

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

**ПРИКАЗ**

24 апреля 2023 года

№ 75

г. Мурманск

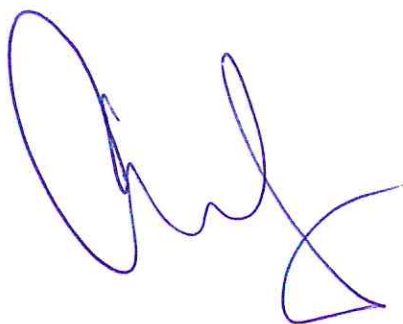
**Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» в  
сфере теплоснабжения по объектам теплоснабжения ж/д станция  
Лопарская Кольского района Мурманской области на 2024 год**

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:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Мурманэнергосбыт» на 2024 год по объектам теплоснабжения ж/д станция Лопарская Кольского района Мурманской области с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.

2. АО «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

Министр



А.Е. Кобытев



**Планные значения**  
показателей, достижение которых предусмотрено в результате  
реализации мероприятий инвестиционной программы

Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Планные значения	
					2024	2025 (первый отчетный год после реализации программы)
	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М3				
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал				
2		т.у.т./М3				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%				
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ж/д станции Лопарская	Гкал в год	430,00	430,00	430,00	406,16
		% от полезного отпуска тепловой энергии	40,64%	40,64%	40,64%	38,39%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара				
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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410					
7.1						
7.2						

**Показатели  
надежности и энергетической эффективности объектов  
централизованного теплоснабжения  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование регулируемой организации)**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности			Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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 указывается по каждому объекту теплоснабжения)	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)										
1	2	Текущее значение <sup>а</sup>	Плановое значение		Текущее значение <sup>а</sup>	Плановое значение		Текущее значение <sup>а</sup>	Плановое значение							
			2024	2025 <sup>б,в</sup>		2024	2025 <sup>б,в</sup>		2024	2025 <sup>б,в</sup>						
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,83	2,83	2,68	430,00	430,00	406,16
1	Тепловые сети котельной ж/д станция Лопарская															

(\*) - 2022 год

(\*\*) - первый отчетный год после реализации Программы.

Финансовый план

Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
		3	4	5	6	7	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства			1 823,11	1 823,11	п. 3.1.1	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			981,67	981,67	п. 3.1.1	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в налогооблагаемой валовой выручке			841,44	841,44	п. 3.1.1	
1.3	экономию расходов			0,00	0,00		
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			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		
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		
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			0,00	0,00		
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*			384,63	384,63	п. 3.1.1	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			0,00	0,00		
3.1	кредиты			0,00	0,00		
3.2	займы организаций			0,00	0,00		
3.3	прочие привлеченные средства			0,00	0,00		
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			0,00	0,00		
5	Прочие источники финансирования			0,00	0,00		0,00

\*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль