

**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. Серeda

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

в сфере теплоснабжения на 2025-2028 годы

№ п/п

Наименование мероприятий

Календарный номер объекта (участка объекта)

Вид объекта

Описание и место расположения объекта

Условный диаметр, мм

Пропускная способность, т/ч

Протяженность (в одностороннем и числении), км

Способ присоединения

Тепловая нагрузка, Гкал/ч

Условный диаметр, мм

Пропускная способность, т/ч

Протяженность (в одностороннем исчислении), км

Способ присоединения

Тепловая нагрузка, Гкал/ч

Год начала реализации

Год окончания реализации

Всего:

ППР

СМР

Профинансировано к 2025 году

2025

2026

2027

2028

Остаток финансирования

Амортизация (стр. 1.1 ФП)

Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)

Средств на, полученных за счет платы за восстановление (стр. 1.3 ФП)

Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)

в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

связанную с сокращением потерь в сетях, сменой вводов и (или) модернизацией (или) расширением топливной базы на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за восстановление (с учетом возможного приращения к системам каждой сетевой, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем

Расходы на оплату платежей по договору финансовый аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)

Иные собственные средства (стр. 2 ФП)

Привлеченные средства на возврат оной основе (стр. 23 ФП)

Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)

Прочие источники финансирования (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

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:

1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей

1.2. Строительство новых 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

Всего по группе 1

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей

2.1. Модернизация системы теплоснабжения мкр. Росково Ленинского АО г. Мурманска

Всего по группе 2

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1. Перекладка тепловых сетей от котельной г. Кальдистрой, в т.ч.:

3.1.1.1. ТК-32 - ТК-33 - ТК-34 (ул. Советская)

3.1.1.2. ЦТП-1 - д. №12 - №11 - УТ-1 (ул. Набережная)

3.1.1.3. ТК-28 - д.№13 (ул. Полиция)

3.1.1.4. УТ-8 - ТК-52 (ул. ул. Колдасовское шоссе)

3.1.1.5. ТК-9 - ТК-10 - д.№7 (ул. Набережная)

3.1.2. Перекладка тепловых сетей от котельной мкр. Абрам-Мас г. Мурманска, в т.ч.:

3.1.2.1. пер. Олений, 23-25

3.1.3. Перекладка тепловых сетей в г. Мурманске, в т.ч.:

3.1.3.1. Перекладка существующих тепловых сетей от источников АО "МЭС", в т.ч.:

3.1.3.1.1. ТК-202 - ТК-203 (ул. Галактика)

3.1.3.1.2. ТК-204 - ТК-205 (ул. Галактика)

3.1.3.1.3. ТК-31 - ТК-31А - ТК-31Б (ул. Лобова)

3.1.3.1.4. ТК-31А - ТК-31Б (ул. Лобова)

3.1.3.1.5. ТК-12 - ТК-14 (ул. Лобова)

3.1.3.1.6. ТК-105А - ТК-105Б (ул. Лобова)

3.1.3.1.7. ул. Свердлова, 4/1 - 2/1

3.1.3.1.8. ул. Свердлова, 4/2 - 2/2

3.1.3.1.9. ул. Свердлова, 4/2 - 2/5

3.1.3.1.10. ул. Свердлова, 6/1 - 4/1

3.1.3.1.11. ул. Исаковского, 3 - ул. Николаева, 6

3.1.3.1.12. ул. А. Невского, 82 - 80

3.1.3.1.13. ТК-511 - ул. А. Невского, 82

3.1.3.1.14. ТК-122А - ТК-123 (ул. Ивченко)

3.1.3.1.15. ТК-10 - ТК-8 (ул. Маркова)

3.1.3.1.16. ТК-44А - ТК-30 (ул. Лобова)

3.1.3.1.17. ТК-30 - ТК-31 (ул. Лобова)

3.1.3.1.18. ТК-68а - ТК-68 (ул. Халитина)

3.1.3.1.19. ТК-24А - ТК-24А (ул. Гончарова)

3.1.3.1.20. ТК-24А - ТК-24А (ул. Гончарова)

3.1.3.1.21. ТК-69А - ТК-70 (ул. Александрова)

3.1.3.1.22. ТК-25б - ул. Лобова, 1/1

3.1.3.1.23. ТК-290 - ТК-291 (ул. А. Невского)

3.1.3.1.24. ТК-292 - ТК-293 (ул. А. Невского)

3.1.3.1.25. ТК-219А - ТК-219Б (ул. Хозбастова)

3.1.3.1.26. ТК-219Б - ТК-219Б (ул. Хозбастова)

3.1.3.1.27. ТК-219Б - ТК-219А (ул. Хозбастова)

3.1.3.1.28. ул. Свердлова, 50 - 48

3.1.3.1.29. ТК-6Н - ТК-7Н (ул. Свердлова)

3.1.3.1.30. ТК-6Н - ТК-6Н (ул. Свердлова)

3.1.3.1.31. ТК-310 - ТК-311 (ул. Ушакова)

3.1.3.1.32. ТК-34 - ТК-105А (ул. Лобова)

3.1.3.1.33. ТК-31Б - ТК-32 (ул. Лобова)

3.1.3.1.34. ТК-67А - ТК-67Б - ТК-67Б - пр. Г. - северномая, 2

3.1.3.1.35. ТК-37 - ТК-37А (ул. П. Морозова)

3.1.3.1.36. ТК-37А - ТК-16Б (ул. Гагарина)

3.1.3.1.37. ТК-207 - ТК-208 (ул. А. Невского)

3.1.3.1.38. ТК-5 - ТК-6Н (ул. Свердлова), ТК-5 - ул. Свердлова, 50

3.1.3.1.39. ТК-16Б - ТК-17 (ул. Гагарина)

3.1.3.1.40. ТК-17 - ТК-18 (ул. Гагарина)

3.1.3.2. Перекладка существующих тепловых сетей на передаче тепловой энергии от стартовых источников, в т.ч.:

3.1.3.2.1. ТК8 - ТК8А (пр. Колыской,218)

3.1.3.2.2. ТК-455 - ТК-455а - ТК-463

3.1.3.2.3. ТК-6/1 - ТК-6/1а - ТК-6/1б - Шмидта, 21

3.1.3.2.4. ул. Героя Рыбачего, 27 - 21

3.1.3.2.5. ТК11 - ТК11А

3.1.3.2.6. ТК11А - ул.Г.Рыбачего,27

3.1.3.2.7. ул.Ломоносова,6 - ТК76б

3.1.3.2.8. ул.З.Космодемьянской,34 - пр.Колыской,102

3.1.3.2.9. ул.Маршала,20 - пр.Кирова,15

3.1.3.2.10. ул.Генерала,15 - ул.Дзержинского,12 - ул.Дзержинского,10

3.1.3.2.11. ул.Беринга,11 - 7

3.1.3.2.12. ТК-1 - УТ-2 Старостина, 77

3.1.3.2.13. ул. Достоевского, 16-28

3.1.3.2.14. ТК 29В - ул. Беринга,22

3.1.3.2.15. пр. Молодежный, 8 - 9

3.1.3.2.16. пр. Молодежный, 6 - 8

3.1.3.2.17. ул.Генерала,13 - 11

3.1.3.2.18. пр.Колыской 220 - ул.Комптова 5

3.1.3.2.1	TK74/2 - TK74/7-TK74/8-TK74/9-TK74/10 - Ленинск	51-20:0002021:2866	Сеть теплоснабжения	г. Мурманск, Октябрьский АО	25/50/65/80/100	11,00	0,710	подземный	-	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	0,00	15 379,61	0,00	0,00	15 379,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
-----------	-------------------------------------------------	--------------------	---------------------	-----------------------------	-----------------	-------	-------	-----------	---	--------------------	-------	-------	-----------	---	------	------	-----------	------	-----------	------	------	------	-----------	------	------	-----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	---

3.1.12	Перекладка тепловых сетей от котельной участка № 5 мкр. Пина-3 г. Кандалакша, в т.ч.	51:18:0010101:16	Сети теплоснабжения	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	200250/300	-	2,131	поземный канальная	-	200/250/300	-	2,131	поземный канальная	-	2026	2026	69 603,68	0,00	69 603,68	0,00	0,00	0,00	69 603,68	0,00	0,00	69 603,68	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	300	365,34	0,167	поземный канальная	-	300	365,34	0,167	поземный канальная	-	2026	2026	7 603,90	0,00	7 603,90	0,00	0,00	0,00	7 603,90	0,00	0,00	7 603,90	7 603,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.2	TK-14 до TK-14а	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	300	365,34	0,159	поземный канальная	-	300	365,34	0,159	поземный канальная	-	2026	2026	6 533,29	0,00	6 533,29	0,00	0,00	0,00	6 533,29	0,00	0,00	6 533,29	6 533,29	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	250	303,24	0,252	поземный канальная	-	250	303,24	0,252	поземный канальная	-	2026	2026	9 650,23	0,00	9 650,23	0,00	0,00	0,00	9 650,23	0,00	0,00	9 650,23	9 650,23	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	250	247,14	0,058	поземный канальная	-	250	247,14	0,058	поземный канальная	-	2026	2026	2 030,23	0,00	2 030,23	0,00	0,00	0,00	2 030,23	0,00	0,00	2 030,23	2 030,23	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	250	247,14	0,280	поземный канальная	-	250	247,14	0,280	поземный канальная	-	2026	2026	11 104,57	0,00	11 104,57	0,00	0,00	0,00	11 104,57	0,00	0,00	11 104,57	11 104,57	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	250	220,26	0,361	поземный канальная	-	250	220,26	0,361	поземный канальная	-	2026	2026	11 882,60	0,00	11 882,60	0,00	0,00	0,00	11 882,60	0,00	0,00	11 882,60	11 882,60	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	200	130,41	0,058	поземный канальная	-	200	130,41	0,058	поземный канальная	-	2026	2026	1 419,01	0,00	1 419,01	0,00	0,00	0,00	1 419,01	0,00	0,00	1 419,01	1 419,01	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	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	200	130,51	0,126	поземный канальная	-	200	130,51	0,126	поземный канальная	-	2026	2026	3 793,49	0,00	3 793,49	0,00	0,00	0,00	3 793,49	0,00	0,00	3 793,49	3 793,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.12.9	TK-74б до д. 31 по ул. Батыгы	51:18:0010101:16	Сеть теплоснабжения	Мурманская обл., Кандалакшский муниципальный район, г. Кандалакша, мкр. Пина-3	200	130,51	0,088	поземный канальная	-	200	130,51	0,088	поземный канальная	-	2026	2026	2 117,03	0,00	2 117,03	0,00	0,00	0,00	2 117,03	0,00	0,00	2 117,03	2 117,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0			

6.9	Оснащение центральной производственной химико-аналитической лаборатории АО "МЭС" оборудованием для обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, соблюдения требований Федеральных законов от 30.03.1999 № 52-ФЗ и от 04.05.1999 № 96-ФЗ	-	-	Муранская обл., г. Муранск, Ленинский АО, ул. Промышленная, д. 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2027	5 529,40	0,00	5 529,40	800,45	1 160,19	0,00	3 568,76	0,00	4 728,95	4 728,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.10	Приобретение конвейерных весов и металлоиспытателя для конвейерной ленты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	2 288,57	0,00	2 288,57	0,00	2 288,57	0,00	0,00	0,00	2 288,57	2 288,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.11	Разработка проектной документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Склад ГСМ котельной г. Кадьяково» с обустройством пункта слива топлива с автомобильных цистерн с продолжением экспертизы промышленной безопасности проектной документации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	532,50	532,50	0,00	0,00	532,50	0,00	0,00	0,00	532,50	532,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	Разработка проектной документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Склад ГСМ котельной г. Заокерье» в части устройства пункта слива мазута с автоцистерны с продолжением экспертизы промышленной безопасности рабочей документации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	559,20	559,20	0,00	0,00	559,20	0,00	0,00	0,00	559,20	559,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.13	Приобретение анализатора вибрации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	151,25	0,00	151,25	0,00	151,25	0,00	0,00	0,00	151,25	151,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.14	Документация производственной лаборатории филиала «Камдалмаская теплотрасса»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	893,28	0,00	893,28	0,00	893,28	0,00	0,00	0,00	893,28	893,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.15	Приобретение сетевых насосных агрегатов на котельную "Северная"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	52 807,85	0,00	52 807,85	0,00	0,00	52 807,85	0,00	0,00	52 807,85	52 807,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.16	Обустройство для обслуживания и подготовки автотранспорта к работам	-	-	Кондорский район Муранской области, п.п. Енисей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	280,25	0,00	280,25	0,00	280,25	0,00	0,00	0,00	280,25	280,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.17	Оснащение котельной п.п. Таский оборудованием, используемым для контроля средств измерений, влияющих на качество производства тепловой энергии	-	-	Кондорский район Муранской области, п.п. Енисей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2026	608,69	0,00	608,69	0,00	0,00	608,69	0,00	0,00	608,69	608,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.18	Проведение мероприятий по установлению зон с особыми условиями использования территории на котельных АО "МЭС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2028	41 515,41	0,00	41 515,41	0,00	0,00	13 623,58	11 442,54	16 449,29	41 515,41	41 515,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе Б																		686 779,87	1 471,20	685 308,67	37 858,82	131 329,23	130 499,11	179 461,99	207 630,72	648 921,05	648 921,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе																		2 463 308,75	2 570,49	2 438 138,26	123 468,96	468 663,49	483 851,41	681 072,56	706 252,33	2 339 839,79	2 192 268,85	147 570,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
																		26,76				26,76													

**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**** т.у.т./м3	0,22042	0,22333	0,22333	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**** т.у.т./м3	0,19783	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**** т.у.т./м3	0,17926	0,18401	0,18401	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 % от полезного отпуска тепловой энергии	3 480,00 27,82%	4 035,92 32,27%	4 002,80 32,00%	4 002,80 32,00%	4 002,80 32,00%	3 790,47 30,30%	3 790,47 30,30%
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной мкр. Абрам-Мыс г. Мурманска	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	1 847,00 17,08%	1 853,36 17,14%	1 836,38 16,98%	1 836,38 16,98%	1 836,38 16,98%	1 797,88 16,63%	1 797,88 16,63%
5.3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Ленинского АО г. Мурманска	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	5 797,80 -	5 797,80 -	5 797,80 -	5 797,80 -	5 797,80 -	4 937,08 -	2 479,37 -
5.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Октябрьского и Первомайского АО г. Мурманска	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	2 822,91 -	2 822,91 -	2 546,79 -	2 286,63 -	1 970,04 -	1 615,02 -	1 279,95
5.5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п.г.т. Ревда	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	3 300,00 4,22%	3 362,55 4,30%	3 362,55 4,30%	3 200,91 4,10%	3 200,91 4,10%	3 117,24 3,99%	3 117,24 3,99%
5.6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной г.п. Молочный	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	6 366,00 19,66%	8 626,30 26,64%	8 462,52 26,14%	8 462,52 26,14%	8 462,52 26,14%	8 037,68 24,83%	7 830,29 24,18%
5.7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п.г.т. Мурмаши	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	3 738,00 18,87%	3 890,09 19,64%	3 804,17 19,20%	3 804,17 19,20%	3 804,17 19,20%	3 766,59 19,01%	3 463,94 17,48%
5.8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной г. Кола	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	7 836,00 9,80%	8 085,62 10,11%	7 956,96 9,95%	7 956,96 9,95%	7 956,96 9,95%	7 785,46 9,73%	7 080,23 8,85%
5.9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной с.п. Ловозеро	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	4 440,00 19,52%	7 174,76 31,55%	7 044,76 30,98%	7 044,76 30,98%	7 044,76 30,98%	6 494,95 28,56%	6 494,95 28,56%
5.10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п. Шонгуй	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	993,00 14,08%	1 064,11 15,09%	1 064,11 15,09%	1 064,11 15,09%	1 064,11 15,09%	786,36 11,15%	786,36 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%
5.12	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной № 21 г. Кандалакша	Гкал в год	11 642,00	13 231,95	13 070,14	13 070,14	11 922,26	11 922,26	11 922,26
		% 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
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,34%	16,00%	15,91%	15,91%	15,15%	15,15%	15,15%
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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								

* - 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																	
		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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)						
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение**	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение***	Плановое значение				
2024	2025		2026	2027	2028	2029*	2025	2026		2027	2028	2029*	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	0,17100	0,17100	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тепловые сети Ленинского АО г. Мурманска	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	0,183	0,092	5 797,80	5 797,80	5 797,80	5 797,80	4 937,08	2 479,37
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 г.п. 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. Мурмаши	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,614	2,556	2,556	2,556	2,531	2,328	3 890,09	3 804,17	3 804,17	3 804,17	3 766,59	3 463,94
9	Тепловые сети от котельной г. Кола	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	7 956,96	7 785,46	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	
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	0,516	0,516	0,516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,520	2,520	2,520	2,439	2,426	2,426	25 532,19	25 532,19	25 532,19	24 715,22	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 номатива потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "МЭС" на 2023 год"

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
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)					
				Вид деятельности	Вид деятельности	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	Теплоснабжение		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 объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов								
5	Прочие источники финансирования								

*Под иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль