

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2022-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	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			Финансирование, в т.ч. по годам				Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату линейных платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возмратной основе (стр. 23 ФП)*	Бюджетные средства каждой системы централизованного теплоснабжения с выделением расходов кооперента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов concessionного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)**																										
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия						Всего	ПИР	СМР	2022	2023	2024	2025	2026	2027	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)	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, плату за подключение (технологические присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)																						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном 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	10.8	10.9	10.10	10.11	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:																																																									
1.2. Строительство новых 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 тепловых сетей:																																																									
2.1.1	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №1 по ул. Г. Соколова г. Малоярославец (установленная мощность 23,5 Гкал/час.)		Котельная	Автоматизированная блочно-модульная котельная №1 по ул. Г. Соколова (установленная мощность 23,5 Гкал/час.)										23,53	2022	2023	123 759,39	37 127,82	86 631,57		367,50	123 391,89						4 205,92	1 984,29						55 689,27	61 879,91																					
2.1.2	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №8 по ул. Парижской Коммуны г. Малоярославец (установленная мощность 4,53 Гкал/час.)		Котельная	Автоматизированная блочно-модульная котельная №8 по ул. Парижской Коммуны (установленная мощность 4,53 Гкал/час.)										4,53	2022	2025	39 893,33	11 968,00	27 925,33		183,75		39 709,58					1 353,54	655,45					17 937,70	19 946,63																						
2.1.3	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №11 ул. Подольских курсантов (Швейная фабрика) г. Малоярославец (установленная мощность 2,57 Гкал/час.)		Котельная	Автоматизированная блочно-модульная котельная №11 ул. Подольских курсантов (Швейная фабрика) (установленная мощность 2,57 Гкал/час.)										2,57	2022	2024	30 516,43	9 154,93	21 361,50		183,75	30 332,68					1 033,92	511,86					13 712,46	15 258,19																							
2.1.4	Проектирование и строительство тепловых сетей к блочно-модульной котельной №1 по ул. Г. Соколова г. Малоярославец (протяженность 1640 м, 2Ду 50-350)		Тепловая сеть	Тепловая сеть автоматизированной блочно-модульной котельной №1 по ул. Г. Соколова						125-300	49-530	3280	подземная		2023	2024											2 939,95	1 320,84					38 864,64	43 124,62																							
Всего по группе 2																																																									
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №9 ул. Заводская, участок теплотосети от ТК19 - ТК21 - ТК21а - Спорткомплекс (196 м., 2Ду100)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №9 ул. Заводская (196 м., 2Ду100)	80	16,2	392	подземная		80	16,2	392	подземная		2022	2022					7 908,74	2 372,62	5 536,118						2 037,57					1 916,82	3 954,35																						
3.1.2	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №3 ул. Коммунистическая (ИПЧ), участок теплотосети от ул. Пролетарская, 2 до ТК3 (152 м., 2Ду80)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №3 ул. Коммунистическая (ИПЧ); участок теплотосети от ул. Пролетарская, 2 до ТК3 (152 м., 2Ду80)	65	16,2	304	подземная		65	16,2	304	подземная		2022	2022					5 520,83	1 656,25	3 864,58						1 422,36				1 338,07	2 760,40																							
3.1.3	П. Куряевых (Швейная фабрика); участок теплотосети от котельной до Школы №2 корпус 1 (56 м., 2Ду150)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №11 П. Куряевых (Швейная фабрика); участок теплотосети от котельной до Школы №2 корпус 1 (56 м., 2Ду150)	125	49	112	подземная		125	49	112	подземная		2022	2022					2 638,80	791,64	1 847,16						679,85				639,56	1 319,39																							
3.1.4	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №8 ул. Парижской Коммуны; участок теплотосети от ж.д. ул. Гагарина, 9 до ж.д. ул. Гагарина, 3 (140 м., 2Ду100)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №8 ул. Парижской Коммуны; участок теплотосети от ж.д. ул. Гагарина, 9 до ж.д. ул. Гагарина, 3 (140 м., 2Ду100)	80	16,2	280	подземная		80	16,2	280	подземная		2022	2022					5 649,10	1 694,73	3 954,37						1 455,41				1 369,16	2 824,53																							
3.1.5	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК2 - ТК6 (317 м., 2Ду150)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК2 - ТК6 (317 м., 2Ду150)	125	49	634	подземная		125	49	634	подземная		2022	2022					14 937,45	4 481,24	10 456,22						3 848,41				3 620,35	7 468,69																							
3.1.6	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК2 - ТК3 (112 м., 2Ду150)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК2 - ТК3 (112 м., 2Ду150)	125	49	224	подземная		125	49	224	подземная		2022	2022					5 277,58	1 583,27	3 694,31						1 359,69				1 270,11	2 638,78																							
3.1.7	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК3 - ТК4 (39 м., 2Ду150)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №2 ул. Почтовая; участок теплотосети от ТК3 - ТК4 (39 м., 2Ду150)	125	49	78	подземная		125	49	78	подземная		2022	2022					1 837,73	551,32	1 286,41						473,47				445,40	918,87																							
3.1.8	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №9 ул. Заводская; участок теплотосети на МДОУ (100 м., 2Ду100)		Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №9 ул. Заводская; участок теплотосети на МДОУ (100 м., 2Ду100)	80	16,2	200	подземная		80	16,2	200	подземная		2026	2026					4 904,89	1 471,47	3 433,42										2 452,45	441,44025																							

3.1.9	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №3 ул. Коммунистическая (НЧУ); участок теплотрассы от котельной до МДЮУ №67 (66 м., 2Ду70)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №3 ул. Коммунистическая (НЧУ); участок теплотрассы от котельной до МДЮУ №67 (66 м., 2Ду70)	65	10,2	132	подземная	65	10,2	132	подземная	2026	2026	2 913,82	874,15	2 039,67	2 913,82	1 194,66	1 456,91	262,2435													
3.1.10	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №6 ул.Московская (ТУ12); участок теплотрассы от ТК11 - ТК12 (86м., 2Ду100)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №6 ул.Московская (ТУ12); участок теплотрассы от ТК11 - ТК12 (86м., 2Ду100)	80	16,2	172	подземная	80	16,2	172	подземная	2026	2026	4 217,99	1 265,40	2 952,59	4 217,99	1 729,38	2 109,00	379,61925													
3.1.11	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от котельной - ТК3 (130 м., 2Ду300)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от котельной - ТК3 (130 м., 2Ду300)	250	330	260	подземная	250	330	260	подземная	2026	2026	10 911,83	3 273,55	7 638,28	10 911,83	4 473,85	5 455,91	982,06425													
3.1.12	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №2 ул.Почтовая (ЦГА); участок теплотрассы от котельной до ТК1 (8 м., 2Ду200)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №2 ул.Почтовая (ЦГА); участок теплотрассы от котельной до ТК1 (8 м., 2Ду200)	175	138	16	подземная	175	138	16	подземная	2026	2026	523,77	157,13	366,64	523,77	214,74	261,88	47,139													
3.1.13	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №6 ул.Московская (ТУ12); участок теплотрассы от ТК10 - ТК11 (64 м., 2Ду125)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №6 ул.Московская (ТУ12); участок теплотрассы от ТК10 - ТК11 (64 м., 2Ду125)	100	27,5	128	подземная	100	27,5	128	подземная	2027	2027	3 483,67	1 045,10	2 438,57	3 483,67	948,01	1 741,83	793,825													
3.1.14	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от ТК6 - ТК9 (476 м., 2Ду250)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от ТК6 - ТК9 (476 м., 2Ду250)	225	186	952	подземная	225	186	952	подземная	2027	2027	38 304,31	11 491,29	26 813,02	38 304,31	10 521,68	19 152,15	8 630,47													
3.1.15	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от ТК9 - ТК11 (170,4 м., 2Ду200)	Тепловая сеть	Тепловая сеть котельной №10 Макшино; участок теплотрассы от ТК9 - ТК11 (170,4 м., 2Ду200)	175	138	340,8	подземная	175	138	340,8	подземная	2027	2027	11 712,82	3 513,85	8 198,97	11 712,82	3 209,02	5 856,41	2 647,38													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														0,00	0,00	0,00																	
3.2.1	Проектирование и реконструкция котельной № 2 по ул. Почтовая г. Малоярославец (установленная мощность 5,23 Гкал/час.)	Котельная	Котельная № 2 по ул. Почтовая г. Малоярославец (установленная мощность 5,23 Гкал/час.)					5,16			5,23	2022	2024	34 779,59	10 433,88	24 345,71		1 185,50	532,61	15 671,71	17 389,76												
3.2.2	Проектирование и реконструкция котельной № 3 по ул. Коммунистическая г. Малоярославец (установленная мощность 3,49 Гкал/час.)	Котельная	Котельная № 3 по ул. Коммунистическая г. Малоярославец (установленная мощность 3,49 Гкал/час.)					3,44			3,49	2022	2024	27 139,26	8 141,78	18 997,48	27 139,26	925,07	415,61	12 228,97	13 569,61												
3.2.3	Проектирование и реконструкция котельной № 6 по ул. Московская г. Малоярославец (установленная мощность 9,85 Гкал/час.)	Котельная	Котельная № 6 по ул. Московская г. Малоярославец (установленная мощность 9,85 Гкал/час.)					9,85			9,85	2022	2025	52 617,64	15 785,29	36 832,35	52 617,64	1 793,52	805,79	23 709,55	26 308,78												
3.2.4	Проектирование и реконструкция котельной № 9 по ул. Заводская г. Малоярославец (установленная мощность 11,15 Гкал/час.)	Котельная	Котельная № 9 по ул. Заводская г. Малоярославец (установленная мощность 11,15 Гкал/час.)					10,8			10,8	2022	2025	59 926,77	17 978,03	41 948,74	59 926,77	1 932,66	1 027,72	27 003,06	29 963,34												
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																																	
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																																	
5.2.1	Ликвидация опасного производственного объекта (ОПО) Котельная №1 по ул.Г.Соколова	Котельная	Котельная №1 по ул.Г.Соколова, г.Малоярославец					13			0	2026	2026	1 063,57	319,07	744,50	1 063,57	436,06	531,78	95,72													
5.2.2	Ликвидация опасного производственного объекта (ОПО) Котельная №4 ул.Доктурова	Котельная	Котельная №4 ул.Доктурова, г.Малоярославец					2,58			0	2026	2026	2 694,02	808,21	1 885,81	2 694,02	1 104,55	1 347,01	242,46													
5.2.3	Ликвидация опасного производственного объекта (ОПО) Котельная №5 "РИК"	Котельная	Котельная №5 "РИК", г.Малоярославец					1,89			0	2026	2026	2 185,63	655,69	1 529,94	2 185,63	896,11	1 092,82	196,71													
5.2.4	Ликвидация опасного производственного объекта (ОПО) Котельная №8по ул.Парижской Коммуны	Котельная	Котельная №8 по ул.Парижской Коммуны, г.Малоярославец					6,86			0	2026	2026	1 063,57	319,07	744,50	1 063,57	436,06	531,78	95,72													
5.2.5	Ликвидация опасного производственного объекта (ОПО) Котельная №11 ул.Подольских курсантов ("Швейка")	Котельная	Котельная №11 ул.Подольских курсантов ("Швейка"), г.Малоярославец					3,75			0	2026	2026	1 063,57	319,07	744,50	1 063,57	436,06	531,78	95,72													
5.2.6	Ликвидация ЦТП №1, ул.Г.Соколова,40	Центральный тепловой пункт	ЦТП №1, ул.Г.Соколова,40, г.Малоярославец								0	2026	2026	1 595,35	478,61	1 116,75	1 595,35	654,09	797,68	143,58													
5.2.7	Ликвидация ЦТП №2, ул.Карла Маркса	Центральный тепловой пункт	ЦТП №2, ул.Карла Маркса, г.Малоярославец								0	2026	2026	1 595,35	478,61	1 116,75	1 595,35	654,09	797,68	143,58													
Всего по группе 5																																	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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.																																	
Всего по группе 6																																	
ИТОГО по программе														586 886,80	176 066,04	410 820,76																	

Примечание:

* Средства займа Фонда развития территорий за счет средств ФНБ

** Прочие кредитные средства



Генеральный директор
М.П. (при наличии)

Д.Г. Жидков

Отчет об исполнении инвестиционной программы
 Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
 (наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											Примечание	
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт											
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования		Всего:
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1.																							
1.1.2.																							
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1.																							
1.2.2.																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1.																							
1.3.2.																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.4.1.																							
1.4.2.																							
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																							
2.1.1.																							
2.1.2.																							
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.																							
3.1.2.																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1.																							
3.2.2.																							
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																							
4.1.1.																							
4.1.2.																							
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																							
5.1.1.																							
5.1.2.																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1.																							
5.2.2.																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемой организацией 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																							
6.1.1.																							
6.1.2.																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе																							

Руководитель регулируемой организации
 М.П. (при наличии)

Д.Т. Мещков
 (Ф.И.О.)



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	Плановые значения						
					Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
						2022-2027	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,4352	0,4352	0,4177	0,4167	0,4794	0,4332	0,4332	0,4332	0,4332
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	166,56	166,56	163,64	166,56	165,75	165,75	165,07	162,14	156,59
		т.у.т./м ³ <*>									
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч									
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	42,69%	42,69%							
					62%	45,94%	52,42%	58,91%	65,39%	71,37%	80,02%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	12 599,80	12 599,80	70 048,32	12 599,80	11 410,24	11 410,24	11 403,96	11 552,05	11 672,03
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,52	10,23		9,52	10,23	10,23	10,23	10,35	10,44
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>									
		куб. м для пара <***>	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
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										
7.1.	Бенз(а)пирен	т	0,000006171	0,000006171	0,0000184	0,0000184	0,0000184	0,0000184	0,0000184	0,0000184	0,0000184
7.2.	Марганец и его соединения	т	0	0	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
7.3.	Фтористые газообразные соединения	т	0	0	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
7.4.	Железа оксид	т	0	0	0,000199	0,000199	0,000199	0,000199	0,000199	0,000199	0,000199
7.5.	Азота диоксид	т	5,054803	5,054803	11,2579	11,2579	11,2579	11,2579	11,2579	11,2579	11,2579
7.6.	Азота оксид	т	4,332065	4,332065	15,894352	15,894352	15,894352	15,894352	15,894352	15,894352	15,894352
7.7.	Углерода оксид	т	21,498912	21,498912	21,0718895	21,0718895	21,0718895	21,0718895	21,0718895	21,0718895	21,0718895
7.8.	Объем выброса парниковых газов	СО ₂ : экв/Гкал	0	0	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505

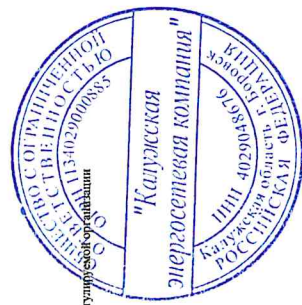


Руководитель регулируемой организации
М.П.

Д.Г. Жидков

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения г.Малоярославец
Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"

№ п/п	Наименование котельной	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, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.т./Гкал					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год							
		Утвержденный период	2021-2023	2024	2025	2026-2047	Утвержденный период	2021-2022	2023	2024	2025	2026-2047	Утвержденный период	2021-2022	2023	2024	2025	2026-2047	Утвержденный период	2021-2022	2023	2024	2025	2026-2047					
1	Котельная №1 ул.Гр.Соколова	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	
1	Котельная №2 ул.Пенчатая (ЦГА)	0,244	0,23	0,23	0	1,154	1,154	0,516	0	0	0	180,91	180,91	159,26	159,26	159,26	2,07	2,07	2,07	1,88	1,50	1,50	1877,70	1877,70	1877,70	2176,48	2324,57		
2	Котельная №3 ул.Коммунистическая	1,572	1,572	1,572	1,048	0,582	0,582	0,582	0,872	0,872	0	177,28	177,28	159,26	159,26	159,26	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	521,84	521,84	521,84	521,84	521,84	521,84	
3	Котельная №4 ул. Доктурова	1,048	1,048	1,048	0	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0	154,12	154,12	154,12	154,12	154,12	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	423,47	423,47	423,47	423,47	423,47	423,47	
4	Котельная №5 ул. Ленина (РИК)	0,831	0,831	0,831	0	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0	180,09	180,09	158,44	158,44	158,44	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	
5	Котельная №6 ул.Московская (СУ12)	0	0	0	0	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	0	180,63	180,63	159,26	159,26	159,26	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	305,06	305,06	305,06	305,06	305,06	305,06	
6	Котельная №7 Коммуны	0	0	0	0	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0	180,63	180,63	159,26	159,26	159,26	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	1624,63	1624,63	1624,63	1624,63	1624,63	1624,63	
7	Котельная №8 ул.Парижской	0,113	0,113	0,113	0,110	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	3455,10	3455,10	3455,10	3455,10	3455,10	3455,10	
8	Котельная №9 ул.Заводская	0,110	0,110	0,110	0	0	0	0	0	0	0	174,06	174,06	159,26	159,26	159,26	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	723,39	723,39	723,39	723,39	723,39	723,39	
9	Котельная №10 Мяснино	0	0	0	0	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0	163,73	163,73	163,73	163,73	163,73	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	
10	Котельная №11 ул. Швейцкая	0,264	0,264	0,264	0,264	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0	170,0	170,0	146,0	146,0	146,0	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	
11	Котельная №13 ул. Станционная	0,179	0,171	0,157	0,118	0,453	0,453	0,345	0,225	0,184	0,036	170,0	170,0	146,0	146,0	146,0	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919
12	Котельная №14 ул.Радищева	0,264	0,264	0,264	0,264	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	175,36	175,36	175,36	175,36	175,36	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	821,88	821,88	821,88	821,88	821,88	821,88	
Итого		0,179	0,171	0,157	0,118	0,453	0,453	0,345	0,225	0,184	0,036	170,0	170,0	146,0	146,0	146,0	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	11410,24	



(Handwritten signature)

Д.Г. Жидков

Руководитель регионального филиала

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)		по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)						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	2022	2023	2024	2025	2026	2027		
				6	7	7	7	7	8		9
1	2	4	5								
1	Собственные средства	3	62 820,39	62 820,39	7 794,33	5 408,36	9 233,43	14 260,00	14 658,16		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	44 289,45	44 289,45	729,50	5 408,36	9 233,43	14 260,00	14 658,16	14 658,16		
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	18 530,94	18 530,94	7 064,83							2.1.1.-2.1.4; 3.1.8.-3.1.15; 3.2.1-3.2.4; 5.2.1-5.2.7
1.3	экономия расходов										
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы										
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,										
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)										
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)										
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1										
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	230 623,51	230 623,51	10 786,61	74 943,45	62 806,12	66 889,65	3 100,00	12 097,68		
3.1	кредиты	15 197,68	15 197,68					3 100,00	12 097,68		3.1.8.-3.1.15; 5.2.1-5.2.7

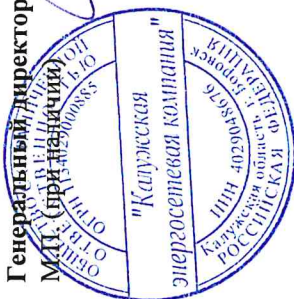
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)						
				2022	2023	2024	2025	2026		2027
3.2	займы организаций (средства займа Фонда развития территорий за счет средств ФНБ)	215 425,83	215 425,83	10 786,61	74 943,45	62 806,12	66 889,65		26 744,95	2.1.1.-2.1.4; 3.1.1.-3.1.7; 3.2.1-3.2.4
3.3	прочие привлеченные средства									
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	293 442,90	293 442,90	22 252,51	82 727,31	68 213,89	76 130,91	17 373,34	26 744,95	2.1.1.-2.1.4; 3.1.1.-3.1.15; 3.2.1-3.2.4; 5.2.1-5.2.7
5	Прочие источники финансирования									

Генеральный директор

МП (при наличии)

Д.Г. Жидков

Д.Г. Жидков



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

Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		Удельный расход топлива на производсто единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		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)	
		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	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12



Руководитель регулируемой организации
Д. Я. Медков