

**МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

28 мая 2024 года

№ 101

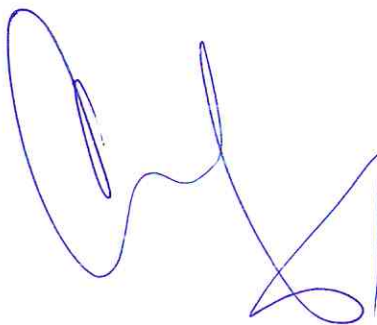
г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2023 № 134 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.»

В соответствии с 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)» **приказываю:**

внести изменения в инвестиционную программу АО «Мурманская ТЭЦ» на 2024-2028 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2023 № 134, изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр



А.Е. Кобытев

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий по инвестиционной программе

АО "Мурманская ТЭЦ"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на **2024-2028гг**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии котлами типа КВГМ-100 Котельного цеха №1	кВт·ч/Гкал	4,04	3,84	4,04	4,04	4,04	3,96	3,84
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	67,7	40,5	59,7	45,4	39,0	39,4	40,5
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	91 957	91 287	90 138	90 170	90 726	90 918	91 287
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,83	4,37	4,49	4,37	4,34	4,35	4,37

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения инвестиционной программы
АО "Мурманская ТЭЦ"**

№ 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					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
2024	2025		2026	2027	2028	2024	2025		2026	2027	2028	2024	2025		2026	2027	2028	2024	2025		2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	АО "Мурманская ТЭЦ"	0,019	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,875	1,832	1,828	1,831	1,832	1,837	91 957	90 138	90 170	90 726	90 918	91 287

Финансовый план инвестиционной программы
АО "Мурманская ТЭЦ"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028гг

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Формы №2- ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	170 484,94	2 480 067,15	2 650 552,09	332 903,04	691 084,86	662 031,92	479 161,71	485 370,56	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	125 966,26	275 380,27	401 346,53	132 903,04	124 979,38	131 028,44	9 444,00	2 991,68	4.1.1.; 4.1.2.; 4.1.3.; 4.1.4.; 4.1.5.; 4.1.6.; 4.1.7.; 4.1.8.; 4.1.9.; 4.1.10.; 4.1.11.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	44 518,67	1 744 588,88	1 789 107,55	200 000,00	455 671,48	417 571,48	353 194,71	362 669,88	3.1.1.; 3.1.2.; 3.1.3.; 3.1.4.; 3.1.5.; 3.2.1.
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*	0,00	460 098,00	460 098,00	0,00	110 434,00	113 432,00	116 523,00	119 709,00	3.1.1.; 3.1.4.; 3.1.5
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по программе	170 484,94	2 480 067,15	2 650 552,09	332 903,04	691 084,86	662 031,92	479 161,71	485 370,56	

* в графе 2 под иными собственными средствами предполагается расчетная предпринимательская прибыль