



Инвестиционная программа

муниципального унитарного предприятия

«Тамбовтеплосервис»

в сфере теплоснабжения

на 2022-2026 годы

(корректировка в 2022 г.)



Генеральный директор

М.В. Писарогло

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 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	2022-2026 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный инженер – Трунова Н.Н. заместитель генерального директора по финансам – Марковский А.А. начальник ПКС – 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 заместитель генерального директора по финансам – Марковский А.А. (4752) 53-14-18 доб.103 начальник ПКС – 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	Начальника управления ТЭК и ЖКХ Тамбовской области – Бабикова Е.И.
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 Алексина Е.Н. Телефон: (4752) 79-15-31, e-mail: aep@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	
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: ovsvannikova@kt.tambov.gov.ru

Генеральный директор

М.В. Писарогло

№ 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)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024		
			от ТК-18 до ТК-19, от ТК-19 до ж.д. по ул. 60 лет Октября, 6; от ТК-19 до ТК-20, от ТК-20 до ж.д. по ул. Тельмана, 3; от ТК-20 до ТК-21В, от ТК-21В до ж.д. по ул. Набережная, 24/2	Ø 108	п.м.	1 433	1 433									
			Участки трубопроводов от ТК-34 до ТК-33; от ТК-34 до ж.д. по ул. Советская, 38Г, от ТК-33 до ж.д. по ул. Советская, 38Б, от ТК-33 до ТК-32А, от ТК-32А до ТК-32, от ТК-32 до ж.д. по ул. Советская, 38А	Ø 89	п.м.	1 190	1 190									
			Участки трубопроводов от ТК-34 до угла поворота по ул. Ф. Энгельса	Ø 76	п.м.	892	892									
			Участки трубопроводов от угла поворота по ул. Ф. Энгельса до ЦТП УМВД													
			Участки трубопроводов от опускка до ТК-1; от ТК-1 до ж.д. по ул. Чичканова, 59, от ТК-1 до ТК-2, от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57А, от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57 (дворовая территория д. 55 по ул. Чичканова)	Ø 57	п.м.	322	322									
3.1.2	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 191; Бастонная, 8с; Кивидле, 102; Островитянова, 1; Советская, 43	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт 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 2 530 п.м. в одноструйном исчислении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-17А до ул. Астраханская, 175/15 Участки трубопровода от 2-й Авиационный пр., 106 до 2-й Авиационный пр., 112 до 2-й Авиационный пр., 2 до 1-й Авиационный пр., 10 Участок трубопровода от ТК-9 до ул. Кивидле, 77 Участок трубопровода от ТК-9А до ул. Покровская, 1; от ТК-9Б до ул. Аэрологическая, 2А Участок трубопровода от ТК-34 до ТК-32 Участок трубопровода от ТК-48 до ТК-42	Потери в тепловых сетях от котельных Тип изоляции Протяженность (в 1-ом исчислении), в том числе: Ø 273 Ø 219 Ø 159 Ø 133 Ø 108 Ø 89 Ø 76 Ø 57	Гкал Мин вата п.м. п.м. п.м. п.м. п.м. п.м. п.м.	23934,59 2 530 231 896 541 108 115 359 156 124	23876,49 ППУ 2 530 231 896 541 108 115 359 156 124		2023	2023			21 164,37	21 164,37	21 164,37	
3.1.3	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Гоголя, 4; Островитянова, 1; Пионерская, 16; Советская, 43	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт 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 2 396 п.м. в одноструйном исчислении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-13 до ул. Советская, 5/12 Участки трубопровода от ТК-3 до ул. Островитянова, 22 Участок трубопровода от пересечения проезжей части пер. Звездный к д. № 11, 12, 13, 14 Участок трубопровода от ТК-8 до ж.д. по ул. И. Франко, 10Б Участок трубопровода от ТК-1А до ул. Пионерская, 14 Участок трубопровода от ТК-6А до спортивной школы по ул. Лермонтовская, 28 Участок трубопровода от ТК-16А до ТК-15А	Потери в тепловых сетях от котельных Тип изоляции Протяженность (в 1-ом исчислении), в том числе: Ø 273 Ø 159 Ø 133 Ø 108 Ø 89 Ø 76 Ø 57 Ø 48	Гкал Мин вата п.м. п.м. п.м. п.м. п.м. п.м.	27385,31 27218,53 2 396 756 434 85 432 148 232 169 140	27218,53 ППУ 2 396 756 434 85 432 148 232 169 140		2024	2024			20 587,92	20 587,92	20 587,92	

№ 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)					Остаток финанси- рова- ния	в т.ч. за счет платы за под- ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Про- финанси- ровано к 2021г.	в т.ч. по годам					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025		
3.1.4	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 1/4; Гоголя, 4; Островитянова, 1; Советская, 43	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт 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 2 074 п.м. в одноконтурном исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК до школы №30 Участки трубопровода от ТК-3 до детского сада №44 Участок трубопровода от ТК-15 до ж.д. по ул. Пионерской, 8, 8А Участок трубопровода от ТК-33 до ул. Ново-Лагерная, 38, 72 Участок трубопровода от ТК-11 до Ново-Рубежного пер., 9 Участок трубопровода от ТК-8А до ул. И. Франко, 10А Участок трубопровода от ТК-35 до ТК-17	Гкал	22105,2	21924,07											
				Тип изоляции	Мин вата	ППУ											
				Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	2 074	2 074										
				Ø 325	п.м.	106	106										
				Ø 273	п.м.	470	470										
				Ø 219	п.м.	200	200										
				Ø 133	п.м.	160	160										
				Ø 108	п.м.	440	440										
				Ø 89	п.м.	530	530										
				Ø 57	п.м.	168	168										
3.1.5	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Гоголя, 4; Пионерская, 16; Советская, 43	Целью реализации является снижение потерь в тепловых сетях, уменьшение расходов на ремонт 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 1 822 п.м. в одноконтурном исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-37 до ул. Набережная, 14 Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-36А Участок трубопровода от ТК-12 до ул. Пионерская, 10А Участки трубопровода от ТК-12 до ТК-15 Участок трубопровода ТН от ТК-42 до ул. Ф.Энгельса, 3 Участок трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	Гкал	19956,58	19819,26											
				Тип изоляции	Мин вата	ППУ											
				Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	1 822	1 822										
				Ø 273	п.м.	166	166										
				Ø 219	п.м.	911	911										
				Ø 159	п.м.	234	234										
				Ø 108	п.м.	279	279										
				Ø 89	п.м.	232	232										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1																	
Всего по группе 3.																	
98 318,36 0,00 16 972,95 21 164,37 20 587,92 21 218,76 18 374,36 98 318,36 0,00																	
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.																	
0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00																	
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																	
98 318,36 0,00 16 972,95 21 164,37 20 587,92 21 218,76 18 374,36 98 318,36 0,00																	
ИТОГО по программе																	
98 318,36 0,00 16 972,95 21 164,37 20 587,92 21 218,76 18 374,36 98 318,36 0,00																	



[Handwritten signature in blue ink]

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам					
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	30427,89	29653,62	2022	2022	14 144,12		14 144,12					
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	7 340	7 340										
			Ø 273	п.м.	838	838										
			Ø 219	п.м.	912	912										
			Ø 159	п.м.	1260	1260										
			Ø 133	п.м.	493	493										
			Ø 108	п.м.	1433	1433										
			Ø 89	п.м.	1190	1190										
			Ø 76	п.м.	892	892										
Ø 57	п.м.	322	322													
	Астраханская, 1/4	Участки трубопроводов от ж.д. по ул. Астраханская, 170 до ТК-41; от ТК-41 до ж.д. по ул. Астраханская, 166 (дворовая территория д.166 по ул. Астраханская)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2396,1	2196,8	2022	2022	132,14		132,14					
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	94	94										
			Ø 108	п.м.	94	94										
			Участки трубопроводов от ТК-34А до ж.д. по ул. Карбышева, 10; от ТК-34А до ж.д. по ул. Карбышева, 9 (дворовая территория д.10 по ул. Карбышева)	Тип изоляции		Мин.вата										ППУ
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	220										220
				Ø 108	п.м.	90										90
				Ø 89	п.м.	110										110
			Ø 57	п.м.	20	20										
			Участки трубопроводов от ТК-20 до ТК-19; от ТК-19 до ж.д. по ул. Астраханская, 1/16; от ТК-19 до ТК-18; от ж.д. по ул. Астраханская, 1/4; от ТК-19 до ТК-17; от ТК-17 до ТК-16; от ТК-16 до ж.д. по ул. Астраханская, 1/5 (дворовая территория д.1/4 по ул. Астраханская)	Тип изоляции		Мин.вата										ППУ
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	772										772
				Ø 159	п.м.	438										438
				Ø 108	п.м.	168										168
			Ø 89	п.м.	166	166										
			Участки трубопроводов от ТК-33В до ж.д. по ул. Карбышева, 4; от ТК-33В до ж.д. по ул. Карбышева, 5; от ТК-33В до ТК-33Б; от ТК-33Б до ТК-33Г; от ТК-33Г до ж.д. по ул. Карбышева, 3; от ТК-33Г до ж.д. по ул. Карбышева, 2; к д/с № 32 "Ромашка" (дворовая территория д.3 по ул. Карбышева)	Тип изоляции		Мин.вата										ППУ
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	416										416
				Ø 108	п.м.	250										250
				Ø 89	п.м.	28										28
				Ø 76	п.м.	88										88
				Ø 57	п.м.	50										50
	Астраханская, 191	Участки трубопроводов от ТК-24В до ж.д. по ул. Астраханская, 175 к.14; от ТК-24А до ТК-24Б; от ТК-24Б до ж.д. по ул. Астраханская, 175 к.15 (дворовая территория д.175 к. 14, д. 175 к. 15 по ул. Астраханская)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2638,2	2609,2	2022	2022	971,90		971,90					
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	496	496										
			Ø 219	п.м.	216	216										
			Ø 159	п.м.	108	108										
			Ø 89	п.м.	140	140										
			Ø 57	п.м.	32	32										
			Участки трубопроводов от ж.д. по ул. Астраханская, 184 до ж.д. по ул. Астраханская, 188; от ТК-39 до ТК-37; от ТК-37 до ж.д. по ул. Астраханская, 186; от точки врезки до ТК-38 (дворовая территория д.184, д. 186, д. 188, д. 192 по ул. Астраханская)	Тип изоляции		Мин.вата										ППУ
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	1406										1406
				Ø 159	п.м.	12										12
				Ø 133	п.м.	290										290
				Ø 108	п.м.	504										504
Ø 89	п.м.	300		300												
Ø 76	п.м.	300	300													
	Бастунная, 8к	Участки трубопровода от спуска до ж.д. по ул. Весенняя, 7 (дворовая территория д. 7 по ул. Весенняя)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2277,8	2262,4	2022	2022	115,90		115,90					
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	120	120										
			Ø 76	п.м.	60	60										
			Ø 57	п.м.	60	60										
				Гоголя, 4	Участки трубопроводов от ТК-17Б до ж.д. по ул. Андреевская, 86; от ТК-17Б до ж.д. по ул. Андреевская, 76 (дворовая территория д. 76, д. 86, д. 86а, д. 86б по ул. Андреевская)	Потери в тепловых сетях от котельной										Гкал
Тип изоляции		Мин.вата				ППУ										
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	90				90										
Ø 159	п.м.	30				30										
Ø 89	п.м.	44				44										
Ø 76	п.м.	16				16										
	Островитянова, 1	Участки трубопроводов от ТК-2В до ж.д. по ул. Островитянова, 24; от ТК-2В до ж.д. по ул. Островитянова, 24 А; от ТК-2 до ж.д. по ул. Островитянова, 22 (дворовая территория д. 24 по ул. Островитянова)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	5863,1	5812,4	2022	2022	178,87		178,87					
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	122	122										
			Ø 108	п.м.	90	90										
			Ø 89	п.м.	32	32										
			Участки трубопровода от ТК-3 до ТК-4	Тип изоляции		Мин.вата										ППУ
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	144										144
				Ø 273	п.м.	144										144

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)														
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам												
					до реализации мероприятия	реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026								
	Пикнерская, 16	Участки трубопроводов от ТК-17 до ТК-22; от ТК-22 до ТК-23; от ТК-22 до д/с "Звездный"; от ТК-17 до ТК-18	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	6335,4	6112,7	2022	2022	1 519,80		1 519,80												
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																	
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	768	768																	
			Ø 219	п.м.	366	366																	
			Ø 159	п.м.	150	150																	
			Ø 108	п.м.	122	122																	
			Ø 76	п.м.	110	110																	
			Ø 57	п.м.	20	20																	
		Участки трубопроводов от ТК-18 до ж.д. по ул. Тельмана, 5; от ТК-18 до ТК-19; от ТК-19 до ж.д. по ул. 60 лет Октября, 6; от ТК-19 до ТК-20; от ТК-20 до ж.д. по ул. Тельмана, 3; от ТК-20 до ТК-21В; от ТК-21В до ж.д. по ул. Набережная, 24/2	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2022	2022	1 571,53		1 571,53												
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	1140	1140																	
			Ø 159	п.м.	466	466																	
			Ø 133	п.м.	203	203																	
			Ø 108	п.м.	75	75																	
			Ø 89	п.м.	26	26																	
			Ø 76	п.м.	318	318																	
Ø 57	п.м.		52	52																			
	Советская, 43	Участки трубопроводов от ТК-34 до ТК-33; от ТК-34 до ж.д. по ул. Советская, 38Г; от ТК-33 до ж.д. по ул. Советская, 38Б; от ТК-33 до ТК-32А; от ТК-32А до ТК-32; от ТК-32 до ж.д. по ул. Советская, 38А	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7972,2	7732,5	2022	2022	1 723,52		1 723,52												
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																	
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	514	514																	
			Ø 219	п.м.	330	330																	
			Ø 159	п.м.	56	56																	
			Ø 108	п.м.	40	40																	
			Ø 89	п.м.	88	88																	
		Участок трубопровода от ТК-34 до угла поворота по ул. Ф. Энгельса	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2022	2022	2 490,57		2 490,57												
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	532	532																	
		Участок трубопровода от угла поворота по ул. Ф. Энгельса до ЦТП УМВД	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2022	2022	779,94		779,94												
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	162	162																	
			Ø 273	п.м.	162	162																	
			Чичканова, 75	Участки трубопроводов от опуски до ТК-1; от ТК-1 до ж.д. по ул. Чичканова, 59; от ТК-1 до ТК-2; от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57А; от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57 (дворовая территория д. 55 по ул. Чичканова)	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	16,1	10,0	2022	2022	294,08		294,08										
					Тип изоляции		Мин.вата	ППУ															
					Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	344	344															
Ø 89	п.м.				256	256																	
Ø 57	п.м.				88	88																	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	23934,59	23876,49	2023	2023	17 636,98		17 636,98												
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																	
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	2 530	2 530																	
			Ø 273	п.м.	231	231																	
			Ø 219	п.м.	896	896																	
			Ø 159	п.м.	541	541																	
			Ø 133	п.м.	108	108																	
			Ø 108	п.м.	115	115																	
			Ø 89	п.м.	359	359																	
			Ø 76	п.м.	156	156																	
			Ø 57	п.м.	124	124																	
				Астраханская, 191	Участок трубопровода от ТК-17А до ул. Астраханская, 175/15	Потери в тепловых сетях от котельной						Гкал	2920,02	2908,36	2023	2023	3 203,85		3 203,85				
						Тип изоляции							Мин.вата	ППУ									
						Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:						п.м.	432	432									
						Ø 219						п.м.	216	216									
Ø 133	п.м.	108				108																	
Ø 89	п.м.	108				108																	
	Бастинная, 8к	Участки трубопровода от 2-й Авиационный пр., 106 до 2-й Авиационный пр., 112 до 2-й Авиационный пр., 2 до 1-й Авиационный пр., 10	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2580,08	2572,72	2023	2023	402,79		402,79												
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																	
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	156	156																	
			Ø 76	п.м.	156	156																	

№ 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 после реализации мероприятия				Всего	Про-финансиро-вание к 2021г.	в т.ч. по годам														
					до реализации мероприятия	реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026										
	Кинквядзе, 102	Участок трубопровода от ТК-9 до ул. Кинквядзе, 77	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2624,49	2617,39	2023	2023	1 080,34		1 080,34														
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																			
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	224	224																			
			Ø 89	п.м.	224	224																			
	Островитянова, 1	Участок трубопровода от ТК-9А до ул. Покровская, 1; от ТК-9Б до ул. Аэролингическая, 2А	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7158,96	7202,64	2023	2023	5 232,40		5 232,40														
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																			
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	964	964																			
			Ø 219	п.м.	234	234																			
			Ø 159	п.м.	464	464																			
			Ø 108	п.м.	115	115																			
			Ø 89	п.м.	27	27																			
			Ø 57	п.м.	124	124																			
				Советская, 43	Участок трубопровода от ТК-34 до ТК-32	Потери в тепловых сетях от котельной									Гкал	8651,04	8575,38	2023	2023	4 311,65		4 311,65			
Тип изоляции		Мин.вата				ППУ																			
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	446				446																			
Ø 219	п.м.	446				446																			
Участок трубопровода от ТК-48 до ТК-42	Тип изоляции				Мин.вата	ППУ	2023	2023	3 405,95		3 405,95														
	Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.			308	308																			
	Ø 273	п.м.			231	231																			
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	27385,31	27218,53	2024	2024	17 156,60		17 156,60														
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																			
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	2 396	2 396																			
			Ø 273	п.м.	756	756																			
			Ø 159	п.м.	434	434																			
			Ø 133	п.м.	85	85																			
			Ø 108	п.м.	432	432																			
			Ø 89	п.м.	148	148																			
			Ø 76	п.м.	232	232																			
			Ø 57	п.м.	169	169																			
			Ø 48	п.м.	140	140																			
				Гоголя, 4	Участок трубопровода от ТК-13 до ул. Советская, 5/12	Потери в тепловых сетях от котельной									Гкал	3936,75	3929,59	2024	2024	673,13		673,13			
						Тип изоляции										Мин.вата	ППУ								
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	102				102																			
Ø 159	п.м.	70				70																			
Ø 108	п.м.	32				32																			
	Островитянова, 1	Участки трубопровода от ТК-3 до ул. Островитянова, 22				Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7202,64	7125,81	2024	2024	9 804,78		9 804,78											
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																			
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	796	796																			
			Ø 273	п.м.	756	756																			
			Ø 108	п.м.	40	40																			
		Участок трубопровода от пересечения проезжей части пер. Звездный к д. №6 11, 12, 13, 14	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2024	2024	814,58		814,58														
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	264	264																			
			Ø 76	п.м.	124	124																			
		Участок трубопровода от ТК-8 до ж.д. по ул. Н.Франко, 10Б	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2024	2024	597,95		597,95														
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	86	86																			
			Ø 159	п.м.	86	86																			
				Пioneerская, 16	Участок трубопровода от ТК-1А до ул. Pioneerская, 14	Потери в тепловых сетях от котельной									Гкал	7670,54	7665,75	2024	2024	313,05		313,05			
Тип изоляции		Мин.вата				ППУ																			
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	84				84																			
Ø 89	п.м.	63				63																			
Ø 57	п.м.	21				21																			
	Советская, 43	Участок трубопровода от ТК-6А до спортивной школы по ул. Лермонтовская, 28	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8575,38	8497,38	2024	2024	442,56		442,56														
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																			
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	148	148																			
		Участок трубопровода от ТК-16А до ТК-15А	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2024	2024	4 510,54		4 510,54														
			Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	916	916																			
			Ø 159	п.м.	278	278																			
			Ø 133	п.м.	85	85																			
			Ø 108	п.м.	360	360																			
			Ø 89	п.м.	85	85																			
Ø 76	п.м.	108	108																						

№ 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/после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам				
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	22105,2	21924,07	2025	2025	17 682,30				17 682,30		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	2 074	2 074										
		Ø 325	п.м.	106	106										
		Ø 273	п.м.	470	470										
		Ø 219	п.м.	200	200										
		Ø 133	п.м.	160	160										
		Ø 108	п.м.	440	440										
		Ø 89	п.м.	530	530										
		Ø 57	п.м.	168	168										
	Астраханская, 14		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	2552,42	2543,49	2025	2025	2 505,81				2 505,81		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	160	160										
		Ø 133	п.м.	160	160										
	Гоголя, 4		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	3929,59	3906,28	2025	2025	609,89				609,89		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	154	154										
		Ø 108	п.м.	154	154										
	Участок трубопровода от ТК-15 до жд. по ул. Пионерской, 8; 8А		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	204	204	2025	2025	936,03				936,03		
		Ø 89	п.м.	204	204										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	182	182										
	Участок трубопровода от ТК-33 до ул. Ново-Лагерная, 38; 72		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	182	182	2025	2025	792,56				792,56		
		Ø 89	п.м.	182	182										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	230	230										
	Участок трубопровода от ТК-11 до Ново-Рубежного пер., 9		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	62	62	2025	2025	595,16				595,16		
		Ø 89	п.м.	62	62										
		Ø 57	п.м.	168	168										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
	Участок трубопровода от ТК-8А до ул. И. Франко, 10А		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	82	82	2025	2025	366,61				366,61		
		Ø 89	п.м.	82	82										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	8497,38	8384,55										
	Советская, 43		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2025	2025	11 876,24				11 876,24		
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	1062	1062										
		Ø 325	п.м.	106	106										
		Ø 273	п.м.	470	470										
	Участок трубопровода от ТК-35 до ТК-17		Ø 219	п.м.	200	200									
		Ø 108	п.м.	286	286										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	19956,58	19819,26										
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельных:		Потери в тепловых сетях от котельных	Гкал	19956,58	19819,26	2026	2026	15 311,97				15 311,97		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	1 822	1 822										
		Ø 273	п.м.	166	166										
		Ø 219	п.м.	911	911										
		Ø 159	п.м.	234	234										
		Ø 108	п.м.	279	279										
		Ø 89	п.м.	232	232										
	Участок трубопровода от ТК-37 до ул. Набережная, 14		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	20	20	2026	2026	91,37				91,37		
		Ø 89	п.м.	20	20										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	100	100										
	Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-36А		Ø 108	п.м.	100	100	2026	2026	400,56				400,56		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	32	32										
		Ø 89	п.м.	32	32										
	Участок трубопровода от ТК-12 до ул. Пионерская, 10А		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	7665,75	7610,93	2026	2026	7 045,90				7 045,90		
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	716	716										
		Ø 273	п.м.	166	166										
	Участки трубопровода от ТК-12 до ТК-15		Ø 219	п.м.	371	371	2026	2026	7 045,90				7 045,90		
		Ø 108	п.м.	179	179										
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Протяженность (в 1-ом исчисл.), в том числе:	п.м.	716	716										

№ 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				Всего	Профинансировано к 2021г.	в т.ч. по годам				
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026
			Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8384,55	8312,11									
	Советская, 43	Участок трубопровода ТН от ТК-42 до ул. Ф.Энгельса, 3	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2026	2026	1 564,36						1 564,36
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:			п.м.	234	234										
Ø 159			п.м.	234	234										
		Участок трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2026	2026	6 050,49						6 050,49
Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.		720	720											
Ø 219	п.м.		540	540											
Ø 89	п.м.		180	180											
Итого по мероприятиям 2022-2026:									81 931,97		14 144,12	17 636,98	17 156,60	17 682,30	15 311,97

Начальник ПКС

МУП "Тамбовтеплосервис"

Кузнецова

С.В. Кузнецова

Ф.И.О.

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

МУП "Тамбовтеплосервис"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2026 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2021 г.	Утвержденный период	Плановые значения по итогам реализации				
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
					6	7	8	9	10
1	2	3	4	5					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	19,98	13,91	14,02	13,99	13,98	13,95	13,91
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,177	0,168	0,169	0,169	0,169	0,168	0,168
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	%	93,00	74,62	75,11	74,99	74,94	74,79	74,62
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	119 651,61 18,61	69 151,22 12,74	70 331,53 12,74	69 557,23 12,74	69 499,13 12,74	69 332,35 12,74	69 151,22 12,74
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	429 748,00	73 218,58	74 468,31	73 648,47	73 586,95	73 410,36	73 218,58
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	-	-	-	-	-	-	-

М.В. Писарогло
Ф.И.О.

Генеральный директор
М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Тамбовтеплосервис"
(именование регулирующей организации)

№ и/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь, при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям									
		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, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети														
		Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение				
		2022	2023	2024	2025	2026	Текущее значение 2021	2022	2023	2024	2025	2026	Текущее значение 2021	2022	2023	2024	2025	2026	Текущее значение 2021	2022	2023	2024	2025	2026	Текущее значение 2021	2022	2023	2024	2025	2026	
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
1	Котельные							0	0	0	0	0	0	177,33 кг/сут./Гкал	169,05 кг/сут./Гкал	169,02 кг/сут./Гкал	168,89 кг/сут./Гкал	168,49 кг/сут./Гкал	168,09 кг/сут./Гкал	3,44 Гкал/кв.м 12,37 топ/кв.м	2,017 Гкал/кв.м 2,135 топ/кв.м	2,017 Гкал/кв.м 2,135 топ/кв.м	2,017 Гкал/кв.м 2,135 топ/кв.м	2,017 Гкал/кв.м 2,135 топ/кв.м	119 651,61 Гкал/год 429 748,00 топ/год	70 331,53 Гкал/год 74 468,31 топ/год	69 557,23 Гкал/год 73 648,47 топ/год	69 499,13 Гкал/год 73 586,95 топ/год	69 332,35 Гкал/год 73 410,36 топ/год	69 151,22 Гкал/год 73 218,58 топ/год	
2	Тепловые сети:	1,51	0	0	0	0	0																								



Генеральный директор
М.П.

М.В. Писарогло
Ф.И.О.

Финансовый план
к инвестиционной программе МУП "Тамбовтеплосервис"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		Основная		2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	81 931,97	81 931,97	14 144,12	17 636,98	17 156,60	17 682,30	15 311,97
1.1	амортизационные отчисления	81 931,97	81 931,97	14 144,12	17 636,98	17 156,60	17 682,30	15 311,97
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	81 931,97	81 931,97	14 144,12	17 636,98	17 156,60	17 682,30	15 311,97

Генеральный директор
МУП "Тамбовтеплосервис"

М.П.



М. В. Писарогло
Ф.И.О.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г.Тамбова**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2021 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								
3.1.4	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Гоголя, 4, Киквидзе, 102, Клубная, 5, Московская, 23, Островитянова, 1, Пионерская, 16, Рабочая, 16, Советская, 43, Физкультурников, 1	2021	2021	2021	2022	49 631,88	55 721,34	Протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции: план - 11 282 м.п./ факт - 10 046 м.п.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 3.						49 631,88	55 721,34	
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.П.

А.В. Ионов, 53-10-37 (доб. 162)



М. В. Писарогло
Ф.И.О.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г. Тамбова

(наименование регулируемой организации)

за 2021 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 теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		план		факт		план		факт		план		факт		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м		при передаче теплоносителя, тонн/кв.м		при передаче тепловой энергии, Гкал/год		при передаче теплоносителя, тонн/год	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
	Котельные			0,00	0,00	169,03	177,33														
	Тепловые сети	0,69	1,51					2,04	3,44	1,56	12,37	71 717,00	119 651,61	54 837,47	429 748,00						

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.

Исполнитель: Начальник ПКС

(подпись)

М.В. Писарогло

Ф.И.О.

С.В. Кузнецова

Ф.И.О.

(4752) 53-09-43

контакт. тел. с кодом города

pfo.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)
Писароголо М.В.
(Ф.И.О.)
" " 20 22 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУП "Тамбовтеплосервис"

(наименование организации)

на 20 22 - 20 26 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		01.01.2022 - 31.12.2026												
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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					
			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				
			млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	млн. руб. без НДС с учетом воды						
2021 (базовый год, факт)	55,721	100,0%	117 668,96	768,31	-	-	2 646,95	1,05	-	-	-	-	-	
2022	14,144	100,0%	105 678,17	663,33	-	-	2 377,22	0,88	-	-	-	-	-	
2023	17,637		103 153,46	688,97	-	-	2 320,43	1,55	-	-	-	-	-	
2024	17,157		103 148,83	713,16	4,63	0,03	2 320,32	1,60	-	-	-	-	-	
2025	17,682		103 134,94	738,26	13,90	0,10	2 320,01	1,66	-	-	-	-	-	
2026	15,312		103 121,04	764,32	13,90	0,10	2 319,70	1,72	-	-	-	-	-	
ВСЕГО за период 2022-2026	81,932		518 236,4	3 568,0	32,4	0,2	11 657,7	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

СОГЛАСОВАНО



Главный инженер
(должность)

Трунова Н.Н.
(Ф.И.О.)

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

[illegible]

Приложение № 3

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

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Планируемые численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Сумма затрат	Источник финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		ед. измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	всего по годам экономии в укзательной размерности	численные значения экономии в укзательной размерности	млн. руб.	численные значения экономии в укзательной размерности	млн. руб.	численные значения экономии в укзательной размерности	т.т.	численные значения экономии, млн. руб.	численные значения экономии в укзательной размерности	т.т.	численные значения экономии, млн. руб.	дисконтинированный срок окупности, лет	ВНД, %	Ч/Л, млн. руб.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
																						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Голова, 4; Островитинова, 1; Полюберская, 16; Советская, 43; Участок трубопровода от ТК-13 до ул. Советская, 5/12 Участок трубопровода от ТК-3 до ул. Островитинова, 22 Участок трубопровода от пересечения проезжей части пер. Звездный к д. № 11, 12, 13, 14 Участок трубопровода от ТК-8 до ж.д. по ул. И.Фрашко, 10Б Участок трубопровода от ТК-1А до ул. Полюберская, 14 Участок трубопровода от ТК-6А до спортивной школы по ул. Лермонтовская, 28 Участок трубопровода от ТК-16А до ТК-15А	ед.	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

Утверждаю

Генеральный директор

МУП «Тамбовтеплосервис»

М.В. Писарогло

«___» _____ 2022 г

**Пояснительная записка
к программе в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности МУП «Тамбовтеплосервис»
на период с 2022 по 2026 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 195 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 2021 г.
Электрическая энергия	7	кВт	165 289
Тепловая энергия (отопление, ГВС)	Приборы учета, расчетным путем	Гкал	261,12
Холодное водоснабжение	7	м ³	1 891

1.5. В 2021 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				
			2017	2018	2019	2020	2021
1.	Целевые показатели в сфере производства тепловой энергии (мощности):						
1.1.	выработка тепловой энергии	Гкал	604162,48	657299,28	608837,51	561398,61	627528,66
1.2.	расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т.	102300380	118710749	104303980	105387980	99921300
1.2.1	удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	169,47	180,60	171,32	187,72	177,33
1.2.2	изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	+0,27	+11,13	-9,28	+16,4	-10,39
1.3.	расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч.	16516675	17418090	16998350	16913660	18234570
1.3.1	удельный расход электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч. /Гкал	27,34	26,4	27,9	28,72	29,05
1.3.2	изменение удельного расхода электроэнергии, используемой на выработку тепловой энергии	кВт.ч. /Гкал	+0,72	-0,94	+1,5	+0,8	+0,33
1.4.	расход воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	211808	240209	256078	270399	429748
1.4.1	изменение расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м.	+11789	+28401	+15869	+14321	+159349
1.4.2	изменение удельного расхода воды, используемой на выработку тепловой энергии	куб.м. /Гкал	0,35	0,37	0,42	0,48	0,68

1.7. Экономические показатели программы приведены в таблице:

Год \ Экономические показатели	Затраты в денежном выражении, млн.руб	Доля затрат в инвестиционной программе, %	Источники финансирования
2021 (факт)	55,721	100	Собственные средства
2022	14,144	100	
2023	17,637	100	
2024	17,157	100	
2025	17,682	100	
2026	15,312	100	
Итого за период	81,932	100	

1.8. Уровень потребления энергетических ресурсов на 2022-2026 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	2021 (базовый год, факт)	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
Изменение расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т.	111277240	99921300	97053219	96977158	96748977	96520795
Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	177,33	169,05	169,02	168,89	168,49	168,09
Изменение расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч	18234570	16710800	15029130	15017351	14982016	14946681
Изменение удельного расхода эл. энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч/Гкал	29,05	28,27	25,52	25,50	25,44	25,38

Начальник ПКС



С.В. Кузнецова

**Сводная таблица локальных сметных расчетов по мероприятиям
Инвестиционной программы на 2022-2026 г.г. МУП "Тамбовтеплосервис"
(корректировка в 2022 г.)**

№ мер-я ИП	Котельная	Наименование работ	ВСЕГО, руб. (без НДС)	ВСЕГО, руб. (с НДС)
3.1.1	Астраханская, 1/4	Участки трубопроводов от ж.д. по ул. Астраханская, 170 до ТК-41; от ТК-41 до ж.д. по ул. Астраханская, 166 (дворовая территория д.166 по ул. Астраханская)	132 138,00	158 565,60
		Участки трубопроводов от ТК-34А до ж.д. по ул. Карбышева, 10; от ТК-34А до ж.д. по ул. Карбышева, 9 (дворовая территория д.10 по ул. Карбышева)	216 235,00	259 482,00
		Участки трубопроводов от ТК-20 до ТК-19; от ТК-19 до ж.д. по ул. Астраханская, 1/16; от ТК-19 до ТК-18; от ТК-18 до ж.д. по ул. Астраханская, 1/4; от ТК-19 до ТК-17; от ТК-17 до ТК-16; от ТК-16 до ж.д. по ул. Астраханская, 1/5 (дворовая территория д.1/4 по ул. Астраханская)	1 188 801,00	1 426 561,20
		Участки трубопроводов от ТК-33В до ж.д. по ул. Карбышева, 4; от ТК-33В до ж.д. по ул. Карбышева, 5; от ТК-33В до ТК-33В; от ТК-33В до ТК-33Г; от ТК-33Г до ж.д. по ул. Карбышева, 3; от ТК-33Г до ж.д. по ул. Карбышева, 2; к д/с № 32 "Ромашка" (дворовая территория д.3 по ул. Карбышева)	374 078,00	448 893,60
	Итого по котельной:		1 911 252,00	2 293 502,40
	Астраханская, 191	Участки трубопроводов от ТК-24В до ж.д. по ул. Астраханская, 175 к.14; от ТК-24А до ТК-24Б; от ТК-24Б до ж.д. по ул. Астраханская, 175 к.15 (дворовая территория д.175 к.14, д.175 к.15 по ул. Астраханская)	971 899,00	1 166 278,80
		Участки трубопроводов от ж.д. по ул. Астраханская, 184 до ж.д. по ул. Астраханская, 188; от ТК-39 до ТК-37; от ТК-37 до ж.д. по ул. Астраханская, 186; от точки врезки до ТК-38 (дворовая территория д.184, д.186, д.188, д.192 по ул. Астраханская)	1 655 248,00	1 986 297,60
	Итого по котельной:		2 627 147,00	3 152 576,40
	Бастионная, 8к	Участок трубопровода от опуска до ж.д. по ул. Весенняя, 7 (дворовая территория д.7 по ул. Весенняя)	115 895,00	139 074,00
	Итого по котельной:		115 895,00	139 074,00
	Гоголя, 4	Участки трубопроводов от ТК-17Б до ж.д. по ул. Андреевская, 86; от ТК-17Б до ж.д. по ул. Андреевская, 76 (дворовая территория д.76, д.86, д.86а, д.86б по ул. Андреевская)	125 918,00	151 101,60
	Итого по котельной:		125 918,00	151 101,60
	Островитянова,1	Участки трубопроводов от ТК-2В до ж.д. по ул. Островитянова, 24; от ТК-2В до ж.д. по ул. Островитянова, 24 А; от ТК-2 до ж.д. по ул. Островитянова, 22 (дворовая территория д.24 по ул. Островитянова)	178 865,00	214 638,00
		Участок трубопровода от ТК-3 до ТК-4	805 612,00	966 735,00
	Итого по котельной:		984 477,00	1 181 373,00
	Пионерская, 16	Участки трубопроводов от ТК-17 до ТК-22; от ТК-22 до ТК-23; от ТК-22 до д/с "Звездный"; от ТК-17 до ТК-18	1 519 800,00	1 823 760,00
		Участки трубопроводов от ТК-18 до ж.д. по ул. Тельмана, 5; от ТК-18 до ТК-19; от ТК-19 до ж.д. по ул. 60 лет Октября, 6; от ТК-19 до ТК-20; от ТК-20 до ж.д. по ул. Тельмана, 3; от ТК-20 до ТК-21В; от ТК-21В до ж.д. по ул. Набережная, 24/2	1 571 525,00	1 885 830,00
	Итого по котельной:		3 091 325,00	3 709 590,00
	Советская, 43	Участки трубопроводов от ТК-34 до ТК-33; от ТК-34 до ж.д. по ул. Советская, 38Г; от ТК-33 до ж.д. по ул. Советская, 38Б; от ТК-33 до ТК-32А; от ТК-32А до ТК-32; от ТК-32 до ж.д. по ул. Советская, 38А	1 723 517,00	2 068 220,40
		Участок трубопровода от ТК-34 до угла поворота по ул. Ф. Энгельса	2 490 569,00	2 988 682,80
		Участок трубопровода от угла поворота по ул. Ф. Энгельса до ЦТП УМВД	779 944,00	935 932,80
	Итого по котельной:		4 994 030,00	5 992 836,00
	Чичканова, 75	Участки трубопроводов от опуска до ТК-1; от ТК-1 до ж.д. по ул. Чичканова, 59; от ТК-1 до ТК-2; от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57А; от ТК-2 до ж.д. по ул. Чичканова, 57 (дворовая территория д.55 по ул. Чичканова)	294 079,00	352 894,80
	Итого по котельной:		294 079,00	352 894,80
	Всего по мероприятию:		14 144 123,00	16 972 948,20