

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

ПРИКАЗ

06 июня 2023 года

№ 93

г. Мурманск

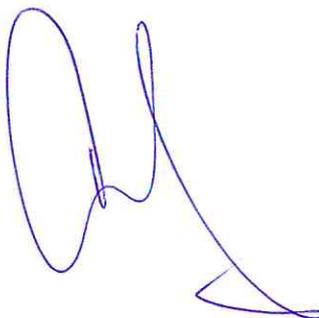
**Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу
Акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2023-2027 гг.,
утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства Мурманской области от 31.03.2022 № 63.**

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, **приказываю:**

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу Акционерного общества «Мурманэнергосбыт» на 2023-2027 гг., утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 31.03.2022 № 63, согласно приложениям 1-8.

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

Министр



А.Е. Кобытев

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	11,827	113,910	0,533	39,064	73,279	1,034	11,827	113,910	24,069	27,065	20,916	16,532	25,328	113,910
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,398	23,216	нд	6,198	16,089	0,929	2,398	23,216	нд	7,063	нд	7,719	8,434	23,216
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,223	2,092	нд	0,388	1,601	0,103	0,223	2,092	нд	2,092	нд	нд	нд	2,092
1.2.1.1.1	Замена КТП-6 на новую КТП 160 кВА в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-160кВА, и.п.Риколата.	О_Кр_КТП6_12111_1	2024	2024	0,108	1,093	нд	0,299	0,746	0,048	0,108	1,093	нд	1,093	нд	нд	нд	1,093
1.2.1.1.1	Замена КТП-17 на новую КТП 400 кВА в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-400кВА, и.п.Риколата.	О_Кр_КТП17_12111_2	2024	2024	0,115	0,999	нд	0,089	0,855	0,055	0,115	0,999	нд	0,999	нд	нд	нд	0,999
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,175	21,124	нд	5,810	14,488	0,826	2,175	21,124	нд	4,971	нд	7,719	8,434	21,124
1.2.1.2.1	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	1,048	11,024	нд	2,352	8,041	0,631	1,048	11,024	нд	нд	нд	5,440	5,584	11,024
1.2.1.2.1	ЯКНО-5, г.Ковдор. Замена ЯКНО-5 на новое с выключателем автоматическим.	Q_Кр_ЯКНО5_12121_1	2027	2027	0,145	1,353	нд	0,175	1,143	0,035	0,145	1,353	нд	нд	нд	нд	1,353	1,353
1.2.1.2.1	КТПН-625,626,627,629, с.Ена. Замена ШР на новые ШРС 1., 4 шт.	Q_Кр_ШРС1_12121_2	2027	2027	0,028	0,315	нд	0,075	0,164	0,076	0,028	0,315	нд	нд	нд	нд	0,315	0,315
1.2.1.2.1	ТП-68, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 1 шт.	Q_Кр_ТП68_12121_3	2026	2026	0,045	0,470	нд	0,106	0,338	0,026	0,045	0,470	нд	нд	нд	0,470	нд	0,470
1.2.1.2.1	ТП-67, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 2 шт.	Q_Кр_ТП67_12121_4	2026	2026	0,089	0,939	нд	0,212	0,676	0,051	0,089	0,939	нд	нд	нд	0,939	нд	0,939
1.2.1.2.1	ТП-47, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-320/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 1 шт.	Q_Кр_ТП47_12121_5	2026	2026	0,045	0,470	нд	0,106	0,338	0,026	0,045	0,470	нд	нд	нд	0,470	нд	0,470
1.2.1.2.1	ТП-59, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 2 шт.	Q_Кр_ТП59_121211_6	2026	2026	0,089	0,939	нд	0,212	0,676	0,051	0,089	0,939	нд	нд	нд	0,939	нд	0,939
1.2.1.2.1	ТП-33, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 2 шт.	R_Кр_ТП33_12121_7	2027	2027	0,089	0,979	нд	0,222	0,704	0,053	0,089	0,979	нд	нд	нд	нд	0,979	0,979
1.2.1.2.1	ТП-41, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 2 шт.	R_Кр_ТП41_12121_8	2027	2027	0,089	0,979	нд	0,222	0,704	0,053	0,089	0,979	нд	нд	нд	нд	0,979	0,979
1.2.1.2.1	КТП-109, и.п.Ениский. Замена силового трансформатора ТМ-250/10/0,4 на ТМГ 10/0,4-400 кВА. 1 шт.	Q_Кр_КТП109_12121_9	2026	2026	0,045	0,470	нд	0,106	0,338	0,026	0,045	0,470	нд	нд	нд	0,470	нд	0,470
1.2.1.2.1	ТП-101, и.п.Ениский. Замена силового трансформатора ТМ-400/10/0,4 на ТМГ 10/0,4-400 кВА. 2 шт.	R_Кр_ТП101_12121_10	2027	2027	0,089	0,979	нд	0,222	0,704	0,053	0,089	0,979	нд	нд	нд	нд	0,979	0,979
1.2.1.2.1	ТП-104, и.п.Ениский. Замена силового трансформатора ТМ-400/10/0,4 на ТМГ 10/0,4-400 кВА. 2 шт.	R_Кр_ТП104_12121_11	2027	2027	0,089	0,979	нд	0,222	0,704	0,053	0,089	0,979	нд	нд	нд	нд	0,979	0,979
1.2.1.2.1	ТП-93, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 2 шт.	Q_Кр_ТП93_12121_12	2026	2026	0,089	0,939	нд	0,212	0,676	0,051	0,089	0,939	нд	нд	нд	0,939	нд	0,939
1.2.1.2.1	ТП-45(н), г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-400/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-400 кВА. 1 шт.	Q_Кр_ТП45_12121_13	2026	2026	0,045	0,470	нд	0,106	0,338	0,026	0,045	0,470	нд	нд	нд	0,470	нд	0,470
1.2.1.2.1	ТП-5, г.Ковдор. Замена силового трансформатора ТМ-250/6/0,4 на ТМГ 6/0,4-250 кВА. 2 шт.	Q_Кр_ТП5_12121_14	2026	2026	0,072	0,743	нд	0,154	0,538	0,051	0,072	0,743	нд	нд	нд	0,743	нд	0,743
1.2.1.2.1	РП-1, г.Ковдор. Замена масляных выключателей ВМП-10 на вакуумные ВВ-ТЕЛ, 12 шт. Установка ячеек КСО-298 с трансформаторами СН ТМГ-25 кВА, 2 шт.	R_Кр_РП1_12121_15	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.2	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	1,127	10,100	нд	3,458	6,447	0,195	1,127	10,100	нд	нд	нд	2,279	2,850	10,100
1.2.1.2.2	Замена в ячейках КСО масляных выключателей на вакуумные выключатели ВВ-ТЕЛ. РП-2, пгт. Никель.	R_ПрН_ВВ_РП2_12122_1	2027	2027	0,258	2,850	нд	1,477	1,373	нд	0,258	2,850	нд	нд	нд	нд	2,850	2,850
1.2.1.2.2	Замена в ячейках КСО масляных выключателей на вакуумные выключатели ВВ-ТЕЛ. РП-3, г.Заполярный	R_ПрЗ_ВВ_РП3_12122_2	2026	2026	0,207	2,279	нд	1,181	1,098	нд	0,207	2,279	нд	нд	нд	2,279	нд	2,279
1.2.1.2.2	ТП-75. Замена ТМ-10/0,4-250 кВА на трансформаторы марки ТМГ-12 10/0,4-250 кВА. 2шт.	R_ПрН_ТП75_12122_3	2024	2024	0,126	0,931	нд	0,131	0,766	0,034	0,126	0,931	нд	0,931	нд	нд	нд	0,931
1.2.1.2.2	ТП-21. Замена ТМ-6/0,4-400 кВА на трансформаторы марки ТМГ-12 6/0,4-400 кВА. 2шт.	R_ПрЗ_ТП21_12122_4	2024	2024	0,162	1,219	нд	0,201	0,970	0,048	0,162	1,219	нд	1,219	нд	нд	нд	1,219
1.2.1.2.2	ТП-7. Замена ТМ-6/0,4-400 кВА на трансформаторы марки ТМГ-12 6/0,4-400 кВА. 2шт.	R_ПрЗ_ТП7_12122_5	2024	2024	0,162	1,219	нд	0,201	0,970	0,048	0,162	1,219	нд	1,219	нд	нд	нд	1,219
1.2.1.2.2	ТП-18. Замена ТМ-10/0,4-400 кВА на трансформаторы марки ТМГ-12 10/0,4-400 кВА. 2шт.	R_ПрН_ТП18_12122_6	2024	2024	0,162	1,219	нд	0,201	0,970	0,048	0,162	1,219	нд	1,219	нд	нд	нд	1,219
1.2.1.2.2	КТП-88. Замена ТМ-10/0,4-160 кВА на трансформаторы марки ТМГ-12 10/0,4-160 кВА. 1шт.	R_ПрН_КТП88_12122_7	2024	2024	0,050	0,383	нд	0,066	0,300	0,017	0,050	0,383	нд	0,383	нд	нд	нд	0,383
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,991	40,229	0,533	20,040	19,551	0,105	3,991	40,229	9,574	1,262	6,086	6,413	16,894	40,229
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,991	40,229	0,533	20,040	19,551	0,105	3,991	40,229	9,574	1,262	6,086	6,413	16,894	40,229
1.2.2.1.1	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	1,978	21,153	0,11	10,826	10,127	0,09	1,978	21,153	8,887	нд	6,086	6,18	нд	21,153
1.2.2.1.1.1	Реконструкция КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.29 опора 2 ВЛ РП-1 и КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.46 опора 2 ВЛ РП-1, г. Ковдор. IY этап.	N_Кр_КЛф29ф46_12211_0	2023	2023	1,011	8,887	нд	3,223	5,618	0,046	1,011	8,887	нд	нд	нд	нд	нд	8,887
1.2.2.1.1.1	Реконструкция КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.29 опора 2 ВЛ РП-1 и КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.46 опора 2 ВЛ РП-1, г. Ковдор. III этап.	O_Кр_КЛф29ф46_12211_1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.1.1	Реконструкция КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.29 опора 2 ВЛ РП-1 и КЛ 6 кВ ПС-40А- ф.46 опора 2 ВЛ РП-1, г. Ковдор. IY этап.	Q_Кр_КЛф29ф46_12211_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.1.1	ВЛ-6 кВ №3 от ПС368. Замена старых опор на новые опоры с траверсами.и.п.Куронта.	R_Кр_ВЛ№3ПС368_12211_4	2025	2025	0,241	2,993	нд	1,849	1,127	0,017	0,241	2,993	нд	нд	нд	2,993	нд	2,993
1.2.2.1.1.1	ВЛ-6 кВ №4 от ПС368. Замена старых опор на новые опоры с траверсами.и.п.Куронта.	R_Кр_ВЛ№4ПС368_12211_5	2025	2025	0,253	3,093	нд	1,910	1,166	0,017	0,253	3,093	нд	нд	нд	3,093	нд	3,093
1.2.2.1.1.1	ВЛ-6 кВ №51. Замена опор и.п.Лейни.	R_Кр_ВЛ№51_12211_6	2026	2026	0,473	6,180	0,110	3,844	2,216	0,010	0,473	6,180	нд	нд	нд	6,180	нд	6,180
1.2.2.1.2	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	2,013	19,076	0,423	9,214	9,424	0,015	2,013	19,076	0,687	1,262	нд	0,233	16,894	19,076
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ 6 кВ Л7 (длина трассы - 1320 м), г. Заполярный	R_ПрЗ_ВЛ-Л7_12212_0	2027	2027	0,489	3,814	нд	1,458	2,356	нд	0,489	3,814	нд	нд	нд	3,814	нд	3,814
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ 6 кВ Л-9 г. Заполярный	N_ПрЗ_ВЛ-Л9_12212_1	2024	2024	0,191	1,262	нд	0,462	0,800	нд	0,191	1,262	нд	1,262	нд	нд	нд	1,262
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л23 (длина трассы -3050 м), пгт Никель	Q_ПрН_ВЛ-Л23_12212_2	2027	2027	0,713	6,713	0,320	3,044	3,349	нд	0,713	6,713	нд	нд	нд	нд	6,713	6,713
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ6 кВ Л34 (длина трассы -350 м), г. Заполярный	R_ПрЗ_ВЛ-Л34_12212_3	2027	2027	0,148	1,045	нд	0,437	0,608	нд	0,148	1,045	нд	нд	нд	нд	1,045	1,045
1.2.2.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л17 (длина трассы - 670 м), пгт. Никель	R_ПрН_ВЛ-Л17_12212_4	2027	2027	0,183	1,724	нд	0,794	0,930	нд	0,183	1,724	нд	нд	нд	нд	1,724	1,724
1.2.2.1.2	КЛ-0,4кВ Л - 65/1 на 4-х жильный кабель, пгт.Никель.	N_ПрН_КЛ-65/1_12212_5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2	КЛ-0,4кВ Л - 65/3 на 4-х жильный кабель, пгт. Никель	N_ПрН_КЛ-65/3_12212_6	2023	2023	0,052	0,687	нд	0,496	0,191	нд	0,052	0,687	нд	нд	нд	нд	нд	0,687
1.2.2.1.2	КЛ 10 кВ от ПС-52 до РП-2. Замена питающего фидера 10 кВ КЛ-61, пгт. Никель	R_ПрН_КЛ-61_12212_7	нд	нд	нд													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ КЛ- 378 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	О_ПрЗ_КЛ-378_12212_10	2027	2027	0,020	0,312	нд	0,200	0,097	0,015	0,020	0,312	нд	нд	нд	нд	0,312	0,312
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ Л- 376 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	О_ПрЗ_КЛ-376_12212_11	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	Замена питающего фидера 6 кВ КЛ-53, г. Заполярный	Q_ПрЗ_КЛ-53_12212_12	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	Замена питающего фидера 6 кВ КЛ-54, г. Заполярный	Q_ПрЗ_КЛ-54_12212_13	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ КЛ- 377 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	Q_ПрЗ_КЛ-377_12212_15	2026	2026	0,016	0,233	нд	0,150	0,083	нд	0,016	0,233	нд	нд	нд	0,233	нд	0,233
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ КЛ- 342 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	Р_ПрЗ_КЛ-342_12212_16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ Л- 68/12 на 4-х жильный кабель, шт. Никель	R_ПрН_КЛ-68/12_12212_17	2027	2027	0,033	0,652	нд	0,504	0,148	нд	0,033	0,652	нд	нд	нд	нд	0,652	0,652
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ КЛ- 706 (1,2) на 4-х жильный кабель, г. Заполярный.	R_ПрЗ_КЛ-706(1,2)_12212_18	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	КЛ-0,4кВ КЛ- 202 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	R_ПрЗ_КЛ-202_12212_19	2027	2027	0,083	1,355	0,065	0,852	0,438	нд	0,083	1,355	нд	нд	нд	нд	1,355	1,355
1.2.2.1.2.	Замена КЛ-0,4кВ КЛ- 227 на 4-х жильный кабель, г. Заполярный	R_ПрЗ_КЛ-227_12212_20	2027	2027	0,047	0,788	0,038	0,489	0,261	нд	0,047	0,788	нд	нд	нд	нд	0,788	0,788
1.2.2.1.2.	Замена питающего фидера 6 кВ КЛ-51, г. Заполярный	R_ПрЗ_фКЛ-51_12212_21	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1.2.	Замена питающего фидера 6 кВ КЛ-52, г. Заполярный	R_ПрЗ_фКЛ-52_12212_22	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,665	35,269	нд	4,232	31,037	нд	3,665	35,269	14,495	12,930	7,844	нд	нд	35,269
1.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	«Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	«Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	«Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	3,665	35,269	нд	4,232	31,037	нд	3,665	35,269	14,495	12,930	7,844	нд	нд	35,269
1.2.3.6.1.	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	1,068	14,385	нд	2,779	11,606	нд	1,068	14,385	8,293	6,092	нд	нд	нд	14,385
1.2.3.6.1.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИСКУЭ) 2 этап Ковдорский район	N_Кр_ОС_АИСКУЭ_12361_1	2023	2024	1,068	14,385	нд	2,779	11,606	нд	1,068	14,385	8,293	6,092	нд	нд	нд	14,385
1.2.3.6.2.	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	2,597	20,884	нд	1,453	19,431	нд	2,597	20,884	6,202	6,838	7,844	нд	нд	20,884
1.2.3.6.2.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИСКУЭ) Печенгский район 1 этап	N_Пр_ОС_АИСКУЭ_12362_1	2023	2023	0,823	6,202	нд	0,429	5,773	нд	0,823	6,202	6,202	нд	нд	нд	нд	6,202
1.2.3.6.2.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИСКУЭ) Печенгский район 2 этап	О_Пр_ОС_АИСКУЭ_12362_2	2024	2024	0,821	6,838	нд	0,473	6,365	нд	0,821	6,838	нд	нд	нд	нд	нд	6,838
1.2.3.6.2.	Установка автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИСКУЭ) Печенгский район 3 этап	Р_Пр_ОС_АИСКУЭ_12362_3	2025	2025	0,953	7,844	нд	0,551	7,293	нд	0,953	7,844	нд	нд	нд	7,844	нд	7,844
1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе»:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,773	15,196	нд	8,594	6,602	нд	1,773	15,196	нд	5,810	6,986	2,400	нд	15,196
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1.1	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1.1	Реконструкция объектов электросетевого хозяйства, турбаза "Фрегат"	Р_ЭО_Фрегат_12411_1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,773	15,196	нд	8,594	6,602	нд	1,773	15,196	нд	5,810	6,986	2,400	нд	15,196
1.2.4.2.2	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	1,773	15,196	нд	8,594	6,602	нд	1,773	15,196	нд	5,810	6,986	2,400	нд	15,196
1.2.4.2.2.	ПС-26 35/ 6 кВ. Модернизация длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и автоматики и замена элементной базы с электрохимической на микропроцессорную (г. Заполярный). 2 этап	О_ПрЗ_ПС26_ЭО_12422_1	2024	2026	1,773	15,196	нд	8,594	6,602	нд	1,773	15,196	нд	5,810	6,986	2,400	нд	15,196
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,463	28,894	1,359	9,673	17,611	0,251	3,463	28,545	1,996	0,344	7,589	13,113	5,503	28,545
1.4.1.	Строительство трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,244	20,756	0,989	6,414	13,102	0,251	2,244	20,756	1,996	0,344	7,145	5,768	5,503	20,756
1.4.1.1	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	2,094	18,76	0,894	4,513	13,102	0,251	2,094	18,760	нд	0,344	7,145	5,768	5,503	18,76
1.4.1.1.	Строительство БКТП 630 кВА 6/0,4кВ; ТМГ-2х630 кВА с перазводкой кабельных вводов 6/0,4кВ от ТП-56, г. Ковдор.	О_Кр_СтрТП56_1411_1	2024	2025	0,847	7,214	0,344	1,658	5,127	0,085	0,847	7,214	нд	0,344	6,870	нд	нд	7,214
1.4.1.1.	Строительство БКТП 400 кВА 6/0,4кВ; ТМГ-2х400 кВА с перазводкой кабельных вводов 6/0,4кВ от ТП-43, г. Ковдор.	Р_Кр_СтрТП43_1411_2	2025	2026	0,644	5,768	0,275	1,354	4,059	0,080	0,644	5,768	нд	нд	0,275	5,493	нд	5,768
1.4.1.1.	Строительство БКТП 250 кВА 6/0,4кВ; ТМГ-2х250 кВА с перазводкой кабельных вводов 6/0,4кВ от ТП-123 и от ТП-124, н.п. Куропта.	Q_Кр_СтрТП123ТП124_1411_3	2026	2027	0,603	5,778	0,275	1,501	3,916	0,086	0,603	5,778	нд	нд	0,275	5,503	5,778	
1.4.1.2	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	0,150	1,996	0,095	1,901	нд	нд	0,150	1,996	1,996	нд	нд	нд	нд	1,996
1.4.1.2.	Устройство охранного периметра ПС-26 г. Заполярный, ул. Бабикова,20	N_ПрЗ_ОС_ПС26_1412_1	2023	2023	0,150	1,996	0,095	1,901	нд	нд	0,150	1,996	нд	нд	нд	нд	нд	1,996
1.4.2.	Строительство линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,219	8,138	0,370	3,259	4,509	нд	1,219	7,789	нд	нд	0,444	7,345	нд	7,789
1.4.2.1	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.2.1	Строительство объектов электроснабжения от ТП-64 через ЯКНО-7 г. Ковдор	N_Кр_СтрЛЛ_ТП64_1421_1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.2.1	Прокладка резервного силового кабеля от кощевой опоры №12 ВЛ-10 кВ №1 до ячейки №2 ТП-102, и.п. Елский	О_Кр_СтрКЛ_ТП102_1421_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4.2.2	Заполярный район электрических сетей	Г	нд	нд	1,219	8,138	0,370	3,259	4,509	нд	1,219	7,789	нд	нд	0,444	7,345	нд	7,789
1.4.2.2.	Строительство кабельной линии 10 кВ от ПС-52 до РП-1. Прокладка кабельной линии 10кВ. шт. Никель	M_ПрН_СтрКЛ_211123.1.03	2021	2026	1,191	7,694	0,349	2,976	4,369	нд	1,191	7,345	нд	нд	7,345	нд	нд	7,345
1.4.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ отТП 10А до МКД Ленина, 6, г. Заполярный	Р_ПрЗ_СтрКЛ_ТП10А_1422_2	2025	2025	0,028	0,444	0,021	0,283										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	0,113	нд	нд	нд	нд	0,113
1.6.1.	Оборудование	Г	нд	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	0,113	нд	нд	нд	нд	0,113
1.6.1.1.	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.1.1.	Гайковерт МАКПА6906	N_Кр_OC_1611.1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.1.1.	Виброплита Zitrek z3k101w	N_Кр_OC_1611.2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.1.1.	Бензобур ВТ 45	N_Кр_OC_1611.3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.1.1.	Персональные компьютеры в сборе (12 рабочих мест)	O_Кр_OC_ПК_1611_4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.1.1.	Сервер для управления учётными записями средствами Active Directory, организация сервера печати	O_Кр_OC_Сервер_1611_5	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.2.	Запоярный район электрических сетей	Г	нд	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	0,113	нд	нд	нд	нд	0,113
1.6.1.2.1.	Микрометр ИКС-30А	N_Пр_OC_1612.1	2023	2023	нд	0,113	нд	нд	0,113	нд	нд	0,113	0,113	нд	нд	нд	нд	0,113
1.6.2.	Транспортные средства	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.2.1.	Ковдорский район электрических сетей	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.2.1.1.	Автомобиль грузопассажирский Transporter	R_Кр_OC_1621_1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.2.1.1.	Вездеход ТRQACK2 Комфорт	Q_Кр_OC_1621_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

¹⁾ Вместо слов «Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)» указывается слово «Факт», если год, в отношении которого заполняется столбец, будет завершен по состоянию на плановую дату раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу)

²⁾ Вместо слов «План (Утвержденный план)» указывается слово «План», если на год, в отношении которого заполняется столбец, отсутствует утвержденная инвестиционная программа сетевой организации, либо в противном случае – слова «Утвержденный план».

³⁾ Словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год») в соответствующем падеже, который определяется как первый год реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу) плюс или минус количество лет, г

⁴⁾ «год X» заменяется указанием года (четыре цифры и слово «год») в соответствующем падеже, который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу).

Раздел 3 . Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа Акционерного общества "Мурманэнергосбыт"

полное наименование субъекта электроэнергетики

ед.изм. - млн. руб.

№ №	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	Итого:
		Утвержденный план	План				
Источники финансирования инвестиционной программы, всего (строка I + строка II), в том числе:		31,413	32,892	34,207	35,576	36,999	171,087
I.	Собственные средства	31,413	32,892	34,207	35,576	36,999	171,087
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-	-	-
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе (без НДС)	-	-	-	-	-	-
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль***	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация	26,178	27,409	28,505	29,645	30,831	142,568
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	26,178	27,409	28,505	29,645	30,831	142,568
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	5,235	5,483	5,702	5,931	6,168	28,519
1.4	Прочие собственные средства без НДС	-	-	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
II.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-

2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-