

МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19 ноября 2025 года

№ 218

г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 26.07.2023 № 133 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» в сфере теплоснабжения на 2024-2027 годы по источникам теплоснабжения Мурманской области» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 17.12.2024 № 280)

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. Наименование приказа изложить в следующей редакции: «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» в сфере теплоснабжения на 2025-2028 годы по объектам теплоснабжения Мурманской области».

2. Утвердить инвестиционную программу АО «Мурманэнергосбыт» в сфере теплоснабжения на 2025-2028 годы по объектам теплоснабжения Мурманской области» в новой редакции с основными характеристиками согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

3. Акционерному обществу «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

Министр



З.В. Середа

Инвестиционная программа по объектам теплоснабжения акционерного общества "Мурманэнергосбыт"
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2025-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики								Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																								
					Наименование и значение показателей				до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам				Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)			Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концернента и (или) модернизации (стр. 5 ФП)			Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																																			
					Тепловая сеть				Тепловая сеть				Тепловая сеть				в том числе:			в том числе:			2025				2026				2027				2028				Пробиты, направляемые на инвестиции (стр. 1.2 ФП)			Амортизация (стр. 1.1 ФП)			Остаток финансирования			Средства, полученные за счет реализации мероприятий инвестиционной программы (стр. 1.3 ФП)			Прочие собственные средства (стр. 2 ФП)			Иные собственные средства (стр. 23 ФП)			Приобретенные средства (стр. 1.4 ФП)			Расходы на оплату лизинговых платежей по договорам финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)			Приобретенные средства на строительство, модернизацию (или) реконструкцию объекта концерненного соглашения на каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжено ст (в однотрубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжено ст (в однотрубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:	ПНР	СМР	Проприорировано к 2025 году	2025	2026	2027	2028	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Остаток финансирования	Средства, полученные за счет реализации мероприятий инвестиционной программы (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 2 ФП)	Иные собственные средства (стр. 23 ФП)	Приобретенные средства (стр. 1.4 ФП)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договорам финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Приобретенные средства на строительство, модернизацию (или) реконструкцию объекта концерненного соглашения на каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концернента и (или) модернизации (стр. 5 ФП)																																
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11																													
Всего по группе 1																																																																	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																																																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																																																	
1.1.1.																																																																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																																	
1.2.1.																																																																	
1.2.2.																																																																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																																																	
1.3.1.																																																																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																																	
1.4.1.																																																																	

3.1.3.19	ТК74/2 - ТК74/7-ТК74/8-ТК74/9-ТК74/10 - Ленина96	51:20:000201:2866	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	25/40/50/65/80 /100	11,00	0,710	подземный	-	2026	2026	15 379,61	0,00	15 379,61	0,00	0,00	15 379,61	15 379,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.20	ТК 74/1а - Ленина, 98	51:20:000201:2866	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	25/40/50/100/80	3,20	1,195	подземный	-	2027	2027	24 857,57	0,00	24 857,57	0,00	24 857,57	24 857,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.21	ЦПП-5 до ТК-11	51:20:000201:2866	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	250	180,00	0,076	подземный	-	2027	2027	4 899,49	0,00	4 899,49	0,00	4 899,49	4 899,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.22	ТК-5/5 до Павлов, д 12	51:20:000201:2866	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	250	180,00	0,065	подземный	-	2027	2027	2 856,25	0,00	2 856,25	0,00	2 856,25	2 856,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.23	ТК74/1а - ТК74/5-ТК74/6-К.Ли619/15	51:20:000000:16338	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	25/50/80	3,20	0,446	подземный	-	2027	2027	8 256,74	0,00	8 256,74	0,00	8 256,74	8 256,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.24	П-38 (10 МГц) - ЦПП-2.	51:20:000000:16338	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Центральный АО	300	365,00	0,764	подземный	-	2028	2028	53 695,29	0,00	53 695,29	0,00	53 695,29	53 695,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4	Перекладка тепловых сетей от котельной п.г.т. Ревда, в т.ч.:	51:02:002060/02070	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., п.г.т. Ревда	150/250	-	0,205	подземный/на	земный	-	2025	2025	25 943,38	0,00	25 943,38	0,00										
3.1.4.1	ТК11-ТК12	51:02:002060/02070	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., п.г.т. Ревда	250	117,0	0,396	подземный	-	2025	2025	16 625,32	0,00	16 625,32	0,00	16 625,32	16 625,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4.2	ТК6-ТК11	51:02:002060/02070	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., п.г.т. Ревда	250	117,0	0,205	подземный	-	2027	2027	9 318,06	0,00	9 318,06	0,00	9 318,06	9 318,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5	Перекладка тепловых сетей от котельной п.г.т. Молочный, в т.ч.:	51:01:000000:11790	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	80/100/125/200/300	-	1,908	подземный/на	земный/при помене	-	2027	2028	62 358,37	0,00	62 358,37	0,00										
3.1.5.1	ТК-6 - ТК-7	51:01:000000:11790	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	300	404,0	0,196	подземный	-	2027	2027	11 830,52	0,00	11 830,52	0,00	11 830,52	11 830,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.2	УТ-1 - поворот на проходной канал	51:01:000000:11790	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	300	404,0	0,644	подземный	-	2027	2027	10 446,65	0,00	10 446,65	0,00	10 446,65	10 446,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.3	ТК-1 - насосная	51:01:000000:11790	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	300	404,0	0,376	подземный	-	2027	2027	12 648,77	0,00	12 648,77	0,00	12 648,77	12 648,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.4	УТ-1 - ТК-8	51:01:000000:11790	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	300	404,0	0,160	подземный	-	2028	2028	8 874,40	0,00	8 874,40	0,00	8 874,40	8 874,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.5	ТК-9-у.Гальченко 15	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	200	60,7	0,232	подземный	-	2028	2028	9 229,11	0,00	9 229,11	0,00	9 229,11	9 229,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.6	МКД1 ул. Гальченко д.1-у. Гальченко д. 2	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	80	23,7	0,020	внутри	помещений	-	2028	2028	420,20	0,00	420,20	0,00	420,20	420,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.7	МКД1 ул. Гальченко д 9-1- ул. Гальченко д 9/2	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	125	69,0	0,021	внутри	помещений	-	2028	2028	558,54	0,00	558,54	0,00	558,54	558,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.8	МКД1 ул Гальченко д 12- ул Гальченко д 13	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	200	181,0	0,018	внутри	помещений	-	2028	2028	1 036,20	0,00	1 036,20	0,00	1 036,20	1 036,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.9	МКД1 ул Гальченко д 14- ул Гальченко д 15	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	200	181,0	0,016	внутри	помещений	-	2028	2028	1 004,63	0,00	1 004,63	0,00	1 004,63	1 004,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.10	МКД1 Молодежная д 7 - ул. Молодежная д. 8	51:01:000000:11793	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кольский район, г. Молочный	300	404,0	0,225	внутри	помещений	-	2028	2028	6 309,35	0,00	6 309,35	0,00	6 309,35	6 309,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Перекладка тепловых сетей от котельной п.г.т. Мурмана, в т.ч.:	51:01:0203003	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., г. Мурман	80/150/200/300	-	0,122	подземный/на	земный	-	2027	2028	27 426,70	0,00	27 426,70	0,00										
3.1.6.1	у. Советская,16 участок т/сст от ТК-9 до ТК-10	51:01:0203003	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., г. Мурман	200	129,0	0,088	подземный	-	2027	2027	2 694,92	0,00	2 694,92	0,00	2 694,92	2 694,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.6.2	от ТК-5 до с.д. Тагунова,6	51:01:0203003	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., г. Мурман	80	22,0	0,034	подземный	-	2027	2027	682,39	0,00	682,39	0,00	682,39	682,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.6.3	от ТК-5 до VT-20																									

3.1.12	Переклада теплових сітей от котельної участка № 5 мкр. Ніва-3 г. Кандалакша, в т.ч.:	51:18:0010101:16	Сети теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200/250/300	-	2,131	подземный канальный	-	200/250/300	-	2,131	подземный канальный	-	2026	2026	69 603,68	0,00	0,00	69 603,68	0,00	0,00	69 603,68	0,00	0,00	69 603,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.1	TK-12 до TK-14	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	300	365,34	0,167	подземный канальный	-	300	365,34	0,167	подземный канальный	-	2026	2026	7 603,90	0,00	7 603,90	0,00	0,00	7 603,90	0,00	0,00	7 603,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.2	TK-14 до TK-14в	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	300	365,34	0,159	подземный канальный	-	300	365,34	0,159	подземный канальный	-	2026	2026	6 533,29	0,00	6 533,29	0,00	0,00	6 533,29	0,00	0,00	6 533,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.3	TK-51 до TK-52	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	250	303,24	0,252	подземный канальный	-	250	303,24	0,252	подземный канальный	-	2026	2026	9 650,23	0,00	9 650,23	0,00	0,00	9 650,23	0,00	0,00	9 650,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.4	TK-52 до TK-52а	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	250	247,14	0,058	подземный канальный	-	250	247,14	0,058	подземный канальный	-	2026	2026	2 030,23	0,00	2 030,23	0,00	0,00	2 030,23	0,00	0,00	2 030,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.5	TK-52а до TK-53	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	250	247,14	0,280	подземный канальный	-	250	247,14	0,280	подземный канальный	-	2026	2026	11 104,57	0,00	11 104,57	0,00	0,00	11 104,57	0,00	0,00	11 104,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.6	TK-116 до TK-117	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	250	220,26	0,361	подземный канальный	-	250	220,26	0,361	подземный канальный	-	2026	2026	11 882,60	0,00	11 882,60	0,00	0,00	11 882,60	0,00	0,00	11 882,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.7	TK-73 до TK-74а	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,41	0,058	подземный канальный	-	200	130,41	0,058	подземный канальный	-	2026	2026	1 419,01	0,00	1 419,01	0,00	0,00	1 419,01	0,00	0,00	1 419,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.8	TK-74а до TK-74б	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,126	подземный канальный	-	200	130,51	0,126	подземный канальный	-	2026	2026	3 793,49	0,00	3 793,49	0,00	0,00	3 793,49	0,00	0,00	3 793,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.9	TK-74б до TK-74	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,088	подземный канальный	-	200	130,51	0,088	подземный канальный	-	2026	2026	2 117,03	0,00	2 117,03	0,00	0,00	2 117,03	0,00	0,00	2 117,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.10	TK-146 до TK-23	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,037	подземный канальный	-	200	130,51	0,037	подземный канальный	-	2026	2026	1 694,15	0,00	1 694,15	0,00	0,00	1 694,15	0,00	0,00	1 694,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.11	TK-23 до TK-24	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,119	подземный канальный	-	200	130,51	0,119	подземный канальный	-	2026	2026	2 771,59	0,00	2 771,59	0,00	0,00	2 771,59	0,00	0,00	2 771,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.12	TK-24 до TK-25	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,170	подземный канальный	-	200	130,51	0,170	подземный канальный	-	2026	2026	3 491,88	0,00	3 491,88	0,00	0,00	3 491,88	0,00	0,00	3 491,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.13	TK-25 до TK-26	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,182	надземная	-	200	130,51	0,182	надземная	-	2026	2026	2 989,45	0,00	2 989,45	0,00	0,00	2 989,45	0,00	0,00	2 989,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.14	TK-26 до TK-51	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,048	надземная	-	200	130,51	0,048	надземная	-	2026	2026	1 453,28	0,00	1 453,28	0,00	0,00	1 453,28	0,00	0,00	1 453,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.15	TK-26 до TK-51	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманска обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Ніва-3	200	130,51	0,026	подземный канальный	-	200	130,51	0,026	подземный канальный	-	2026	2026	1 068,98	0,00	1 068,98	0,00	0,00	1 068,98	0,00	0,00	1 068,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Техническое перевооружение котельной г.п. Кильдинстрой	51:01:1402003:2	Котельная	Мурманска обл., г.п. Кильдинстрой	-	-	-	-	7,08</
-------	--	-----------------	-----------	-----------------------------------	---	---	---	---	--------

Плановые 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**	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2025	2026	2027	2028	2029***	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Котельная мкр. Абрам-Мыс г. Мурманска	т.у.т./Гкал****	0,22042	0,22333	0,22333	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя Котельная г.п. Кильдинстрой	т.у.т./Гкал****	0,19783	0,19944	0,19944	0,19944	0,19944	0,19944	0,17100	0,17100
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя котельной мкр. Роста г. Мурманска	т.у.т./Гкал****	0,17926	0,18401	0,18401	0,18057	0,18057	0,18057	0,18057	0,18057
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 г.п. Кильдинстрой	Гкал в год	3 480,00	4 035,92	4 002,80	4 002,80	4 002,80	3 790,47	3 790,47	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		27,82%	32,27%	32,00%	32,00%	32,00%	30,30%	30,30%	
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной мкр. Абрам-Мыс г. Мурманска	Гкал в год	1 847,00	1 853,36	1 836,38	1 836,38	1 836,38	1 797,88	1 797,88	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		17,08%	17,14%	16,98%	16,98%	16,98%	16,63%	16,63%	
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Ленинского АО г. Мурманска	Гкал в год	5 797,80	5 797,80	5 797,80	5 797,80	5 797,80	4 937,08	2 479,37	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		-	-	-	-	-	-	-	
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Октябрьского и Первомайского АО г. Мурманска	Гкал в год	2 822,91	2 822,91	2 546,79	2 286,63	1 970,04	1 615,02	1 279,95	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		-	-	-	-	-	-	-	
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п.г.т. Ревда	Гкал в год	3 300,00	3 362,55	3 362,55	3 200,91	3 200,91	3 117,24	3 117,24	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		4,22%	4,30%	4,30%	4,10%	4,10%	3,99%	3,99%	
5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной г.п. Молочный	Гкал в год	6 366,00	8 626,30	8 462,52	8 462,52	8 462,52	8 037,68	7 830,29	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		19,66%	26,64%	26,14%	26,14%	26,14%	24,83%	24,18%	
5.7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п.г.т. Мурмаш	Гкал в год	3 738,00	3 890,09	3 804,17	3 804,17	3 804,17	3 766,59	3 463,94	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		18,87%	19,64%	19,20%	19,20%	19,20%	19,01%	17,48%	
5.8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной г. Кола	Гкал в год	7 836,00	8 085,62	7 956,96	7 956,96	7 956,96	7 785,46	7 080,23	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		9,80%	10,11%	9,95%	9,95%	9,95%	9,73%	8,85%	
5.9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной с.п. Ловозеро	Гкал в год	4 440,00	7 174,76	7 044,76	7 044,76	7 044,76	6 494,95	6 494,95	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		19,52%	31,55%	30,98%	30,98%	30,98%	28,56%	28,56%	
5.10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п. Шонгуй	Гкал в год	993,00	1 064,11	1 064,11	1 064,11	1 064,11	786,36	786,36	
	% от полезного отпуска тепловой энергии		14,08%	15,09%	15,09%	15,09%	15,09%	11,15%	11,15%	
		Гкал в год	23 241,00	25 532,19	25 532,19	25 532,19	24 715,22	24 575,35	24 575,35	

5.11	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной № 1 г. Кандалакша	% от полезного отпуска тепловой энергии	16,54%	18,17%	18,17%	18,17%	17,59%	17,49%	17,49%
		Гкал в год	11 642,00	13 231,95	13 070,14	13 070,14	11 922,26	11 922,26	11 922,26
5.12	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной № 21 г. Кандалакша	% от полезного отпуска тепловой энергии	16,45%	18,69%	18,47%	18,47%	16,84%	16,84%	16,84%
5.13	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной участка № 5 мкр. Нива-3 г. Кандалакша	Гкал в год	12 669,00	14 133,61	14 054,07	14 054,07	13 379,79	13 379,79	13 379,79
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	14,34%	16,00%	15,91%	15,91%	15,15%	15,15%	15,15%
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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	тонн в год для воды							
		куб. м для пара							

* - фактические показатели 2024 года

** - 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", приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 23.01.2025 № 21 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива на источниках тепловой энергии АО "МЭС" на 2024-2025 годы"

*** - первый год после реализации мероприятий программы

**** - указано значение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии

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

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																				
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение***	Плановое значение											
			2024	2025	2026	2027	2028		2025	2026	2027	2028	2029*		2025	2026	2027	2028	2029*		2025	2026	2027	2028	2029*							
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	32	33
1	Котельная и тепловые сети мкр. Абрам-Мыс г. Мурманска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22333	0,22333	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	2,605	2,581	2,581	2,581	2,527	2,527	1 853,36	1 836,38	1 836,38	1 836,38	1 797,88	1 797,88	
2	Котельная и тепловые сети г.п. Кильдинстрой	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19944	0,19944	0,19944	0,19944	0,19944	0,19944	2,646	2,624	2,624	2,624	2,485	2,485	4 035,92	4 002,80	4 002,80	4 002,80	3 790,47	3 790,47	
3	Котельная мкр. Роста г. Мурманска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18401	0,18401	0,18057	0,18057	0,18057	0,18057	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	1 853,36	1 836,38	1 836,38	1 836,38	1 797,88	1 797,88	
4	Тепловые сети Ленинского АО г. Мурманска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,183	0,183	0,092	5 797,80	5 797,80	5 797,80	5 797,80	4 937,08	4 2479,37
5	Тепловые сети Октябрьского и Первомайского АО г. Мурманска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,073	0,066	0,060	0,051	0,042	0,033	2 822,91	2 546,79	2 286,63	1 970,04	1 615,02	1 279,95	
6	Тепловые сети от котельной п.г.т. Ревда	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,523	2,523	2,402	2,402	2,339	2,339	3 362,55	3 362,55	3 200,91	3 200,91	3 117,24	3 117,24	
7	Тепловые сети от котельной п.г.т. Молочный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,150	2,109	2,109	2,109	2,003	1,952	8 626,30	8 462,52	8 462,52	8 462,52	8 037,68	7 830,29	
8	Тепловые сети от котельной п.г.т. Мурмаш	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,614	2,556	2,556	2,556	2,531	2,531	3 890,09	3 804,17	3 804,17	3 766,59	3 463,94	3 463,94	
9	Тепловые сети от котельной г. Кола	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,794	2,750	2,750	2,750	2,690	2,447	8 085,62	7 956,96	7 956,96	7 785,46	7 080,23	7 080,23	
10	Тепловые сети от котельной с.п. Ловозеро	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,879	1,845	1,845	1,845	1,701	1,701	7 174,76	7 044,76	7 044,76	6 494,95	6 494,95	6 494,95	
11	Тепловые сети от котельной п. Шонгуй	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,460	1,460	1,460	1,460	1,079	1,079	1 064,11	1 064,11	1 064,11	1 064,11	786,36	786,36	
12	Тепловые сети от котельной № 1 г. Кандалакша	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,516	0,516	0,516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,520	2,520	2,520	2,439	2,426	2,426	25 532,19	25 532,19	24 715,22	24 575,35	24 575,35	24 575,35	
13	Тепловые сети от котельной № 21 г. Кандалакша	0,346	0,346	0,346	0,346	0,173	0,173	0,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,740	2,706	2,706	2,469	2,469	2,469	13 231,95	13 070,14	13 070,14	11 922,26	11 922,26	11 922,26	
14	Тепловые сети от котельной участка № 5 мкр. Нива-3 г. Кандалакша	0,703	0,633	0,633	0,633	0,492	0,492	0,492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,520	2,506	2,506	2,386	2,386	2,386	14 133,61	14 054,07	14 054,07	13 379,79	13 379,79	13 379,79	

*Первый год после реализации мероприятий программы

**Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 23.01.2025 № 21 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива на источниках тепловой энергии АО "МЭС" на 2024-2025 годы"

***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"

Финансовый план
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"
(наименование регулируемой организации)

Н 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	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)								
		Вид деятельности	Вид деятельности	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
					2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Собственные средства			2 339 839,79	468 663,49	483 851,41	681 072,56	706 252,33		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			2 192 268,85	421 546,82	483 851,41	583 023,55	703 847,07	группа 2, группа 3, группа 5, группа 6	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			147 570,94	47 116,67		98 049,01	2 405,26	п. 2.1, 3.2.1, 3.2.5	
1.3	экономия расходов									
1.4	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы									
1.5	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									
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	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*									
3	Средства, привлеченные на возвратной основе									
2.1	кредиты									
2.2	займы организаций									
2.3	прочие привлеченные средства									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов									
5	Прочие источники финансирования									

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль