

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

ПРИКАЗ

16 октября 2023 года

№ 192

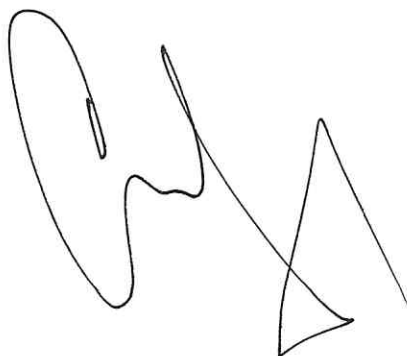
г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 11.07.2022 № 135 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Мурманэнергосбыт» на 2023-2026 годы по объектам теплоснабжения г. Мурманска»

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 г. Мурманска, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 11.07.2022 № 137, изложив приложения № 1-4 в новой редакции согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Министр



А.Е. Кобытев

Планоые 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*	Планоые значения в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./М3							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Гкал/ч							
5.1	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от источников АО "МЭС"	%	4 574,71	4 574,71	4 187,54	3 333,51	2 474,18	1 612,01	1 192,31
5.2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от сторонних источников (Октябрьский АО, Превомайский АО г. Мурманска)	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии тонн в год для воды куб. м для пара	4 626,76	4 626,76	3 890,53	2 653,77	1 814,06	1 235,51	1 082,58
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									

*Потери тепловой энергии определены расчетным путем в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя"

**Первый год после реализации мероприятий программы

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

N 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 источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь 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, 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 указываются по каждому участку тепловой сети)									
		Текущее значение		Плановое значение		2027*	Текущее значение		Плановое значение		2027*	Текущее значение		Плановое значение		2027*	Текущее значение		Плановое значение		2027*										
2023	2024	2025	2026	2023	2024		2025	2026	2023	2024		2025	2026	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	32
1	Тепловые сети г. Мурманска от источников АО "МЭС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,15	0,12	0,09	0,06	0,04	4 574,71	4 187,54	3 333,51	2 474,18	1 612,01	1 192,31
2	Тепловые сети от сторонних источников (Октябрьский АО, Превомайский АО г. Мурманска)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	0,10	0,07	0,05	0,03	0,03	4 626,76	3 890,53	2 653,77	1 814,06	1 235,51	1 082,58

*Первый год после реализации мероприятий программы

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

№ 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)		по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)				
		Вид деятельности	Всего	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства							
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			427 825,65	60 116,20	116 536,53	93 867,28	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			312 205,89	60 116,20	75 560,36	67 002,10	п.3.1.1, п.3.1.2, п.6.1, п.6.2
1.3	экономию расходов			115 619,76	0,00	40 976,17	26 865,18	п.3.1.1.33-п.3.1.1.44, п.3.1.2.1-п.3.1.2.24, п.3.1.2.36-п.3.1.2.57
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 регулирующей 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 лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)							
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 *			178 059,73	14 972,21	63 847,42	50 118,92	п.3.1.1, п.3.1.2.1-п.3.1.2.24, п.3.1.2.36-п.3.1.2.57
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							

*Тот иными собственными средствами понимается расчетная предпринимательская прибыль