

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

ПРИКАЗ

от 21 июля 2023 года

№ 324

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 Законом Калужской области «О нормативных правовых актах органов государственной власти Калужской области» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

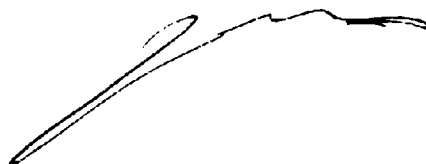
1. Внести в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.10.2022 №522 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» в сфере теплоснабжения муниципального образования «Город Малоярославец»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

1.1. Формы № 1-ИП ТС, № 2-ИП ТС, № 3-ИП ТС, № 4-ИП ТС, № 5-ИП ТС, № 6.1-ИП ТС, № 6.2-ИП ТС Программы изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

1.2. Пункт 2 приказа изложить в следующей редакции: «2. Контроль за выполнением Программы возложить на заместителя министра – начальника управления жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства территорий Тегерина В.В.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания и подлежит официальному опубликованию.

Министр



В.В. Лежнин

УТВЕРЖДЕНА

приказом 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, 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 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

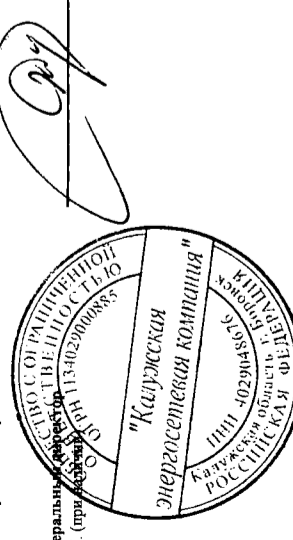


Генеральный директор
М.П. (при наличии)

Д.Г. Жидков

3.1.9	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №3 ул. Коммунистическая (ИПТУ); участка теплотрассы от котельной №3 до МПОУ №67 (66 м., 20/70)	Тепловая сеть котельной №3 ул. Коммунистическая (ИПТУ); участок теплотрассы от котельной №3 до МПОУ №67 (66 м., 20/70)	Тепловая сеть котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК11 - ТК12 (60 м., 20/200)	65	10,2	132	подземная	5,16										2 913,82	1 184,66							1 456,91	262,2035
3.1.10	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №6 до МПОУ №67 (66 м., 20/70)	Тепловая сеть котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №6 до МПОУ №67 (66 м., 20/70)	Тепловая сеть котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №6 до МПОУ №67 (66 м., 20/70)	80	16,2	172	подземная											4 217,99	1 720,38							2 109,60	379,61925
3.1.11	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №10 до МПОУ №67 (66 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №10 до МПОУ №67 (66 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от котельной №10 до МПОУ №67 (66 м., 20/200)	250	330	260	подземная											10 911,83	4 473,85							5 485,91	982,06425
3.1.12	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №2 ул. Потюмова (ИПТУ); участок теплотрассы от котельной №2 до ТК1 - ТК2 (8 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №2 ул. Потюмова (ИПТУ); участок теплотрассы от котельной №2 до ТК1 - ТК2 (8 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №2 ул. Потюмова (ИПТУ); участок теплотрассы от котельной №2 до ТК1 - ТК2 (8 м., 20/200)	175	138	16	подземная											528,77	214,74							261,88	47,139
3.1.13	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК10 - ТК11 (64 м., 20/125)	Тепловая сеть котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК10 - ТК11 (64 м., 20/125)	Тепловая сеть котельной №6 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК10 - ТК11 (64 м., 20/125)	100	27,5	128	подземная											3 483,67	948,01							1 741,83	799,825
3.1.14	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК6 - ТК9 (476 м., 20/250)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК6 - ТК9 (476 м., 20/250)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК6 - ТК9 (476 м., 20/250)	225	186	952	подземная											38 304,31	10 521,68							19 152,15	8 630,47
3.1.15	Проектирование и реконструкция тепловых сетей котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК9 - ТК11 (170,4 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК9 - ТК11 (170,4 м., 20/200)	Тепловая сеть котельной №10 ул. Молодая (ТУ12); участок теплотрассы от ТК9 - ТК11 (170,4 м., 20/200)	175	138	340,8	подземная											11 712,82	3 200,02							5 856,41	2 647,38
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, в том числе тепловых сетей																											
3.2.1	Проектирование и реконструкция котельной №2 по ул. Потюмова г. Магдорск (установка котельной мощностью 5,23 Гкал/час)	Котельная котельная №2 по ул. Потюмова г. Магдорск (установка котельной мощностью 5,23 Гкал/час)	Котельная котельная №2 по ул. Потюмова г. Магдорск (установка котельной мощностью 5,23 Гкал/час)	5,23														34 779,59	1 185,50	532,61						15 671,71	17 800,76
3.2.2	Проектирование и реконструкция котельной №3 по ул. Коммунистическая (установка котельной мощностью 3,49 Гкал/час)	Котельная котельная №3 по ул. Коммунистическая (установка котельной мощностью 3,49 Гкал/час)	Котельная котельная №3 по ул. Коммунистическая (установка котельной мощностью 3,49 Гкал/час)	3,49														27 139,26	925,07	415,61						12 228,97	13 569,61
3.2.3	Проектирование и реконструкция котельной №6 по ул. Молодая г. Магдорск (установка котельной мощностью 9,85 Гкал/час)	Котельная котельная №6 по ул. Молодая г. Магдорск (установка котельной мощностью 9,85 Гкал/час)	Котельная котельная №6 по ул. Молодая г. Магдорск (установка котельной мощностью 9,85 Гкал/час)	9,85														52 817,64	1 795,52	805,79						23 709,53	26 308,78
3.2.4	Проектирование и реконструкция котельной №9 по ул. Заводская г. Магдорск (установка котельной мощностью 11,15 Гкал/час)	Котельная котельная №9 по ул. Заводская г. Магдорск (установка котельной мощностью 11,15 Гкал/час)	Котельная котельная №9 по ул. Заводская г. Магдорск (установка котельной мощностью 11,15 Гкал/час)	10,8														59 926,77	1 932,66	1 027,72						27 003,06	29 963,34
Всего по группе 3																											
Группа 4. Модернизация, расширение или замена тепловых сетей, увеличение площади тепловой котельной, котельной и энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																											
Всего по группе 4																											
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация объектов систем централизованного теплоснабжения																											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация тепловых сетей																											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация объектов систем централизованного теплоснабжения, в том числе тепловых сетей																											
5.2.1	Ликвидация объектного производственного объекта (ОПО) котельная №1 по ул. Советская г. Магдорск	Котельная котельная №1 по ул. Советская г. Магдорск	Котельная котельная №1 по ул. Советская г. Магдорск	0	2026													1 063,57	486,06							531,78	95,72
5.2.2	Ликвидация объектного производственного объекта (ОПО) котельная №4 ул. Дружбы	Котельная котельная №4 ул. Дружбы	Котельная котельная №4 ул. Дружбы	0	2026													2 694,02	1 024,55							1 347,01	242,46
5.2.3	Ликвидация объектного производственного объекта (ОПО) котельная №5 "РПС" г. Магдорск	Котельная котельная №5 "РПС" г. Магдорск	Котельная котельная №5 "РПС" г. Магдорск	0	2026													2 185,63	896,11							1 092,82	196,71
5.2.4	Ликвидация объектного производственного объекта (ОПО) котельная №8 ул. Париковской Коммуны	Котельная котельная №8 ул. Париковской Коммуны	Котельная котельная №8 ул. Париковской Коммуны	0	2026													1 063,57	436,06							531,78	95,72
5.2.5	Ликвидация объектного производственного объекта (ОПО) котельная №11 ул. Подольских курсантов ("Шевель")	Котельная котельная №11 ул. Подольских курсантов ("Шевель")	Котельная котельная №11 ул. Подольских курсантов ("Шевель")	0	2026													1 063,57	436,06							531,78	95,72
5.2.6	Ликвидация ЦТП №1, ул. Советская, 40	Центральный тепловый пункт (ЦТП) №1, ул. Советская, 40	Центральный тепловый пункт (ЦТП) №1, ул. Советская, 40	0	2026													1 595,35	654,09							797,68	143,58
5.2.7	Ликвидация ЦТП №2, ул. Киря Мерца	Центральный тепловый пункт (ЦТП) №2, ул. Киря Мерца	Центральный тепловый пункт (ЦТП) №2, ул. Киря Мерца	0	2026													1 595,35	654,09							797,68	143,58
Всего по группе 5																											
Группа 6. Модернизация, реконструкция или ликвидация объектов систем централизованного теплоснабжения, в том числе объектов систем централизованного теплоснабжения																											
Всего по группе 6																											
Итого по программе																											

Примечание:
 * Средства займа Фонда развития территорий за счет средств ФНБ
 ** Прочие кредитные средства

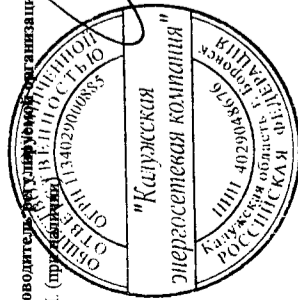
Генеральный директор
 М.П. (подпись)


Д.Г. Жидков

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

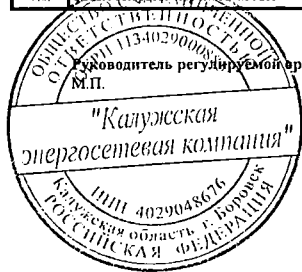
№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия						Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание	
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть						факт											
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Способ прокладки	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Амортизация	Прибыль, направляемая на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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 иных объектов 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 пропускной способности 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 централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, и 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																							
3.1.1																							
3.1.2																							
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 систем централизованного теплоснабжения																							
5.1.1																							
5.1.2																							
5.2.1																							
5.2.2																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты, основные средства и нематериальные активы регулирующей организации, обеспечивающие необходимость соблюдения требований законодательства Российской Федерации, установленных законодательством Российской Федерации и иных актов с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антикоррупционной защищенности объектов теплоэнергетического комплекса, безопасности критической ИТ-инфраструктуры																							
6.1.1																							
6.1.2																							
Итого по программе																							

Руководитель филиала ООО "Калужская энергосетевая компания"
М.П. (подпись) *В.И.И.С.Т.И.О.*
В.И.И.С.Т.И.О. (ФИО)



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.	Фактически 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 <***>	нст	нст	нст	нст	нст	нст	нст	нст	нст
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	CO ₂ : экв/Гкал	0	0	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505	0,2505



Директор организации
М.П.

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)	Вид деятельности - теплоснабжение	4	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)								2027
					2022	2023	2024	2025	2026	2027			
1	2	Всего										9	
1	Собственные средства	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			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			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, 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 оплату 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			10 786,61	74 943,45	62 806,12	66 889,65	3 100,00	12 097,68			
3.1	кредиты	15 197,68							3 100,00	12 097,68		3.1.8.-3.1.15; 5.2.1-5.2.7	

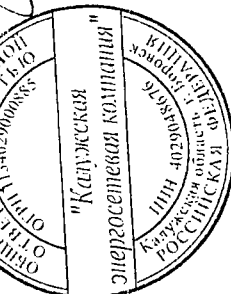
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							2027	
				2022	2023	2024	2025	2026	2027			
3.2	займы организаций (средства займа Фонда развития территорий за счет средств ФНБ)	Вид деятельности - теплоснабжение 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

Д.Г. Жидков

Д.Г. Жидков

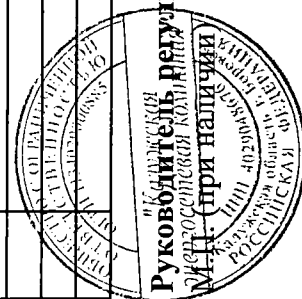
М.П. (при наличии)



**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					
		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 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)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12



Д. Я. Медведев