

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

**ПРИКАЗ**

29 июля 2022 года

№ 152

г. Мурманск

**Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на  
2023-2026 годы по объекту теплоснабжения  
н.п. Высокий Мурманской области**

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 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.
2. АО «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

**Заместитель Губернатора  
Мурманской области – министр**



**А.Г. Лыженков**

Инвестиционная программа по объектам теплоснабжения н.п. Высокий Мурманской области  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование перуливаемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2026 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022 г	в т.ч. по годам				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	18
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																	
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																	
1.1.1.																	
1.2. Строительство иных 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																	
<b>Всего по группе 1.</b>																	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																	
2.1																	
<b>Всего по группе 2.</b>																	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																	
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																	
3.1.1.	Перекладка существующих тепловых сетей от котельной н.п. Высокий	1. Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям 2. Повышение качества и надежности теплоснабжения	Мурманская обл., н.п. Высокий	потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	7 935,00	6 800,78	2023	2026	156 039,02	0,00	39 036,25	35 974,75	41 400,66	39 627,36		
3.1.1.1.	диаметром 28	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	28/307,2	28/307,2	2023	2026								
3.1.1.2.	диаметром 40	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	40/4	40/4	2023	2026								
3.1.1.3.	диаметром 50	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	50/210	50/210	2023	2026								
3.1.1.4.	диаметром 80	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	80/679	80/679	2023	2026								
3.1.1.5.	диаметром 100	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	100/421,2	100/421,2	2023	2026								
3.1.1.6.	диаметром 150	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	150/649	150/649	2023	2026								
3.1.1.7.	диаметром 200	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	200/184,2	200/184,2	2023	2026								
3.1.1.8.	диаметром 250	исчерпание эксплуатационного ресурса	н.п. Высокий	Диаметр/протяженность	мм/п.м.	250/766	250/766	2023	2026								
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
<b>Всего по группе 3.</b>																	
<b>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</b>																	
4.1.1.																	
<b>Всего по группе 4.</b>																	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																	
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																	
5.1.1.																	
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																	
5.2.1.																	
<b>Всего по группе 5.</b>																	
<b>ИТОГО по программе</b>																	



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, 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						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т/Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал, т.							
		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**							
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	27	28	29	30	31
1	Тепловые сети котельной н.п. Высокий Мурманской области	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,106	2,065	1,988	1,916	1,842	1,805	7 935,00	7 779,30	7 491,00	7 217,92	6 939,10	6 800,78

(\*) - 2021 год.

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

**Финансовый план инвестиционной программы  
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2026 год**

Объект: Тепловые сети котельной н.п. Высокий Мурманской области

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	теплоснабжение	теплоснабжение	<b>130 032,52</b>	<b>32 530,21</b>	<b>29 978,96</b>	<b>34 500,55</b>	<b>33 022,80</b>
1.1	амортизационные отчисления			56 074,23	17 048,69	14 597,37	12 499,24	11 928,93
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (нормативная и расчетная предпринимательская прибыль)			73 958,29	15 481,52	15 381,59	22 001,31	21 093,87
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение			0,00				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг			0,00				
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	кредиты			0,00				
2.2	займы организаций			0,00				
2.3	прочие привлеченные средства			0,00				
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>			<b>0,00</b>				
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>			<b>0,00</b>				
	<b>ИТОГО по программе</b>			<b>130 032,52</b>	<b>32 530,21</b>	<b>29 978,96</b>	<b>34 500,55</b>	<b>33 022,80</b>