

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

ПРИКАЗ

Мурманск

20 ноября 2020 года

№ 214

**О внесении изменений в инвестиционную программу
АО «Мурманэнергосбыт», утвержденную приказом Министерства
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 30.10.2018 № 237 (в редакции приказа Министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 25.10.2019 № 200)**

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 изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «Мурманэнергосбыт», утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.10.2018 № 237 (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 25.10.2019 № 200), с основными характеристиками согласно приложениям № 1-4.

2. АО «Мурманэнергосбыт» обеспечить предоставление отчетов о выполнении инвестиционной программы в установленные законодательством сроки.

3. Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 25.10.2019 № 200 считать утратившим силу.

Министр



Д.А. Латышев

**Инвестиционная программа
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ 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 2019 г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.	Перекладка участка с Ду 300 мм на Ду 400 мм, прокладка новых участков: магистральной тепловой сети от точки присоединения к тепловым сетям котельной № 21 АО «МЭС» до новых квартальных тепловых сетей у МКД ул. Фрунзе, 34 с устройством тепловых камер; от новой магистральной тепловой сети у МКД ул. Фрунзе, 34 до существующей тепловой камеры у МКД ул. Фрунзе, 7 с реконструкцией тепловой камеры; от существующей тепловой камеры у МКД ул. Фрунзе, 8 до МКД ул. Фрунзе, 33 с реконструкцией тепловой камеры; от новой магистральной тепловой сети до МКД ул. Фрунзе, 34.	1. Исполнение решений в соответствии с протоколом совещания по вопросу определения технического решения присоединения домов по ул. Фрунзе в г. Кандалакша к сетям АО «МЭС» от 14.12.2018. 2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей. 3. Подключение новых потребителей. □	Подземные участки тепловой сети, расположенные по улицам Фрунзе и Кировская в г. Кандалакше, Мурманской области.	Протяженность Диаметр условный Уровень износа Потери тепловой энергии	м (в 2-х т.исч.) мм % Гкал/год	90 300 100 154,28	90 400 0 94,11	2019	2019	6 772,463	0,000	6 772,463				
				Протяженность Диаметр условный Уровень износа Потери тепловой энергии	м (в 2-х т.исч.) мм % Гкал/год		374 150 0 154,18			12 382,990	0,000	12 382,990				
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																
Всего по группе 1.										19 155,453	0,000	19 155,453	0,000	0,000		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.	Строительство новой твердотопливной блочно-модульной котельной по ул. Кортки ЗАТО г. Североморск, работающей на каменном угле, взамен существующей котельной, работающей на флотском мазуте Ф-5 (перевод системы теплоснабжения на использование более дешевого топлива).	1. Снижение затрат на приобретение топлива путем перевода системы теплоснабжения на использование более дешевого топлива - каменный уголь. 2. Снижение удельного расхода электроэнергии на производство и отпуск тепловой энергии путем применения современного более эффективного электрооборудования. 3. Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии благодаря применению более экономичных котлов, имеющих более высокий КПД, а также путем оптимизации загрузки котла. 4. Сокращение штатной численности персонала, обслуживающего оборудование котельной, путем внедрения систем автоматизации основных технологических процессов. 5. Повышение надежности работы системы теплоснабжения благодаря снижению износа основных фондов источника тепловой энергии.	Новая твердотопливная блочно-модульная котельная, использующая в качестве топлива каменный уголь. Мурманская область, ЗАТО г. Североморск, ул. Кортки.	Установленная мощность	Гкал/час	5,4	4,30	2019	2021	65 338,770	0,000	3 198,200	2 743,464	59 397,106		
				Удельный расход электроэнергии	кВт*час/Гкал	35,9	27									
				Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т.ул/Гкал	0,24919	0,19287									
				Штатная численность	шт.ед.	15	8,2									
				Износ оборудования котельной	%	75	0									
Всего по группе 2.										65 338,770	0,000	3 198,200	2 743,464	59 397,106		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.2.	Замена двух подогревателей сетевой воды Э-500 на пароводяные теплообменные аппараты ПП-108-7-2 с охладителями конденсата на Котельной ПЦ-302, г. Полярный	1. Снижение затрат тепловой энергии на собственные нужды. 2. Повышение надежности работы системы теплоснабжения благодаря снижению износа основных фондов источника тепловой энергии.	Мазутная котельная ПЦ-302, г. Полярный.	Фактические собственные нужды	%	4,62	4,55	2021	2021	6 592,559				6 592,559		
				Износ оборудования котельной	%	100	0,00							6 592,559		
Всего по группе 3.										6 592,559				6 592,559		
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																
4.1.1.																
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1.																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе										91 086,782	0,000	22 353,653	2 743,464	65 989,665		

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Акционерное общество "Мурманэнергобыт"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2020* (первый отчетный год после реализации программы)	2021	2022** 2022*** (первый отчетный год после реализации программы)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Объект: Мазутная котельная № 21 в г. Каюдакше, Мурманская область с тепловыми сетями*									
1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии*	кВт·ч/Ткал	29,49	29,49	29,49	-	29,49	-	-
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя*	т.у.т./Ткал	0,17821	0,17609	0,17821	-	0,17609	-	-
		т.у.т./м ³							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей*	Гкал/ч	23,979	27,2763	23,979	-	27,2763	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы*	%	0	0	0	-	0	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	Гкал в год	12 260,62	12 354,63	12 260,62	-	12 354,63	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,36	15,45	17,36	-	15,45	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	тонн в год для воды	20 819,59	21 372,50	20 819,59	-	21 372,50	-	-
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сжигания топлива	тн							
Объект: Строительство новой твердотопливной блочно-модульной котельной по ул. Кортис ЗАТО г. Североморск, работающей на каменном угле, взамен существующей котельной, работающей на флотском мазуте Ф-5 (перевод системы теплоснабжения на использование более дешевого топлива)**									
1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии**	кВт·ч/Ткал	35,9	27	35,9	35,9	-	35,9	27
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя**	т.у.т./Ткал	0,24919	0,19287	0,24919	0,24919	-	0,24919	0,19287
		т.у.т./м ³						0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей**	Гкал/ч	0	0	0	0	-	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы**	%	70	0	70	70	-	70	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**	Гкал в год	1 777,00	391,00	1 777,00	1 777,00	-	1 777	391
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,41	5,03	19,41	19,41	-	19,41	5,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**	тонн в год для воды	574,30	574,30	574,30	574,30	-	574,3	574,3
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сжигания топлива	тн							
Объект: Мазутная котельная ТЦ-302, Мурманская область, г. Полярный.***									
1	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии***	кВт·ч/Ткал							
2	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя***	т.у.т./Ткал	0,17227	1,17214	-	-	-	0,17227	1,17214
		т.у.т./м ³							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей***	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы***	%							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям***	Гкал в год							
		% от полезного отпуска тепловой энергии							
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, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
7.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от сжигания топлива	тн							

Приложение № 3
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 20.11.2020 № 214

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 ¹	Плановое значение				Текущее значение ¹	Плановое значение				Текущее значение ¹	Плановое значение				Текущее значение ¹	Плановое значение								
			2019	2020 ²	2021	2022 ³		2019	2020 ²	2021	2022 ³		2019	2020 ²	2021	2022 ³		2019	2020 ²	2021	2022 ³					
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
1.	Мазутная котельная № 21 в г. Кандалакше, Мурманская область с тепловыми сетями	0	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0,17821	0,17821	0,17609		-	6,379	6,379	6,000	-	-	12 260,62 20 819,59	12 260,62 20 819,59	12 354,63 21 372,50	-	-
2	Строительство новой твердотопливной блочно-модульной котельной по ул. Кортик ЗАТО г. Североморск, работающей на каменном угле, взамен существующей котельной, работающей на флотском мазуте Ф-5 (перевод системы теплоснабжения на использование более дешевого топлива)	0	0	-	-	0	0	0	-	0	0	0,24919	-	0,24919	0,24919	0,19287	9,481	-	9,481	9,481	2,086	1777,0 574,30	-	1777,0 574,30	1777,0 574,30	391,0 574,30
3	Мазутная котельная ТЦ-302, Мурманская область, г. Полярный.	0	0	-	-	0	0	0	-	0	0	0,17227	-	-	0,17227	1,17214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 - 2018 год для объекта №1; 2019 год для объектов №2 и №3

2 - первый отчетный год после реализации Программы для объекта №1.

3 - первый отчетный год после реализации Программы для объекта №2, для объекта №3 - 2022

**Финансовый план инвестиционной программы
Акционерное общество "Мурманэнергосбыт"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ 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		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Объект: Мазутная котельная № 21 в г. Кандалакше, Мурманская область с тепловыми сетями							
1	Собственные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	15 962,878	15 962,878		
1.1	амортизационные отчисления						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная составляющая в тарифе)			15 962,878	15 962,878		
1.3	средства, полученные за счет плат за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по объекту			15 962,878	15 962,878		
Объект: Строительство новой твердотопливной блочно-модульной котельной по ул. Корттик ЗАТО г. Североморск, работающей на каменном угле, взамен существующей котельной, работающей на флотском мазуте Ф-5 (перевод системы теплоснабжения на использование более дешевого топлива)							
1	Собственные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	54 833,761	3 049,953	2 286,220	49 497,588
1.1	амортизационные отчисления			520,000	520,000		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная составляющая в тарифе)			54 313,761	2 529,953	2 286,220	49 497,588
1.3	средства, полученные за счет плат за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по объекту			54 833,761	3 049,953	2 286,220	49 497,588
Объект: Мазутная котельная ТЦ-302, Мурманская область, г. Полярный.							
1	Собственные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	5 493,799			5 493,799
1.1	амортизационные отчисления						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная составляющая в тарифе)			5 493,799			5 493,799
1.3	средства, полученные за счет плат за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
2	Привлеченные средства						
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по объекту			5 493,799	0,000	0,000	5 493,799
	ИТОГО по программе			76 290,438	19 012,831	2 286,220	54 991,388