

**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

16.10.2023

№ 46-02-41-28

Об утверждении корректировки 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. Утвердить корректировку инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории города Кудымкар Пермского края – ООО «Кудымкарские тепловые сети» на 2023-2027 гг., утвержденной приказом Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 8 июля 2022 г. № 46-02-41-4 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кудымкарские тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.», с объемом финансирования 58 230,08 тыс. руб. (без НДС), в том числе за счет амортизационных отчислений 53 230,08 тыс. руб., за счет прибыли, направленной на инвестиции 5 000 тыс. руб., по годам (прилагается):

2023 год с объемом финансирования 11 462,08 тыс. руб., в том числе:

- за счет амортизационных отчислений 10 462,08 тыс. руб.,
- за счет прибыли, направленной на инвестиции 1 000 тыс. руб.;

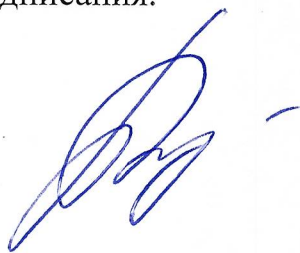
2024 год с объемом финансирования 11 620 тыс. руб., в том числе:

- за счет амортизационных отчислений 10 620 тыс. руб.,

- за счет прибыли, направленной на инвестиции 1 000 тыс. руб.;
2025 год с объемом финансирования 11 537 тыс. руб., в том числе:
- за счет амортизационных отчислений 10 537 тыс. руб.,
- за счет прибыли, направленной на инвестиции 1 000 тыс. руб.;
2026 год с объемом финансирования 12 221 тыс. руб., в том числе:
- за счет амортизационных отчислений 11 221 тыс. руб.,
- за счет прибыли, направленной на инвестиции 1 000 тыс. руб.;
2027 г. с объемом финансирования 11 390 тыс. руб., в том числе:
- за счет амортизационных отчислений 10 390 тыс. руб.,
- за счет прибыли, направленной на инвестиции 1 000 тыс. руб.

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

Министр



М.А. Козлова

**Инвестиционная программа
ООО "Кудымкарские тепловые сети"**

(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб. (без НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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:																
1.4.1	Замена водогрейного котла 1,25 МВт на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,25 МВт на котельной №4	1,25	МВт			2023	2023	1609,139			1609,139			
1.4.2	Замена водогрейного котла 3,5 МВт с горелкой на котельной №7	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 3,5 МВт с горелкой на котельной №7	3,5	МВт			2024	2024	4676		4676				
1.4.3	Замена водогрейного котла 3,5 МВт с комбинированной горелкой на котельной №7	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 3,5 МВт с горелкой на котельной №7	3,5	МВт			2024	2025	5730		3894	1836			
1.4.4	Замена водогрейного котла 2,5 МВт с горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 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 комбинированной горелкой на котельной №9	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 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.	котёл 0,73 МВт с горелкой на котельной №9	0,73	МВт			2027	2027	3118				3118		
1.4.7	Замена водогрейного котла 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	1,8	МВт			2025	2025	4160				4160		
1.4.8	Замена водогрейного котла 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котёл 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	1,8	МВт			2025	2026	4160				2491	1669	

1.4.9	Замена водогрейного котла 1,8 МВт с комбинированной горелкой на котельной №5	Замена существующего котла, предотвращение аварийной ситуации.	котел 1,8 МВт с горелкой на котельной №5	1,8	МВт	2025	2026	4676	1609,14	8570,00	8487,00	8221,00	9661,00	Подготовлено с использованием системы	4676	Консультант	Плюс
Всего по группе 1.																	
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
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	Модернизация тепловой сети в непроходном канале с применением труб в ППУ изоляции	Замена существующей тепловой сети, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от обьектита по ул.Леваневского, 19а до ТК-8 (котельная №3)	Ди 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, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-6 до ТК-9-б-4, ул. 8 Марта (котельная №1)	Ди 133 мм - 221 п.м. Ди 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, предотвращение аварийной ситуации	тепловая сеть от ТК-15*2 до ТК-15*3 по ул.Плеханова	Ди 325 мм - 30 п.м	метр	2023	2023	1725,445	1725,445								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
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	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №7	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кулямкар ул. Кузнецова			2023	2023	4000	950	3050							
4.1.2	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №9	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кулямкар ул. Конституции			2024	2024	4000				4000					
4.1.3	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №5	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кулямкар ул. Калинин			2023	2025	4000	950	3050							
4.1.4	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №4	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кулямкар ул. Большевикская			2027	2027	1729							1729		
4.1.5	Установка дымовой трубы (Ферма) на котельной №3	Замена дымовой трубы	Дымовая труба г. Кулямкар ул. Больничный городок			2023	2023	3113,01	3113,012								
Всего по группе 4.																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов 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																	
Всего по группе 5.																	
Итого по программе																	
									58230,08	11462,08	11620,00	11557,00	12221,00	11590,00			

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
 ООО "Кудымкарские тепловые сети"
 (наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																						
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час 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					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям												
		Текущее значение		Плановое значение		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										
1	дымовые трубы	3	4	4	5	6					7	8	8	8	9	10	11	12	12	12	13	14	15	16	16	16	17	18	19	20	20	21	22	
2	дымовые трубы (ферма)										0	0,04	0,028	0,027	0,027	0,027	154,4	156	155,8	155,7	155,7	155,5												
3	тепловые сети	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11											154,4	156	155,8	155,7	155,7	155,5	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 энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	2023	2024	2025	2026	2027		
		указать вид деятельности	указать вид деятельности								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Собственные средства			58230,08	11462,08	11620,00	11537,00	12221,00	11390,00		
1.1	амортизационные отчисления				10462,08	10620,00	10537,00	11221,00	10390,00		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции			5000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	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			58230,08	11462,08	11620,00	11537,00	12221,00	11390,00		