода от ТК-17В до жилого дома Астраханская, 175/17 корп. 1	ед.		1			Гкал		18,18	2,70												0,271				
	Интернациональная, 56 Транзитный участок трубопровода жилого дома Интернациональная, 52А	ед.		1			Гкал		49,20	7,31												0,605				
	Пионерская, 16 Участок трубопровода от ТК-5 - ТК-4А - ТК-4Б до жилого дома Красноармейская, 7; Участок трубопровода от ТК-6 до жилого дома Красноармейская, 3	ед.		1			Гкал		28,38	4,20												0,739				
	Гоголя, 4 Участок трубопровода от тК-37 до жилого дома Набережная, 14; Участок трубопровода от ТК-3Б до жилого дома Пионерская, 3; Участок трубопровода от ТК-3А до жилого дома Пионерская, 5	ед.		1			Гкал		9,42	1,40												0,263				
	Островитянова, 1 Участок трубопровода от ТК-2Б до ТК-11; Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-12	ед.		1			Гкал		51,33	7,63												2,979				

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
4	Реконструкция тепловых сетей от котельных:	ед.			1		Гкал					409,64	57,915										31,431			
	Астраханская, 191 Участок трубопровода от ТК-12 до жилого дома по ул. Астраханской, 1,19 (дворовая территория ул. Астраханская, 1/16; 1/19); Участок трубопровода от ТК-34А до жилого дома по ул. Астраханской, 196 (дворовая территория ул. Астраханская, 194, 196, 198); Участок трубопровода от ТК-34А до жилого дома по ул. Астраханской, 198 (дворовая территория ул. Астраханская, 194, 196, 198)	ед.			1		Гкал					16,81	2,29										1,621			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Бастионная, 8к Участок трубопровода от ТК-10 до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 73 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А); Участок трубопровода от ТК-10 до ТК-11 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А); Участок трубопровода от ТК-11 до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 71 (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А); Участок трубопровода от ТК-11 до ЦТП (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А); Участок трубопровода от ЦТП до жилого дома по ул. Т. Дерунец, 73А (дворовая территория ул. Т. Дерунец, 71, 73, 73А); Участок трубопровода от ТК-8 до жилого дома по ул. Весенняя, 22 (дворовая территория ул. Весення, 20, 22)	ед.			1		Гкал					39,03	5,58										2,212			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Гоголя, 4 Участок трубопровода от жилого дома по ул. Пионерская, 10 до жилого дома по ул. Пионерская, 10А (дворовая территория ул. Пионерская, 10)	ед.			1		Гкал					1,61	0,14										0,055			
	Нагорная, 14 Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома по ул.Новикова-Прибоя, 61 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59); Участок трубопровода от ТК-16 до жилого дома по ул.Новикова-Прибоя, 59 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59); Участок трубопровода от ТК-15 до ТК-16 (дворовая территория ул. Новикова-Прибоя, 59)	ед.			1		Гкал					14,50	2,00										0,754			
	Новостремянная, 2а Участок трубопровода от ТК-10А до жилого дома по ул. Гастелло, 32 (дворовая территория ул. Гастелло, 32)	ед.			1		Гкал					4,51	0,57										0,254			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2019 г.			2020 г.			2021 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.									
	Островитянова, 1 Участок трубопровода от ТК-18 до жилого дома по ул.Островитянова, 17 (дворовая территория ул. Островитянова, 17); Участок трубопровода от ТК-17 до жилого дома по ул.И. Франко, 20 (дворовая территория ул. И. Франко, 20); Участок трубопровода от ТК-7 до жилого дома по ул. Аэрологическая, 26 (дворовая территория ул. Аэрологическая, 26); Участок трубопровода от ТК-19 до жилого дома по ул.И. Франко, 8 (дворовая территория ул. И. Франко, 8); Участок трубопровода от теплового пункта (ТП) по ул. Покровская, 3А до ТК-8Б	ед.			1		Гкал					82,31	11,73										5,617			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Пионерская, 16 Участок трубопровода от ТК-16А до Тамбовгражданпроекта по ул. Советская, 34; от ТК-16 до гаражей Тамбовгражданпроекта по ул. Советская, 34; от ТК-16а до Ростелекома; от Ростелекома по ул. Астраханской, 2в до Ростелекома по ул. Советской, 36; от ТК-16а до ТК-29 (дворовая территория Тамбовгражданпроекта); Участок трубопровода от ТК-9 до жилого дома по ул.Астраханская, 16 (дворовая территория ул. Астраханская, 16); Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б; Участок трубопровода от ТК-29 до ТК-17; Участок трубопровода ГВС от ТК-3Б до ТК-3В	ед.			1		Гкал					190,16	27,17										16,511			
	Советская, 43 Участок трубопровода от ТК-56 доТК-57 (ФСБ ул. С. Ценского, 26)	ед.			1		Гкал					1,05	0,14										0,993			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.												
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Тамбов-4 Участок трубопровода от ТК-32 доТК-47	ед.			1		Гкал					48,98	6,86										2,967			
	Физкультурников, 1 Участок трубопровода от ТК-8 до жилого дома по ул. Физкультурников, 1/10 и 3, Солечная, 12 (дворовая территория ул. Физкультурников, 1/10 и 3, Солнечная, 12)	ед.			1		Гкал					10,68	1,43										0,447			
5	Реконструкция тепловой сети отопления от котельной по ул. Физзкультурников, 1 протяженностью 2 667 м.п. в однотрубном измерении	ед.			1		Гкал					328,12	46,90										16,094			
6	Реконструкция тепловых сетей от котельных:	ед.				1	Гкал								609,06	90,52								49,632		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Гоголя, 4 Участки трубопровода от ТК-4 до ТК-9Б; от ТК-5 до ж.д. по ул. Пионерская, 4; от ТК-6 до ж.д. по ул. Набережная, 8; от ж.д. по ул. Набережная, 8 до ж.д. по ул. Набережная, 6; от ТК-7 до ж.д. по ул. Набережная, 4; от ТК-8 до ж.д. по ул. Набережная, 2; от ТК-9 до ж.д. по ул. Набережная, 2А; от ТК-9А до ж.д. по ул. Уборевича, 3; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Уборевича, 4; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Андреевская, 33 (дворовая территория Набережная, 4; 6)	ед.				1	Гкал								70,65	10,50								5,892		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Киквидзе, 102 Участок трубопровода от ТК-5 до жилых домов №108 и №112 по ул. Киквидзе Участки трубопровода магистральной тепловой сети котельной	ед.				1	Гкал								135,52	20,14								10,012		
	Клубная, 5 Участок трубопровода от поворота в дворовую территорию до ТК-2Б, от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13А; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13Б; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13В (дворовая территориия Клубная, 13 А, 13 Б, 13 В)	ед.				1	Гкал								48,44	7,20								2,247		
	Московская, 23 Участок трубопровода от переулка до ж.д. по ул. Московская, 17 (дворовая территория Московская, 17)	ед.				1	Гкал								26,18	3,89								1,251		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.												
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Островитянова, 1 Участок трубопровода от ТК-34А до ж.д. пер. Звездный, 13А, от ж.д. пер. Звездный, 13А до ТК--35, от ТК-35 до ТК-36 (дворовая территория пер. Звездный, 13 А) Участок трубопровода от БИТС до ТК-5Б, от ТК-5Б, от ТК-5Б до ТК-5Г (дворовая территория пр. Рубежный, 16) Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-6В, от ТК-6В до ж.д. ул. Островитянова, 26 (дворовая территория Островитянова, 26) Участок трубопровода от ТК-7 до ул. Аэрологическая, 24 Участок трубопровода от ТК-9А до ЦРБ Участок трубопровода от ТК-10А до ТК-18, от ТК-17 до ул. И.Франко, 14; от ТК-17 до ул. И.Франко, 16 Участок трубопровода от ТК-2В до ТК-6 Участок трубопровода от ЦТП до ТК-35 Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-8 Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-3	ед.				1	Гкал								133,58	19,85								15,798		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Пионерская, 16 Участок трубопровода от ТК-3 до ТК-4 Участок трубопровода от ТК-3А до ТК-3Г Участок трубопровода от ТК-23 до ТК-24 Участок трубопровода от ТК-17 до ул. Тельмана, 7	ед.				1	Гкал								74,69	11,1								6,365		
	Рабочая, 16 Участок трубопровода от ж.д. ул. Московская, 68 до ж.д. ул. Московская, 70 (дворовая территория ул. Московская, 68)	ед.				1	Гкал								1,75	0,26								0,056		
	Советская, 43 Участки трубопровода от ТК-52Б до ТК-52В; от ТК-52А до ТК-52; от ТК-52Б до д/с "Березка" 2-ой корпус; от ТК-52В до четной стороны ул. С.-Ценского (дворовая территория С-Ценского, 3; 5) Участок трубопровода от котельной Советская, 43-опуск до ТК-59, и до ул. Советской, 35 Участок трубопровода от ТК-26 до ТК-27 Участок трубопровода от ТК-27 до ТК-28	ед.				1	Гкал								73,26	10,89								6,163		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
									2019 г.			2020 г.			2021 г.											
		ед. измерения	всего	2019 г.	2020 г.	2021 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2019 г.	2020 г.	2021 г.		
	Физкультурников, 1 Участок трубопровода от ТК-5 до ТК-9; от ТК-9 до ж.д. по ул. Физкультурников, 12; от ТК-9 до ТК-10; от ТК-10 до ж.д. по ул. Физкультурников, 8/10; от ТК-10 до проезжей части ул. Солнечная; от ТК-9 до детского сада № 47 (дворовая территория Физкультурников, 12; 8/10)	ед.				1	Гкал								44,99	6,69								1,849		
																		12	**8,67**	**3,081**						

Утверждаю
Генеральный директор
МУП «Тамбовтеплосервис»
_____ М.В. Писарогло
«___» _____ 2021 г

Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Тамбовтеплосервис» на период с 2019 по 2021 годы

1. Информация об организации

Данная программа разработана и запланирована к выполнению производственным подразделением.

1.1. Основным видом деятельности является производство и сбыт тепловой энергии.

1.2. Основные здания:

Здание	Строительная площадь, м^2	Строительный объем, м^3	Отапливаемый объем, м^3
Здание главного корпуса	560	3010	2695

1.3. Автотранспорт:
- легковой — 27 ед.;
- грузовой — 20 ед.;
- автотракторная техника – 7 ед.

1.4. На предприятии зарегистрировано 183 точки потребления электрической энергии. Не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации на предприятии отсутствуют.

Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, а так же сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов, приведены в таблице:

Вид энергетических ресурсов	Количество точек с приборами учета, ед.	Единицы измерения	Фактическое потребление за 2020г.
Электрическая энергия	7	кВт	156 718
Тепловая энергия (отопление, ГВС)	Приборы учета, расчетным путем	Гкал	261,12
Холодное водоснабжение	7	м^3	2 584

1.5. В 2020 году производились мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении деятельности по теплоснабжению в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

1.6. Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части производства тепловой энергии за последние пять лет

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Отчетный год				
			2016	2017	2018	2019	2020
1.	Целевые показатели в сфере производства тепловой энергии (мощности):						
1.1.	выработка тепловой энергии	Гкал	638991,77	604162,48	657299,28	608837,51	561398,61
1.2.	расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т.	108186540	102300380	118710749	104303980	105387980
1.2.1	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	169,2	169,47	180,60	171,32	187,72
1.2.2	изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	+13,4	+0,27	+11,13	-9,28	+16,4
1.3.	расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч.	17007918	16516675	17418090	16998350	16913660
1.3.1	удельный расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч. /Гкал	26,62	27,34	26,4	27,9	28,72
1.3.2	изменение удельного расхода электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч. /Гкал	-0,52	+0,72	-0,94	+1,5	+0,8
1.4.	расход воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	200019	211808	240209	256078	270399
1.4.1	изменение расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	+3676	+11789	+28401	+15869	+14321
1.4.2	изменение удельного расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м. /Гкал	0,31	0,35	0,37	0,42	0,48

1.7. Экономические показатели программы приведены в таблице:

Экономические показатели / Год	Затраты в денежном выражении, млн.руб	Доля затрат в инвестиционной программе, %	Источники финансирования
2019 (факт)	25,590	100	Собственные средства
2020 (факт)	16,993	100	
2021	49,632	100	
Итого за период	**92,215**	100	

1.8. Уровень потребления энергетических ресурсов на 2021 г. будет незначительно снижаться в связи с запланированной реконструкцией изношенных участков тепловых сетей от котельных.

1.9. Плановые значения целевых показателей программы также будут снижаться:

Целевые показатели	Ед.изм	2020 (базовый год, факт)	Плановые значения целевых показателей по годам
			2021
Изменение расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т.	105 387 980	104 761 050
Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	187,72	169,04
Изменение расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч	16 913 660	16 066 230
Изменение удельного расхода эл. энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч/Гкал	28,72	25,92

Начальник ПТО С.В. Кузнецова

Сводная таблица локальных сметных расчетов по мероприятиям Инвестиционной программы на 2019-2020 г.г. МУП " Тамбовтеплосервис" (корректировка на 2021 г.)

№ мер-я ИП	Котельная	Наименование работ	ВСЕГО, руб. (без НДС)	ВСЕГО, руб. (с НДС)
3.1.4	Гоголя, 4	Участки трубопровода от ТК-4 до ТК-9Б; от ТК-5 до ж.д. по ул. Пионерская, 4; от ТК-6 до ж.д. по ул. Набережная, 8; от ж.д. по ул. Набережная, 8 до ж.д. по ул. Набережная, 6; от ТК-7 до ж.д. по ул. Набережная, 4; от ТК-8 до ж.д. по ул. Набережная, 2; от ТК-9 до ж.д. по ул. Набережная, 2А; от ТК-9А до ж.д. по ул. Уборевича, 3; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Уборевича, 4; от ТК-9Б до ж.д. по ул. Андреевская, 33 (дворовая территория Набережная, 4; 6)	5 892 360,00	7 070 832,00
	Итого по котельной:		**5 892 360,00**	**7 070 832,00**
	Киквидзе, 102	Участок трубопровода от ТК-5 до жилых домов №108 и №112 по ул. Киквидзе	597 899,47	717 479,36
		Участки трубопровода магистральной тепловой сети котельной	9 414 129,11	11 296 954,93
	Итого по котельной:		**10 012 028,58**	**12 014 434,30**
	Клубная, 5	Участок трубопровода от поворота в дворовую территорию до ТК-2Б, от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13А; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13Б; от ТК-2Б до ж.д. по ул. Клубная, 13В (дворовая территориия Клубная, 13 А, 13 Б, 13 В)	2 246 528,00	2 695 833,60
	Итого по котельной:		**2 246 528,00**	**2 695 833,60**
	Московская, 23	Участок трубопровода от переулка до ж.д. по ул. Московская, 17 (дворовая территория Московская, 17)	1 250 546,00	1 500 655,20
	Итого по котельной:		**1 250 546,00**	**1 500 655,20**
	Островитянова,1	Участок трубопровода от ТК-34А до ж.д. пер. Звездный, 13А, от ж.д. пер. Звездный, 13А до ТК--35, от ТК-35 до ТК-36 (дворовая территория пер. Звездный, 13 А)	1 005 032,00	1 206 038,40
		Участок трубопровода от БИТС до ТК-5Б, от ТК-5Б, от ТК-5Б до ТК-5Г (дворовая территория пр. Рубежный, 16)	2 676 193,00	3 211 431,60
		Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-6В, от ТК-6В до ж.д. ул. Островитянова, 26 (дворовая территория Островитянова, 26)	587 817,00	705 380,40
		Участок трубопровода от ТК-7 до ул. Аэрологическая, 24	395 089,34	474 107,21
		Участок трубопровода от ТК-9А до ЦРБ	1 787 766,16	2 145 319,39
		Участок трубопровода от ТК-10А до ТК-18, от ТК-17 до ул. И.Франко, 14; от ТК-17 до ул. И.Франко, 16	1 002 578,77	1 203 094,52
		Участок трубопровода от ТК-2В до ТК-6	2 417 400,73	2 900 880,88
		Участок трубопровода от ЦТП до ТК-35	2 392 540,02	2 871 048,02
		Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-8	2 983 585,82	3 580 302,98
		Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-3	549 971,06	659 965,27
	Итого по котельной:		**15 797 973,90**	**18 957 568,68**
	Пионерская, 16	Участок трубопровода от ТК-3 до ТК-4	1 949 359,53	2 339 231,44
		Участок трубопровода от ТК-3А до ТК-3Г	2 180 339,03	2 616 406,84
		Участок трубопровода от ТК-23 до ТК-24	1 947 056,24	2 336 467,49
		Участок трубопровода от ТК-17 до ул. Тельмана, 7	287 963,08	345 555,70
	Итого по котельной:		**6 364 717,88**	**7 637 661,46**
	Рабочая, 16	Участок трубопровода от ж.д. ул. Московская, 68 до ж.д. ул. Московская, 70 (дворовая территория ул. Московская, 68)	55 983,00	67 179,60
	Итого по котельной:		**55 983,00**	**67 179,60**
	Советская, 43	Участки трубопровода от ТК-52Б до ТК-52В; от ТК-52А до ТК-52; от ТК-52Б до д/с "Березка" 2-ой корпус; от ТК-52В до четной стороны ул. С.-Ценского (дворовая территория С-Ценского, 3; 5)	3 581 090,00	4 297 308,00
		Участок трубопровода от котельной Советская, 43-опуск до ТК-59, и до ул. Советской, 35	611 700,75	734 040,90
		Участок трубопровода от ТК-26 до ТК-27	1 048 164,52	1 257 797,42
		Участок трубопровода от ТК-27 до ТК-28	921 707,37	1 106 048,84
	Итого по котельной:		**6 162 662,64**	**7 395 195,17**
	Физкультурников, 1	Участок трубопровода от ТК-5 до ТК-9; от ТК-9 до ж.д. по ул. Физкультурников, 12; от ТК-9 до ТК-10; от ТК-10 до ж.д. по ул. Физкультурников, 8/10; от ТК-10 до проезжей части ул. Солнечная; от ТК-9 до детского сада № 47 (дворовая территория Физкультурников, 12; 8/10)	1 849 080,00	2 218 896,00
	Итого по котельной:		**1 849 080,00**	**2 218 896,00**
Всего по мероприятию:			**49 631 880,00**	**59 558 256,00**