

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

**ПРИКАЗ**

25 сентября 2023 года

№ 170

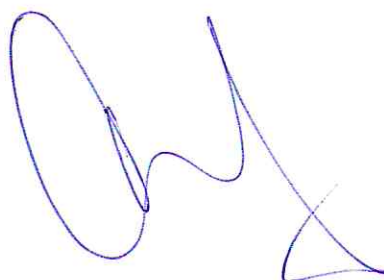
г. Мурманск

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 29.07.2022 № 152 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объекту теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.11.2022 № 232)**

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 «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.11.2022 № 232, 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 инвестиционной программы**  
**Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**  
**(наименование регулируемой организации)**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения*	Текущее значение**	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027***
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	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	%	7 935,00	9 182,38	7 852,20	7 616,97	7 343,88	6 992,16	6 780,93
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	23,72%	27,45%	23,47%	22,77%	21,95%	20,90%	20,27%
		тонн в год для воды							
		куб. м для пара							
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям								
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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1									
7.2									

\*2021 год

\*\*Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 21.11.2022 № 254 "Об утверждении норматива потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "МЭС" на 2023 год"

\*\*\*Первый год после реализации мероприятий 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
		Вид деятельности		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
		3	4		2023	2024	2025	2026				
1	2	3	4	5	6	7	8	9				
1	<b>Собственные средства</b>			41 352,52	15 544,25	5 203,04	8 949,63	11 655,60				
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов											
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			38 615,34	15 544,25	5 203,04	8 949,63	8 918,42				п. 3.1.1., п. 3.2.1
1.3	экономию расходов			2 737,18	0,00	0,00	0,00	2 737,18				п. 3.1.1
1.4	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы											
1.5	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											
1.6	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)											
1.7	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)											
2	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*</b>											
3	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>			13 297,57	0,00	0,00	4 732,78	8 564,79				п. 3.1.1
2.1	кредиты											
2.2	займы организаций											
2.3	прочие привлеченные средства											
4	<b>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</b>											
5	<b>Прочие источники финансирования</b>											

\*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль