



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

25.08.2025

№ 46-02-41-24

**О внесении изменений в приказ
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края от 08 июля 2022 г.
№ 46-02-41-4 «Об утверждении
инвестиционной программы
ООО «Кудымкарские тепловые
сети» в сфере теплоснабжения
на 2023-2027 гг.»**

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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)», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в пункт 1 приказа Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 08 июля 2022 г. № 46-02-41-4 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.» изложив его в следующей редакции: «Утвердить прилагаемую инвестиционную программу обществу с ограниченной ответственностью «Кудымкарские тепловые сети» (ИНН 5981004884) в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.».



2. Инвестиционную программу ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы утвердить в прилагаемой редакции.

3. Признать утратившим силу приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18 октября 2024 г. № 46-02-41-30 «О внесении изменений в приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 08.07.2022 № 46-02-41-4 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.»».

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

И.о. министра



С.Н. Россихин

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью «Кудымкарские тепловые сети»

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью «Кудымкарские тепловые сети»

Местонахождение регулируемой организации

619000, Пермский край, г. Кудымкар, ул. Дзержинского д.3

Сроки реализации инвестиционной программы

2023-2027 г.г.

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Начальник ПШО Корелина Екатерина Сергеевна

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

тел / факс (34260) 4-20-51

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

614006, г. Пермь, ул. Куйбышева, д.14

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

И.о. министра тарифного регулирования и энергетики Пермского края
С.Н. Россихин

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

info@mtc.permkrai.ru

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Кудымкарского муниципального округа Пермского края

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

619000, Пермский край, г. Кудымкар, ул. Лихачева д.54

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава Кудымкарского муниципального округа – глава администрации Кудымкарского муниципального округа Пермского края Сикорская Наталья Александровна

Дата согласования инвестиционной программы
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

тел / факс (34260) 4-50-47

**Перечень мероприятий инвестиционной программы
ООО "Кульнарские тепловые сети"
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия		Значение показателя после реализации мероприятия		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-финансировано к 2022 г.	2023-2027			
7	8	9	10			11	12	13	14					15	16	17	
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																	
I.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
I.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
I.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей и сетей подключения потребителей, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1	Замена водогрейного котла 1.25 МВт на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 1.25 МВт на котельной №5	1.25	МВт				2023	2023	1609,139		1609,139				
1.4.2	Замена сетевого насоса №2 на котельной №1	Замена существующего насоса, предотвращение аварийной ситуации.	сетевой насос №2 на котельной №1						2024	2024	2645		2645				
1.4.4	Замена водогрейного котла 2.5 МВт с горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 2.5 МВт с горелкой на котельной №9	2.5	МВт				2026	2027	4259			1876	2383		
1.4.5	Замена водогрейного котла 1.4 МВт с кокирированной горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 1.4 МВт с горелкой на котельной №9	1.4	МВт				2027	2027	4160				4160		
1.4.6	Замена водогрейного котла 0.73 МВт с горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 0.73 МВт с горелкой на котельной №9	0.73	МВт				2027	2027	3118				3118		
1.4.7	Замена водогрейного котла 3.5 МВт с горелкой на котельной №7	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 3.5 МВт с горелкой на котельной №7	3.5	МВт				2023	2026	6519			6167	352		
1.4.8	Строительство БМК 0.2 МВт ул. Авиаторов	Замена существующей котельной, предотвращение аварийной ситуации.	БМК 0.2 МВт ул. Авиатора	1	шт				2025	2026	2713			1100	1613		
1.4.9	Замена водогрейного котла 1.8 МВт с кокирированной горелкой на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 1.8 МВт с горелкой на котельной №5	1.8	МВт				2026	2026	4676		1609,14	2645,00	7267,00	8517,00	9661,00
Всего по группе 1.											296999		1609,14	2645,00	7267,00	8517,00	9661,00

1 Группа 3. Реконструкция для модернизации 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	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, прелотворение аварийной ситуации	тепловая сеть от объектами по ул.Девянского, 19а до ТК-8 (котельная №3)	Дн 108 мм - 168 п.м.	метр	2023	2023	659,963	659,963								
3.1.2	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, прелотворение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-6 до ТК-9-6-4, ул. 8 Марта (котельная №1)	Дн 133 мм - 221 п.м. Дн 108 мм - 111 п.м.	метр	2023	2023	2454,519	2454,519								
3.1.3	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, прелотворение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-13-2 до ТК-15-3 по ул.Дыкалова	Дн 325 мм - 50 п.м.	метр	2023	2023	1725,445	1725,445								
3.1.4	Модернизация тепловой сети в бесканальном исполнении с применением дамытра	Замена существующей тепловой сети, прелотворение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-13 до ТК-12 (котельная №4) (участок от ТБ-3 (ул. Студенческая) до ТБ-22 (пер. Пискоцкий, ул. Камышова)	Дн 219 мм - 178 п.м.	метр	2024	2024	4852	4852								
3.1.5	Модернизация тепловой сети в бесканальном исполнении	Замена существующей тепловой сети, прелотворение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-9-1 до ТК-9-2 ул. Революционная	е	метр	2025	2025	2752	2752								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										12443,93	4839,93	4832,00	2752,00				
Всего по группе 3.																	

1 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	Установка дымоходной трубы (Ферма) на котельной №7	Замена дымоходной трубы	Дымоходная труба г. Куляккер ул. Кузнецова			2023	2025	6591	950	4123	1518					
4.1.2	Установка дымоходной трубы (Ферма) на котельной №9	Замена дымоходной трубы	Дымоходная труба г. Куляккер ул. Констинушки			2026	2026	4704			4704					
4.1.3	Установка дымоходной трубы (Ферма) на котельной №5	Замена дымоходной трубы	Дымоходная труба г. Куляккер ул. Калинин			2023	2027	950	950							
4.1.4	Установка дымоходной трубы (Ферма) на котельной №4	Замена дымоходной трубы	Дымоходная труба г. Куляккер ул. Бойшевистская			2027	2027	1729			1729					
4.1.5	Установка дымоходной трубы (Ферма) на котельной №3	Замена дымоходной трубы	Дымоходная труба г. Куляккер ул. Бойшевистский городок			2023	2024	3113,01	3113,012							
Всего по группе 4.										17087,01	5013,01	4123,00	1518,00	4704,00	1729,00	
Итого по программе										59230,078	11462,08	11620,00	11537,00	13221,00	11390,00	

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Кулымкарские тепловые сети"
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	4	5	6	7	8	9	10	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м³*	154,4	156,9	156	155,8	155,7	155,7	155,5	
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	%	85	85	85	83	81	81	79	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	16436 13,5	14243 12,40	16351 13,50	16367 13,50	16384 13,50	16400 13,50	16417 13,50	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	17	23	17	17	17	17	17	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
7.1										
7.2										

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Кузнецкие тепловые сети"
(инвесторские регулирующие организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											Показатели энергетической эффективности																																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей											Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/не установленной мощности											Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал										
		Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение																
	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027															
1	водопроводные котлы																																												
2	диаметры труб (фирма)																																												
3	тепловые сети	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11																				1,66	1,651	1,653	1,655	1,656	1,658	16,436	16,351	16,367	16,384	16,400	16,417								

Финансовый план

ООО "Кудымкарские тепловые сети"

(наименование энергообслуживающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		указань вид деятельности	указань вид деятельности						
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства			59230,08	11462,08	11620,00	11537,00	13221,00	11390,00
1.1	амортизационные отчисления			53230,08	10462,08	10620,00	10537,00	11221,00	10390,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			6000,00	1000,00	1000,00	1000,00	2000,00	1000,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства			0,00					
2.1	лизинг			0,00					
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование-бюджет			0,00					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе			59230,08	11462,08	11620,00	11537,00	13221,00	11390,00