КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

11 ноября 2026 г. № 40/7

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2024 г. № 49/47 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на период 2025 - 2026 годы"

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю:

внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2024 г. № 49/47 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на период 2025 - 2026 годы" изменения, изложив разделы 2 - 5 приложения к приказу в новой редакции согласно приложениям 1 - 4 к настоящему приказу.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области **С.А.Горелова**

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
Для документов

Приложение 1
к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 11 ноября 2026 г. № 40/7

"№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
ООО "Волжские тепловые сети"
в сфере теплоснабжения на 2025 - 2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по		Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2025	2026						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, платы за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем							
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР															
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																				
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																	
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.1.1.	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД по ул. Труда, 4/2	-	распределительная тепловая	г. Волжский, пл.Труда	-	-	-	-	-	159	-	0,074	подземная, бесканальная	1,72	2024	2025	10 870,560	799,170	10 071,390	799,170	10 071,390	0,000	0,000	0,000	0,000	10 071,390	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД в 32 а мкр (дома №1, №2)	-	распределительная тепловая сеть	г. Волжский, ул. Дружбы	-	-	-	-	-	219	-	0,168	подземная, бесканальная/канальная	1,264	2024	2025	6 099,416	1 653,860	4 445,555	1 653,860	4 445,555	0,000	0,000	0,000	0,000	4 445,555	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.	ВТС. Строительство (ТП) ТС по ул.Карбышева в 38 мкр.	-	распределительная тепловая сеть	г. Волжский, по ул. Карбышева в 38 мкр.	-	-	-	-	-	108	-	0,360	подземная, бесканальная	1,6568	2025	2025	10 471,130	420,000	10 051,130	420,000	10 051,130	0,000	0,000	0,000	0,000	10 051,130	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4.	ВТС. ТП МКД в 29 мкр с перекладкой ТС от 22ТК-35 до 22ТК-40	-	распределительная тепловая	г.Волжский, 29 микрорайон	-	-	-	-	-	159	-	0,317	подземная, канальная	7,4	2026	2030	86 559,670	13 022,426	73 537,244	0,000	0,000	41 520,114	45 039,556	4 446,708	0,000	37 073,406	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.5	ВТС. Строительство ТС к МКД в 32 а мкр. по пр.Ленина	-	распределительная тепловая	г.Волжский, микрорайон 32 а	-	-	-	-	-	80	-	0,100	подземная, канальная	0,562	2026	2026	6 610,085	1 237,626	5 372,459	0,000	0,000	6 610,085	0,000	6 610,085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.6.	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД по ул. XIX Партсъезда, 69	-	распределительная тепловая	г.Волжский, квартал Д	-	-	-	-	-	100	-	0,090	подземная, канальная	0,2934	2026	2026	6 727,940	1 154,482	5 573,458	0,000	0,000	6 727,940	0,000	0,000	0,000	6 727,940	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.7	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД ул.В.В.Фатеплин,40 и 38 мкр	-	распределительная тепловая	г.Волжский, микрорайон 38	-	-	-	-	-	80	-	-	подземная, бесканальная	0,43105	2026	2027	6 553,414	1 253,001	5 300,413	0,000	0,000	1 253,001	5 300,413	0,000	0,000	1 253,001	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																
1.2.1.	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
Всего по группе 1																	133 892,215	19 540,566	114 351,649	2 873,031	24 568,075	56 111,140	50 339,969	11 056,793	0,000	69 622,422	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
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 централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																	
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																
3.1.1.	-				-											-	-			-	-		-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																
3.2.1.	-				-											-	-			-	-		-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
Всего по группе 3																	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																	
4.1.	ВТС. Реконструкция ТМ-6 от 6ТК-6 до П-7	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г.Волжский, вдоль ул.Пушкина	800	4600	0,261	надземная	113	800	4600	0,261	надземная	113	2019	2026	217 936,196	2 550,000	215 586,196	157 686,956	57 611,882	0,000	0,000	30 275,421	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	27 336,461
4.2.	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г. Волжский вдоль ул.Энгельса	500	1500	0,196	подземная, канальная	110	500	1500	0,196	подземная, канальная	110	2022	2029	188 695,355	2 934,400	185 760,955	14 603,053	6 165,151	38 129,653	126 863,098	44 294,804	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.3.	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО ВТЗ	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г. Волжский промзона от ВТЭЦ-2 до ВТЗ	700	3300	1,010	надземная	29,3	500	1500	1,012	надземная	29,3	2021	2026	229 418,587	2 672,400	226 746,187	139 075,628	33 455,667	50 535,658	0,000	83 991,325	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.	ВТС. Теплопереовружение ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г.Волжский, вдоль ул.Олимпийская	600	2300	0,147	подземная, бесканальная	127,2	600	2300	0,147	подземная, бесканальная	127,2	2022	2029	188 923,861	3 245,787	185 678,074	25 374,550	11 056,424	7 724,597	141 522,503	18 781,021	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.5.	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г. Волжский промзона вдоль ул. Автодорога, 7	1000/ 1200	8400/11500	0,294	надземная	352	1000/ 1200	8 400/11 500	0,294	надземная	352	2017	2030	514 612,000	2 250,000	512 362,000	202 060,192	25 405,828	24 146,956	262 999,024	48 890,077	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	1 048,717
4.6.	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-15	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г.Волжский, вдоль ул.Мира	400/300	800	0,457	подземная, бесканальная	43,15	400	800	0,457	подземная, бесканальная	43,15	2021	2026	101 283,429	2 002,718	99 280,711	48 597,240	46 307,122	15 640,467	0,000	61 947,589	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.7.	ВТС. Модернизация тепловой изоляции 2025	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г. Волжский	-	-	-	надземная	-	500/600	-	0,930	надземная	-	2025	2029	68 377,171	3 441,724	64 935,447	0,000	699,600	13 678,294	53 999,277	14 377,894	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.8.	ВТС. Организация контроля параметров теплоносителя в ТК	34:35:000000:67326	тепловые камеры	г. Волжский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2026	8 380,565	838,000	7 542,565	0,000	8 380,565	386,010	0,000	8 380,565	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.9.	ВТС. Теплопереовружение ТМ-7 от 7ТК-1 до 7ТК 2 (Внутритрубная диагностика и ПВР)	34:35:000000:67326	тепловая магистраль	г.Волжский, ул.Химиков	-	-	-	подземная, канальная	-	-	-	-	подземная, канальная	-	2026	2030	106 919,566	5 741,265	101 178,301	0,000	0,000	13 977,947	92 941,619	13 977,947	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4.10.	ВТС. Теплопереовружение запорной арматуры 2026	34:35:000000:67326	запорная арматура	г. Волжский	-	-	-	-	-	-	-	-		-	2026	2026	3 143,998	379,500	2 764,498	0,000	0,000	3 143,998	0,000	3 143,998	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4																	1 627 690,729	26 055,794	1 601 634,935	587 397,619	189 082,239	167 363,580	678 325,521	328 060,641	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	28 385,178
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																																	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																																	
6.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
Всего по группе 6																																	
ИТОГО по программе																	1 761 582,943	45 596,359	1 715 986,584	587 397,619	213 650,314	223 474,720	728 665,490	339 117,434	0,000	69 622,422	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	28 385,178

*.

Приложение 2
к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 11 ноября 2026 г. № 40/7

"№ 3- ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2025	2026
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-
		т.у.т./м^3	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	82,57	82,57	81,57	79,47
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	355 558,00	379 520,00	379 196,24	379 196,24
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,19	24,75	24,73	24,73
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 194 020,60	1 205 880,00	1 205 738	1 205 738,00
		куб. м для пара	19,70	19,81	19,81	19,81
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. №410		-		-	-

".

Приложение 3
к приказу комитета
тарифного
регулирования
Волгоградской области

от 11 ноября 2026 г. №

"№ 4- ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Волжские тепловые сети"

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)		
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	
			2025	2026		2025	2026		2025	2026		2025	2026		2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД по ул. Труда, 4/2	-	-	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	2,4/0,86	2,4/0,86	0,00/0,00	134,21/48,14	134,21/48,14
2	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД в 32 а мкр (дома №1, №2)	-	-	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	1,071/1,086	1,086/1,071	0,00/0,00	225,9/229,2	225,9/229,2
3	ВТС. Строительство (ТП) ТС по ул. Карбышева в 38 мкр.	-	-	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	2,4/0,58	2,4/0,58	0,00/0,01	293,02/71,40	294,02/71,40
4	ВТС. ТП МКД в 29 мкр с перекладкой ТС от 22ТК-35 до 22ТК-40	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6/2,61	-	0,00/0,00	80,54/131,29
5	ВТС. Строительство ТС к МКД в 32 а мкр. по пр.Ленина	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6/1,31	-	0,00/0,00	12,79/10,49
6	ВТС. Строительство (ТП) ТС к МКД по ул. XIX Партсъезда, 69	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,6/1,64	-	0,00/0,00	14,39/14,75
7	ВТС. Реконструкции ТМ-6 от 6ТК-6 до П-7	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,24/4,33	1,1/4,33	1,1/4,33	2234,75/7797,92	1978,49/7797,92	1978,49/7797,92
8	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,1/2,71	3,08/2,71	2,44/2,71	754,96/659,72	750,89/659,72	595,43/659,70
9	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО ВТЗ	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,14/3,79	1,1/3,66	0,67/2,39	1079,6/3574,22	986,02/3288,57	596,31/2294,46
10	ВТС. Техперевооружение ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	0	0	0	-	-	-	-	-	-	1,13/3,25	0,98/3,25	0,95/3,21	2139,55/6132,26	1848,12/6132,26	1786,84/6132,30
11	ВТС Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,96/5,96	0,84/5,96	0,71/5,82	1608,28/9965,92	1402,21/9965,92	1176,99/9965,90
12	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-15	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,976/2,036	0,930/1,939	0,86/1,76	824,8/1741,0	795,1/1658,1	738,30/1658,10
13	ВТС. Модернизация тепловой изоляции 2025	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32/3,23	-	-	173,22/1741,01
14	В целом по предприятию (водяные тепловые сети)	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,44/7,82	2,44/7,81	2,43/7,80	376920/1205880	376596,24/1205738	375153,74/1204268,44
15	В целом по предприятию (паровые тепловые сети)	0	0	0	-	-	-	-	-	-	11,28/0,09	11,28/0,09	11,28/0,09	2600/19,81	2600/19,81	2600/19,81

".

Приложение 4
к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 11 ноября 2026 г. № 40/7

"№ 5-ИП ТС

Финансовый план
ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)		
		Вид деятельности	Вид деятельности				
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	-	408 739,856	408 739,856	186 313,853	222 426,003	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	339 117,434	339 117,434	161 745,778	177 371,656	1.1.4-1.1.5; 4.1-4.10
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	69 622,422	69 622,422	24 568,075	45 054,347	1.1.1-1.1.4.; 1.1.6-1.1.7
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.1	кредиты	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.2	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	0,000	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочие источники финансирования (нетарифные источники финансирования)	-	28 385,178	28 385,178	27 336,461	1 048,717	4.1; 4.5
	ИТОГО по программе	-	437 125,034	437 125,034	213 650,314	223 474,720	-

".