

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

ПРИКАЗ

от 20 октября 2023 года

№ 396

О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.10.2022 № 522 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» в сфере теплоснабжения муниципального образования «Город Малоярославец» на период 2022-2027 годы.»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)» (в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 18.03.2016 № 208, от 24.01.2017 № 54, от 17.11.2017 № 1390, от 12.05.2018 № 571, от 08.10.2018 № 1206, от 29.08.2022 № 1509, от 23.11.2023 № 1969, от 18.10.2024 № 1394, с изм., внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912), Законом Калужской области от 25.07.1995 № 12 «О нормативных правовых актах органов государственной власти Калужской области», постановлением Правительства Калужской области от 22.04.2011 №227 «О наделении министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области отдельными полномочиями» (в ред. постановления Правительства Калужской области от 27.04.2017 № 239), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.10.2022 № 522 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» в сфере теплоснабжения муниципального образования «Город Малоярославец» на период 2022-2027 годы.» (далее – Инвестиционная программа, приказ) следующие изменения:

1.1. Заголовок приказа изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» в сфере теплоснабжения городского поселения «Город Малоярославец», сельского поселения «Село Маклино» на период 2022-2027 годы.»

1.2. Инвестиционную программу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за выполнением Инвестиционной программы возложить на заместителя министра - начальника управления жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства территорий.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long vertical stroke extending downwards.

А.И. Шпиренко

УТВЕРЖДЕНА

приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
№ 103/пр от 16.02.2023

**Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью
"Калужская энергосетевая компания" в сфере теплоснабжения городского
поселения "Город Малоярославец", сельского поселения "Село Маклино" на
период 2022 - 2027 годы**

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Общество с ограниченной ответственностью

"Калужская энергосетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере	Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	249010, Калужская область, Боровский район, г.Боровск, ул.Володарского, д.56
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2027
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Д.Р. Халитова
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	+7 (4842) 712 584 (телефон) d.halitova@kenergo.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	248000, г. Калуга, 2-й Красноармейский переулок, д. 2а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области А.И. Шпиренко
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (4842) 56-27-56 (телефон) depenerg@adm.kaluga.ru
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство конкурентной политики Калужской области
Местонахождение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере	Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
Должностное лицо уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министр конкурентной политики Калужской области Н.В. Владимиров
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+7 (4842) 71-55-32 (телефон) min-k-politik@adm.kaluga.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец»
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Калужская, д. 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец» М.А. Крылов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+7 (48431) 2-14-36 a.otdel@inbox.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования сельского поселения «Село Маклино»
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	249070, Калужская область, Малоярославецкий район, с. Маклино, ул. Центральная д.32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Врио главы Администрации муниципального образования сельского поселения «Село Маклино» Л.В. Рожкован
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+7 (48431) 3-00-25 admmaklino@yandex.ru

Генеральный директор
М.П. (при наличии)



Д.Г. Жидков

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 2022-2027	в т.ч. по годам реализации					
						2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Δ3	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./Δ3 <*>									
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 выбросов парниковых газов	CO 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 электроэнергетики генерирующей мощности в Московской области с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"

№ п/п	Наименование показателя	показатели надежности												показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/уд.Гкал				Отношение величины 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		Плановое значение		2027-2047		Утвержденный период		Плановое значение		2026-2047		Утвержденный период		Плановое значение		2026-2047		Утвержденный период		Плановое значение		2027		2028-2047			
2022-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2022-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2022-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2022-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2022-2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Котельная № 1	0,244	0,244	0,23	0,23	0,23	1,154	1,154	0,516	0	11	77	75	75	75	77	78	79	20	27	22	25	24	25	26	27	28	29	
2	Котельная № 2	1,055	1,055	0,881	0,881	0,879	0,582	0,582	0	0	177,28	177,28	159,26	159,26	0,84	0,84	0,80	0,80	0,80	0,80	1877,70	1877,70	2382,97	2382,97	2382,97	2382,97	2382,97	2382,97	
3	Котельная № 3	1,048	1,048	0,965	0,965	0,932	0,872	0,872	0	0	154,12	154,12	154,12	154,12	2,42	2,42	1,19	1,19	1,18	1,18	423,47	423,47	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	
4	Котельная № 4 ул	0	0	0	0	0	1,55	1,55	1,55	0	0	180,09	180,09	180,09	0,6	0,6	0,81	0,98	0,98	0,98	97,59	97,59	97,59	97,59	0	0	0	0	0
5	Котельная № 5 ул	0,831	0,831	0	0	0	0,529	0,529	0	0	156,26	156,26	156,26	0	0	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	305,06	305,06	305,06	305,06	0	0	0	0	0
6	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0,609	0,609	0,367	0	0	158,44	158,44	158,44	1,91	1,91	1,01	1,01	1,22	1,22	686,20	686,20	686,20	686,20	783,79	783,79	783,79	783,79	
7	Котельная № 8	0	0	0	0	0	1,017	1,017	0,331	0	0	181,32	181,32	181,32	1,31	1,31	0,24	0,24	0,25	0,24	510,50	510,50	507,60	507,60	507,60	507,60	507,60	507,60	
8	Котельная № 9	0,113	0,113	0,113	0,111	0,109	0,09	0,09	0,09	0	0	180,63	180,63	180,63	1,59	1,59	0,68	0,68	0,67	0,67	1624,63	1624,63	1624,63	1612,73	1605,63	1605,63	1605,63	1605,63	
9	Котельная № 10 Макино	0,111	0,111	0,111	0,111	0,106	0,093	0,093	0,093	0,0	0,0	158,15	158,15	158,15	1,30	1,30	0,80	0,80	0,80	0,79	3455,10	3455,10	3455,10	3455,10	3390,20	3390,20	3112,37	3112,37	
10	Котельная № 11 ул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174,06	174,06	174,06	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	725,39	725,39	719,29	719,29	719,29	719,29	719,29	719,29	
11	Котельная № 13 ул	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163,73	163,73	163,73	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	362,88	
12	Котельная № 14	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,367	0,367	0,367	0,367	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	821,88	821,88	
Итого		0,179	0,179	0,125	0,124	0,116	0,453	0,453	0,225	0,033	170,0	170,0	169,6	160,6	1,003	1,003	0,827	0,820	0,814	0,795	11410,24	11410,24	11569,65	11557,75	11479,95	11200,72	11200,72	11200,72	

Генеральный директор
МП



[Handwritten signature]

Д.Г. Жидков

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 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 - теплоснабжение	Вид деятельности		2022	2023	2024	2025	2026	2027	
				3							
1	2	3	4	5	6	7	7	7	7	8	9
1	Собственные средства	62 820,39		62 820,39	11 466,11	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	0,00	729,50	5 408,36	9 233,43	14 260,00	14 658,16	2.1.1.-2.1.4; 3.1.8.-3.1.15; 3.2.1- 3.2.4; 5.2.1-5.2.7
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	18 530,94		18 530,94	11 466,11	7 064,83					2.1.1.-2.1.4; 3.1.1-3.1.7; 3.2.1- 3.2.4
1.3	экономия расходов										
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы										
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,										
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)						
		Вид деятельности - теплоснабжение	Вид деятельности		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			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
М.П. (при наличии)

Д.Г. Жидков



Д.Г. Жидков

Приложение
УТВЕРЖДЕНАприказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
№ 103/пр от 16.02.2023

Форма

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Общество с ограниченной ответственностью

"Калужская энергосетевая компания"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	249010, Калужская область, Боровский район, г.Боровск,
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2027
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Д.Р. Халитова
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	+7 (4842) 712 584 (телефон) d.halitova@kenergo.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	248000, г. Калуга, 2-й Красноармейский переулок, д. 2а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области В.В. Лежнин
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (4842) 56-27-56 (телефон) depenerg@adm.kaluga.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец»
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Калужская, д. 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец» М.А. Крылов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+7 (48431) 2-14-36 a.otdel@inbox.ru

Руководитель регулируемой организации
М.П. (при наличии)

Д.Г. Жидков

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической
эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
за 2024 год**

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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (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)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №1, ул. Гр. Соколова	0,244	0	1,154	0	180,91	180,91	2,07	2,07	1877,70	1877,70
2	Котельная № 2, ул. Почтовая, (ЦГА)	1,055	0	0,582	0	177,28	177,28	0,84	0,84	521,84	521,84
3	Котельная № 3, ул. Коммунистическая (НГЧ)	1,048	0	0,872	0	154,12	154,12	2,42	2,42	423,47	423,47
4	Котельная №4 ул. Дохтурова	0	0	1,55	0	180,09	180,09	0,98	0,98	97,59	97,59
5	Котельная №5 ул. Ленина (РИК)	0,831	0	0,529	0	156,26	156,26	1,01	1,01	0	0

6	Котельная №6, (ТУ-12) ул. Московская	0	0	0,609	0	158,44	158,44	1,01	1,01	686,20	686,20
7	Котельная № 8, ул. П. Коммуны	0	0	1,017	0	181,32	181,32	0,24	0,24	510,50	510,50
8	Котельная № 9, ул. Заводская	0,113	0	0,09	0	180,63	180,63	0,68	0,68	1624,63	1624,63
9	Котельная №10, м - н Маклино	0,110	0	0,093	0	158,15	158,15	0,80	0,80	3455,10	3455,10
10	Котельная № 11, ул. П. Курсантов (Шв. фабрика)	0	0	0	0	174,06	174,06	1,20	1,20	723,39	723,39
11	Котельная №13 ул. Станционная	0	0	0	0	163,73	163,73	1,91	1,91	362,88	362,88
12	Котельная №14 ул. Радищева	0	0	0,367	0	175,36	175,36	1,20	1,20	821,88	821,88

Генеральный директор
М.П. (при наличии)



Д. Г. Жидков

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2024 год
Общество с ограниченной ответственностью "Калужская энергосетевая компания"
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания реализации		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание			
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть					план	факт												
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансово-лицензионный	Иные собственные средства	Привлеченные средства по ипотечной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунального назначения 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	3	4	5	8.1	8.5	8.6	8.7	8.8	6	7	8	9	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																								
1.1.2																								
1.2. Строительство иных 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 емкости 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	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №1 по ул. Г. Соколова г. Малоярославец (установленная мощность 23,5 Гкал/час.)	2022	2022	2025	2025					23,53	123 760,23	852,314	402,110								11285,238	12539,750		25 079,41
2.1.2	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №8 по ул. Нижегородской Коммуна г. Малоярославец (установленная мощность 4,53 Гкал/час.)	2022	2022	2025	2025					4,53	39 893,33	86,634	41,953								1148,112	1276,694		2 553,39
2.1.3	Проектирование и строительство автоматизированной блочно-модульной котельной №11 ул. Полевых курсантов (Швейная фабрика) г. Малоярославец (установленная мощность 2,57 Гкал/час.)	2023	2023	2025	2025						30 516,43	36,004	17,825								477,506	531,332		1 062,67
2.1.4	Проектирование и строительство тепловых сетей в блочно-модульной котельной №1 по ул. Г. Соколова Малоярославец (протяженность 1640 м, 2Ду 50-350)	2023	2023	2025	2025			419м - Ду150/125 ; 70м - Ду100/80; 354м - Ду100/80; 46м - 50/32.	Подземная	1518	86 250,05	155,815	12,892								1841,214	2009,914		4 019,84
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	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №9 ул. Зинюшкин, участок	2023	2023	2025	2025	80	16,2	392	Подземная		7 908,74		54,495							51,266	105,759			211,52

1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8	9	10										
3.2.1	Проектирование и реконструкция котельной №9 по ул. Лядовская г. Милославский. (установлено мощностей 11,15 Единиц.)	2022	2022	2024	2024					11,15	59 927,50	1322,684	703,354	18480,481	20506,448					41 012,97			
Всего по группе 3											295 204,18										86 296,36		
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																							
5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
5.1.1																							
5.1.2																							
5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1	Ликвидация отопленного противодорожного объекта (ОПО) Кольца №1 по ул. Г.Соловьянова	2026	2026	2026	2026															0,00			
5.2.2	Ликвидация отопленного противодорожного объекта (ОПО) Кольца №4 ул. Духовная	2025	2025	2025	2025															0,00			
5.2.3	Ликвидация отопленного противодорожного объекта (ОПО) Кольца №5 "РНК"	2024	2024	2024	2024							154,808			188,787		33,982			377,57			
5.2.4	Ликвидация отопленного противодорожного объекта (ОПО) Кольца №8 по ул. Парковой Коммуны	2026	2026	2026	2026															0,00			
5.2.5	Ликвидация отопленного противодорожного объекта (ОПО) Кольца №11 ул. Подземных курганов ("Швейная")	2026	2026	2026	2026															0,00			
5.2.6	Ликвидация ЦТП №1, ул. Г.Соловьянова	2026	2026	2026	2026								1 595,35							0,00			
5.2.7	Ликвидация ЦТП №2, ул. Карла Маркса	2026	2026	2026	2026								1 595,35							0,00			
Всего по группе 5											11 261,04										377,57		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемым 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																							
6.1.1																							
6.1.2																							
Всего по группе 6											586 885,26	3 518,33	8 153,14							47 668,87	59 505,75	165,58	119 389,24



Д.Г. Жидков
(ф.и.о.)

Д.Г. Жидков

**Пояснительная записка к изменениям инвестиционной программы
общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания»
в сфере теплоснабжения городского поселения «Город Малоярославец»,
сельского поселения «Село Маклино»
на период 2022 - 2027 годы**

В настоящее время инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» (ООО «КЭСК») в сфере теплоснабжения муниципального образования «Город Малоярославец» на период 2022 - 2027 годы (приложение № 5-ИП ТС «Финансовый план») нарушает требования п.45 Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке 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)».

А именно, при внесении изменений в инвестиционную программу было допущено уменьшение размера собственных средств, являющихся источниками финансирования инвестиционной программы и учтенных при установлении тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Также котельная, расположенная по адресу г. Малоярославец, ул. Заводская, обеспечивает теплоснабжением потребителей, находящихся на территории сельского поселения «Село Маклино. Таким образом, действие инвестиционной программы ООО «КЭСК» в сфере теплоснабжения распространяется на территории сельского поселения «Село Маклино» Малоярославецкого округа Калужской области.

В целях устранения указанных разногласий ООО «КЭСК» просит утвердить прилагаемые изменения.

Генеральный директор



Д.Г. Жидков