

Утверждаю:

Временно исполняющий обязанности
начальника ТЭК и ЖКХ Тамбовской области

Е.Ю. Выгузова

« ____ » _____ 2021 г.

Согласовано:

Заместитель главы администрации
города Тамбова Тамбовской области

В.А. Сыщиков

« ____ » _____ 2021 г.

Согласовано:

Начальник управления по
регулированию тарифов
Тамбовской области

С.А. Варкова

« ____ » _____ 2021 г.

Приказ № ____ от ____ / ____ / 2021 г.

Инвестиционная программа на 2022-2026 годы

Разработчик: Муниципальное унитарное предприятие «Тамбовтеплосервис»

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. 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. Приказом по Управлению ТЭК и ЖКХ Тамбовской обл. от №
Дата утверждения инвестиционной программы	Начальник отдела топливной политики и мониторинга энергоресурсов Шульгин К.А. Телефон: (4752) 79-15-31, e-mail: shka@elk.tambov.gov.ru
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Администрация г. Тамбова Тамбовской области
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	392000, г. Тамбов, ул. Коммунальная, д. 6
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Заместитель главы администрации г. Тамбова Тамбовской области Сыщиков В.А.
Должностное лицо органа местного самоуправления, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	Председатель жилищного комитета администрации г. Тамбова Тамбовской области Серегин С.И. Тел.: (4752) 79-03-89, e-mail: post-elk@cityadm.tambov.gov.ru
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от органа местного самоуправления	Управление по регулированию тарифов Тамбовской области
Наименование регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	392002, г. Тамбов, ул. Карла Маркса, 57а
Местонахождение регулирующего органа, согласовавшего инвестиционную программу	Начальник Управления по регулированию тарифов Тамбовской области – Варкова С.А.
Должностное лицо регулирующего органа, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы регулирующим органом	Начальник отдела тарифов теплового комплекса и цен на газ Овсянникова Л.Н. Тел: (4752) 79-03-13, e-mail: osvannikova@kt.tambov.gov.ru
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы от регулирующего органа	

Генеральный директор

М.П.



М.В. Писарогло

Инвестиционная программа
МУП "Тамбовтеплосервис"
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2022 - 2026 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										Остаток финансиро-вания	в т.ч. за счет платы за под-ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финанси-ровано к 2021г.								
											2022	2023	2024	2025	2026				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1																			
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1																			
1.3	Увеличение проектной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1																			
1.4	Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1																			
Всего по группе 1.																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1																			
Всего по группе 2.																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Голда, 4; Новостренинская, 2а; Островитинова, 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 (иннос тепловых сетей составляет более 82%) Для восстановления эксплуатационных свойств, уменьшения тепловых потерь, при транспортировке теплоносителя требуется их замена. Мероприятие предусматривает замену тепловых сетей общей протяженностью 2 134 п.м. в одноструйном исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-19А до ул. Уборевича, 11 Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-22 Участок трубопровода от ТК-15 до ул. Новостренинская, 3 Участок трубопровода от ТК-19 до ТК-32 Участок трубопровода от ТК-11 до ул. Астраханская, 12 Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б Участок трубопровода от ТК-29 до ТК-16А	Потери в тепловых сетях от котельных Гкал 28798,42 28671,14 Тип изоляции Протяженность (в 1-ом изд-ии), в том числе: Ø 219 Ø 159 Ø 108 Ø 76 Ø 57	Мин. вата ППУ 2022 2022 16 972,95 16 972,95	2022 2022 16 972,95 16 972,95	2023 2023 21 164,37 21 164,37	2023 2023 21 164,37 21 164,37	2024 2024 21 164,37 21 164,37	2025 2025 21 164,37 21 164,37	2026 2026 21 164,37 21 164,37	2027 2027 21 164,37 21 164,37	2028 2028 21 164,37 21 164,37	2029 2029 21 164,37 21 164,37	2030 2030 21 164,37 21 164,37	2031 2031 21 164,37 21 164,37	2032 2032 21 164,37 21 164,37		
3.1.2	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Астраханская, 191; Бастинная, 8к; Киквидзе, 102; Островитинова, 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 (иннос 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 исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-17А до ул. Астраханская, 175/15 Участок 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. Киквидзе, 77 Участок трубопровода от ТК-9А до ул. Покровская, 1, от ТК-9Б до ул. Аэропортовская, 2А Участок трубопровода от ТК-34 до ТК-32 Участок трубопровода от ТК-48 до ТК-42	Потери в тепловых сетях от котельных Гкал 23934,59 22876,49 Тип изоляции Протяженность (в 1-ом изд-ии), в том числе: Ø 273 Ø 219 Ø 159 Ø 133 Ø 108 Ø 89 Ø 76 Ø 57	Мин. вата ППУ 2023 2023 21 164,37 21 164,37	2023 2023 21 164,37 21 164,37	2024 2024 21 164,37 21 164,37	2025 2025 21 164,37 21 164,37	2026 2026 21 164,37 21 164,37	2027 2027 21 164,37 21 164,37	2028 2028 21 164,37 21 164,37	2029 2029 21 164,37 21 164,37	2030 2030 21 164,37 21 164,37	2031 2031 21 164,37 21 164,37	2032 2032 21 164,37 21 164,37	2033 2033 21 164,37 21 164,37	2034 2034 21 164,37 21 164,37		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											
				Наименование показателя (единица измерения, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финанси-рование к 2021г.	в т.ч. по годам				Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение		
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 (иннос 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 исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-13 до ул. Советская, 5/12 Участок 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. Фрэнко, 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 изч-нии), 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 Мин вата 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				
3.1.4	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Агратанская, 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 (иннос 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 одноструйном исполнении с использованием современных материалов (ППУ) и технологий.	Участок трубопровода от ТК-30 до школы №30 Участок 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-Латерная, 38, 72 Участок трубопровода от ТК-11 до Ново-Русского пер., 9 Участок трубопровода от ТК-8А до ул. И. Фрэнко, 10А Участок трубопровода от ТК-35 до ТК-17	Потери в тепловых сетях от котельных Тип изоляции Протяженность (в 1-ом изч-нии), в том числе: Ø 325 Ø 273 Ø 219 Ø 133 Ø 108 Ø 89 Ø 57	Гкал Мин вата п.м. п.м. п.м. п.м. п.м. п.м.	22105,2 Мин вата 2 074 106 470 200 160 440 530 168	21924,07 ППУ 2 074 106 470 200 160 440 530 168	2025	2025	21 218,76		21 218,76			21 218,76				
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 (иннос 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 одноструйном 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 ТН от ТК-42 до ул. Ф. Энгельса, 3 Участок трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	Потери в тепловых сетях от котельных Тип изоляции Протяженность (в 1-ом изч-нии), в том числе: Ø 273 Ø 219 Ø 159 Ø 108 Ø 89	Гкал Мин вата п.м. п.м. п.м. п.м. п.м.	19956,58 Мин вата 1 822 166 911 234 279 232	19819,26 ППУ 1 822 166 911 234 279 232	2026	2026	18 374,36		18 374,4			18 374,36				
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											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.1.1																			
5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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]

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 в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																	
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано в 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	28798,42	28671,14	2022	2022	14 144,12		14 144,12															
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																				
			Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	2 134	2 134																				
			Ø 219	п.м.	826	826																				
			Ø 159	п.м.	536	536																				
			Ø 108	п.м.	597	597																				
			Ø 76	п.м.	128	128																				
			Ø 57	п.м.	47	47																				
Гоголя, 4	Участок трубопровода от ТК-19А до ул. Уборевича, 11	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	3985,79	3936,75	2022	2022	1 010,34		1 010,34																
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	268	268																					
		Ø 108	п.м.	268	268																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	222	222																					
	Участок трубопровода от ТК-11 до ТК-22	Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	154	154	2022	2022	1 215,23		1 215,23																
		Ø 159	п.м.	68	68																					
		Ø 108	п.м.	68	68																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	50	50																					
		Ø 108	п.м.	50	50																					
Новостренинская, 2а	Участок трубопровода от ТК-15 до ул. Новостренинская, 3	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	1257,42	1253,85	2022	2022	205,56		205,56																
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	50	50																					
		Ø 108	п.м.	50	50																					
Островитянова, 1	Участок трубопровода от ТК-19 до ТК-32	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7166,99	7158,96	2022	2022	4 928,95		4 928,95																
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	546	546																					
		Ø 219	п.м.	396	396																					
		Ø 159	п.м.	150	150																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
Пионерская, 16	Участок трубопровода от ТК-11 до ул. Астраханская, 12	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7705,16	7670,54	2022	2022	631,27		631,27																
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	188	188																					
		Ø 108	п.м.	141	141																					
		Ø 57	п.м.	47	47																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
	Участок трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б	Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	512	512	2022	2022	3 099,93		3 099,93																
		Ø 219	п.м.	256	256																					
		Ø 159	п.м.	58	58																					
		Ø 108	п.м.	70	70																					
		Ø 76	п.м.	128	128																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
Советская, 43	Участок трубопровода от ТК-29 до ТК-16А	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8683,06	8651,04	2022	2022	3 052,84		3 052,84																
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
		Протяженность (в 1-ом исч-ии), в том числе:	п.м.	348	348																					
		Ø 219	п.м.	174	174																					
		Ø 159	п.м.	174	174																					
		Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																					
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 исч-ии), 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 исч-ии), 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 исч-ии), 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				Всего	Про-финанси-рование к 2021г.	в т.ч. по годам														
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2022	2023	2024	2025	2026										
	Князидж, 102	Участок трубопровода от ТК-9 до ул. Князидж, 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. Аэрологическая, 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																			
			Ø 219	п.м.	234	234																			
	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										
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	308									308										
				Ø 273	п.м.	231									231										
				Ø 159	п.м.	77									77										
				Ø 159	п.м.	77									77										
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельных:	Участок трубопровода от ТК-48 до ТК-42	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. № 11, 12, 13, 14	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																		
				Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	264	264																		
				Ø 76	п.м.	124	124																		
Ø 48	п.м.	140		140																					
	Участок трубопровода от ТК-8 до жд. по ул. Н.Франко, 10Б	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ																				
		Протяженность (в 1-ом исп-ии), в том числе:	п.м.	86	86																				
		Ø 159	п.м.	86	86																				
		Ø 159	п.м.	86	86																				
	Пионерская, 16	Участок трубопровода от ТК-1А до ул. Пионерская, 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																			
			Ø 57	п.м.	148	148																			
			Участок трубопровода от ТК-16А до ТК-15А	Тип изоляции		Мин.вата									ППУ										
				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.д.)	Ед. изм.	Значение показателя				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 изм.-инд), 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	Участок трубопровода от ТК до школы №30	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 изм.-инд), в том числе:	п.м.	160	160									
			Ø 133	п.м.	160	160									
	Гоголя, 4	Участки трубопровода от ТК-3 до детского сада №64	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 изм.-инд), 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 изм.-инд), 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 изм.-инд), в том числе:	п.м.	204	204									
	Островитянова, 1	Участок трубопровода от ТК-33 до ул. Ново-Лагерная, 38; 72	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7125,81	7049,75	2025	2025	792,56						792,56
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	182	182									
			Ø 89	п.м.	182	182									
		Участок трубопровода от ТК-11 до Ново-Рубежного пер., 9	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2025	2025	595,16						595,16
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	230	230									
			Ø 89	п.м.	62	62									
			Ø 57	п.м.	168	168									
		Участок трубопровода от ТК-4А до ул. И. Франко, 10А	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2025	2025	366,61						366,61
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	82	82									
			Ø 89	п.м.	82	82									
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	82	82									
	Советская, 43	Участок трубопровода от ТК-35 до ТК-17	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8497,38	8384,55	2025	2025	11 876,24						11 876,24
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	1062	1062									
			Ø 325	п.м.	106	106									
			Ø 273	п.м.	470	470									
			Ø 219	п.м.	200	200									
Ø 108	п.м.	286	286												
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 изм.-инд), 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										
					Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал				3906,28	3896,22	2026	2026	91,37	
Тип изоляции		Мин.вата	ППУ												
Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	20	20												
Ø 89	п.м.	20	20												
	Гоголя, 4	Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-36А	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2026	2026	400,56						400,56
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	100	100									
			Ø 108	п.м.	100	100									
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	32	32				2026	2026	159,30			
Ø 89	п.м.	32	32												
	Пионерская, 16	Участки трубопровода от ТК-12 до ТК-15	Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	7665,75	7610,93	2026	2026	7 045,90						7 045,90
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ									
			Протяженность (в 1-ом изм.-инд), в том числе:	п.м.	716	716									
			Ø 273	п.м.	166	166									
			Ø 219	п.м.	371	371									
Ø 108	п.м.	179	179												

№ 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 прогнозном ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			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	2026	
	Советская, 43		Потери в тепловых сетях от котельной	Гкал	8384,55	8312,11	2026	2026	1 564,36							
			Тип изоляции		Мин.вата	ППУ										
		Участок трубопровода ТН от ТК-42 до ул. Ф.Энгельса, 3	Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	234	234									1 564,36	
			Ø 159	п.м.	234	234										
		Участок трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	Тип изоляции		Мин.вата	ППУ	2026	2026	6 050,49							
			Протяженность (в 1-ом исполнении), в том числе:	п.м.	720	720									6 050,49	
			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 ПТО
МУП "Тамбовтеплосервис"



С.В. Кузнецова
Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
МУП "Тамбовтеплосервис"**

(наименование муниципальной организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2026 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение 2020 г.	Плановые значения						
				Утвержденный период	по итогам реализации					
					2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	2,93	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	0,188	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169	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	64,62	65,11	64,99	64,94	64,79	64,62	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	102 184,91	71 004,39	71 537,68	71 410,40	71 352,30	71 185,52	71 004,39	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,61	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	270 399,00	54 292,58	54 700,36	54 603,03	54 558,61	54 431,08	54 292,58	
		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	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор



М.В. Писарогло

Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

МУП "Тамбовтеплосервис"
(именуемому ретруновой организации)

	Показатели надежности										Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии										Показатели энергетической эффективности										Отношение неучтенных технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям									
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																																							
№ п/п	Наименование	Текущие значения 2020						Планируемое значение						Текущие значения 2020						Планируемое значение						Текущие значения 2020						Планируемое значение						Текущие значения 2020						Планируемое значение						
		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026														
1	Котельные	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																			
2	Тепловые сети:	1,47	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0	0	0	187,72	169,35	169,02	168,89	168,49	168,09	2,9	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	102 184,91	71 537,68	71 410,40	71 352,30	71 185,52	71 004,39																			
								кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	кВт/ч/Гкал	т/ч/км	т/ч/км	т/ч/км	т/ч/км	т/ч/км	т/ч/км	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год	т/ч/год														

Генеральный директор

[Подпись]

М.В. Писарюго

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. В. Писарогло
Ф.И.О.

**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, Бастинная, 8к, Гоголя, 4, Нагорная, 14, Новострельная, 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 Rossetiorg. 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.								



М. В. Писарогло
Ф.И.О.

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

МУП "Тамбовтеплосервис" на территории г. Тамбова

(наименование регулирующей организации)

за 2020 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения 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, кг у.т./Гкал		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям			
		план	факт	план	факт	план	факт	при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоснабжения, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоснабжения, тонн/год	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.П. М.В. Писарогло

Исполнитель: Начальник ПТО (должность) С.В. Кузнецова

(4752) 53-09-43

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

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУП "Тамбовтеплосервис"

(наименование организации)

на 20 22 - 20 26 годы

Руководитель организации
Генеральный директор
(подпись) (ф.и.о.)
Писарогло М.В.
20 21 г.



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)			Трунова Наталья Николаевна, (4742) 53-09-43 (доб 120), pto-ts@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						
	всего	в т.ч. капитальные		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			
2020 (базовый год, факт)	16,993	16,993	100,0%	110 231,86	706,61	-	-	2 479,65	0,88	-	-			
2022	14,144	14,144	100,0%	103 165,04	665,67	-	-	2 320,69	1,50	-	-			
2023	17,637	17,637		103 153,46	688,97	11,58	0,08	2 320,43	1,55	-	-			
2024	17,157	17,157		103 148,83	713,16	4,63	0,03	2 320,32	1,60	-	-			
2025	17,682	17,682		103 134,94	738,26	13,90	0,10	2 320,01	1,66	-	-			
2026	15,312	15,312		103 121,04	764,32	13,90	0,10	2 319,70	1,72	-	-			
ВСЕГО за период 2022-2026				515 723,3	3 570,4	44,0	0,3	11 601,1	8,0	0,0	0,0			

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(подпись)



Трунова Н.Н.
(Ф.И.О.)

Приложение № 2

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

[illegible]

Приложение № 3
к требованиям к форме программ в области
энергоэкономии и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
различные виды деятельности, и отнесении
о ходе ее реализации

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (млн) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономики в обозначенной разрывности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Загрузка (млн), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Сумма затрат	Категория финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
		план	факт	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	ед. измерения	всего по годам экономики в указанной разрывности	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %		Ч/П, млн. руб.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.			2026 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
											численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
																																численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	Реконструкция участков тепловых сетей от котельных Горзак, 4; Понорская, 16; Советская, 43; Участок трубопровода от ТК-37 до ул. Идербасина, 14 Участок трубопровода от ТК-2 до ТК-36А Участок трубопровода от ТК-12 до ул. Понорская, 10А Участок трубопровода от ТК-12 до ТК-15 Участок трубопровода ПН от ТК-42 до ул. Ф. Зиганова, 3 Участок трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	ед.								ед. измерения	всего по годам экономики в указанной разрывности	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, млн. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	Ч/П, млн. руб.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	1	Тран	137,32	20,41	15,312																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
4	Участок трубопровода от ТК-15 до ж.д. по ул. Понорской, 8, 8А Участок трубопровода от ТК-33 до ул. Новодаровая, 38; 72 Участок трубопровода от ТК-11 до Новодаровского пер., 9 Участок трубопровода от ТК-8А до ул. Идербасина, 10А Участок трубопровода от ТК-35 до ТК-17	ед.								1	Тран																						181,13	26,92									17,682																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
5		ед.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

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 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 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:

Год \ Экономические показатели	Затраты в денежном выражении, млн.руб	Доля затрат в инвестиционной программе, %	Источники финансирования
2020 (факт)	16,993	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	2020 (базовый год, факт)	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
Изменение расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т.	105387980	97243370	97053219	96977158	96748977	96520795
Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	187,72	169,35	169,02	168,89	168,49	168,09
Изменение расхода эл.энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч	16913660	15058575	15029130	15017351	14982016	14946681
Изменение удельного расхода эл. энергии, используемой на выработку ТЭ	кВт.ч/Гкал	28,72	25,57	25,52	25,50	25,44	25,38

Начальник ПТО



С.В. Кузнецова

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

№ мер-я ИП	Котельная	Наименование работ	ВСЕГО, руб.	ИТОГО с учетом % роста, руб.
3.1.1	Гоголя, 4	Реконструкция участка трубопровода от ТК-19А до ул. Уборевича, 11	975 234,78	1 010 343,23
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-11 до ТК-22	1 173 005,24	1 215 233,43
	Новострелянная, 2А	Реконструкция участка трубопровода от ТК-15 до ул. Н.Стрелянная, 3	198 414,06	205 556,97
	Островитянова, 1	Реконструкция участка трубопровода от ТК-19 до ТК-32	4 757 675,76	4 928 952,09
	Пионерская, 16	Реконструкция участка трубопровода от ТК-11 до ул. Астраханская, 12	609 337,96	631 274,12
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-6 до ТК-21Б	2 992 207,22	3 099 926,68
	Советская, 43	Реконструкция участка трубопровода от ТК-29 до ТК-16А	2 946 752,90	3 052 836,01
Итого по мероприятию:			13 652 627,93	14 144 122,53
3.1.2	Астраханская, 191	Реконструкция участка трубопровода от ТК-17А до д. Астраханская, 175/15	2 985 060,37	3 203 853,36
	Бастионная, 8К	Реконструкция участков трубопроводов от 2-й Авиационный пр., 106 до д. 112; от 2-й Авиационный пр., 112 до д. 2; от 2-й Авиационный пр., 2 до д. 1-й Авиационный пр., 10	375 281,33	402 787,95
	Киквидзе, 102	Реконструкция участка трубопровода от ТК-9 до ул. Киквидзе, 77	1 006 566,90	1 080 344,23
	Островитянова, 1	Реконструкция участков трубопроводов от ТК-9А до ул. Покровская, 1; от ТК-9Б до ул. Аэрологическая, 2А	4 875 073,38	5 232 396,76
	Советская, 43	Реконструкция участка трубопровода от ТК-34-ТК-32	4 017 203,20	4 311 648,12
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-48 до ТК-42	3 173 352,84	3 405 946,91
Итого по мероприятию:			16 432 538,02	17 636 977,32
3.1.3	Гоголя, 4	Реконструкция участка трубопровода от ТК-13 до ул. Советская, 5/12	605 365,02	673 126,35
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-3 до ул. Островитянова, 22	8 817 767,44	9 804 781,20
	Островитянова, 1	Реконструкция участков трубопроводов опересечения проезжей части пер. Звездный к ж.д. №11, 12, 13, 14	732 580,44	814 581,58
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-8 до ж.д. И. Франко, 10Б	537 760,57	597 954,62
	Пионерская, 16	Реконструкция участка трубопровода от ТК-1А до ул. Пионерская, 14	281 539,30	313 053,30
	Советская, 43	Реконструкция участка трубопровода от ТК-6А до спортивной школы по ул. Лермонтовская, 28	398 005,44	442 556,04
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-16А до ТК-15А	4 056 482,56	4 510 543,54
Итого по мероприятию:			15 429 500,76	17 156 596,62
3.1.4	Астраханская, 1/4	Реконструкция участка трубопровода от ТК до школы № 30	2 175 247,67	2 505 807,67
	Гоголя, 4	Реконструкция участка трубопровода от ТК-3 до детского сада №44	529 435,25	609 890,51
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-15 до ж.д. по ул.Пионерская, 8; 8А	812 549,57	936 028,10
	Островитянова, 1	Реконструкция участков трубопроводов от ТК-33 до ул. Н.-Лагерная, 38, 72	688 011,30	792 564,46
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-11 до Н.-Рубежный пер., 9	516 651,11	595 163,63
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-8А до ул. И. Франко, 10А	318 249,36	366 611,90
	Советская, 43	Реконструкция участка трубопровода от ТК-35 до ТК-17	10 309 553,04	11 876 237,09
Итого по мероприятию:			15 349 697,29	17 682 303,35
3.1.5	Гоголя, 4	Реконструкция участка трубопровода от ТК-37 до ул. Набережная, 14	76 557,23	91 366,08
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-2 до ТК-36А	335 637,24	400 561,24
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-12 до ул. Пионерская, 10А	133 477,21	159 296,38
	Пионерская, 16	Реконструкция участка трубопровода от ТК-12 до ТК-15	5 903 881,14	7 045 898,50
	Советская, 43	Реконструкция участка трубопровода ТН от ТК-42 до ул. Энгельса, 3	1 310 804,06	1 564 359,47
		Реконструкция участка трубопровода от ТК-17 до ТК-29В	5 069 809,15	6 050 487,78
Итого по мероприятию:			12 830 166,04	15 311 969,44
		ИТОГО:	73 694 530,03	81 931 969,27