МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

23 октября 2026 года № 187

г. Мурманск

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 14.07.2022 № 143 «Об утверждении инвестиционной программы Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы» (в редакции приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 14.11.2025 № 213)

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:

утвердить инвестиционную программу Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы в новой редакции с основными характеристиками согласно приложениям № 1-5 к настоящему приказу.

Министр **З.В. Середа**

Приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
от 23.10.2026 № 187

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Апатитская ТЭЦ Филиал «Кольский» публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»
Местонахождение регулируемой организации	184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Якубовский Алексей Юрьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Начальник теплотехнического сектора филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1», тел.: (81553) 69-389, E-mail: Yakubovskiy.AY@tgc1.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	183032, Мурманск, пр. Кольский, 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Середа З.В., министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Мурманск, пр. Кольский, 1, тел. (8152)486-730, E-mail: minenergo@gov-murman.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	183038, г. Мурманск, ул. Профсоюзов, д. 20
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Стукова Е.С., председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(815-2) 487-800, utr@gov-murman.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	184209, Мурманская область, г. Апатиты, пл. Ленина, д. 1.
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Костерева А.А., заместитель Главы г. Апатиты по городскому хозяйству
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Управления коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации г. Апатиты Мурманской обл. 8(81555) 6-02-40, madm@apatity-city.ru

Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 23.10.2026 № 187

Инвестиционная программа

ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2023-2027** годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинан-сировано к 2023 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансиро-вания	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП)	Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансиро-вания (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2023	2024	2025	2026	2027						в результате реализации мероприятий инвестицион-ной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР																	
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																						
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	10.10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																				
1.2.1	Разработка проектной документации по строительству двух водогрейных газовых котельных.			г.Апатиты, г.Кировск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2029	572 345,12	572 345,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572 345,12		0,00									
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																	572 345,12	572 345,12		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572 345,12	0,00	0,00								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																				
Всего по группе 2																																				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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	АТЭЦ.Техперевооружение 3 тепломагистрали	51:14:0000000:6606	Тепловая сеть	Мурманская обл., МО г. Апатиты с подведомственной территорией, г. Апатиты	720	3800	1,000 (замена по 200 метров в год)	надземная/ подземная	228	720	3800	1,000 (замена по 200 метров в год)	надземная/ подземная	228	2023	2027	125 000,00	0,00	125 000,00	0,00	18 094,48	15 675,76	25 110,00	43 317,65	22 802,11	0,00	118 514,25	2 000,00						4 485,75			
3.1.2	АТЭЦ,Модернизация системы подпитки тепловых сетей с заменой аккумуляторных баков	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2031	349 538,98	2 740,00	346 798,98	2 740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346 798,98	0,00									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										0,00	0,00									
3.2.1	АТЭЦ. Модернизация схем поперечных связей основного и вспомогательного оборудования	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2017	2024	41 320,35	2 395,80	38 924,55	20 946,42	8 092,68	12 281,25	0,00	0,00	0,00	0,00	20 373,93									
3.2.2	Замена пожарных лестниц зданий и сооружений Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2029	35 770,00	2 648,11	33 121,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2 429,11	219,00	33 121,89	2 648,11									
3.2.3	Техперевооружение градирен	51:14:0010203:34	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2028	260 953,79	1 526,80	259 426,99	1 526,80	3 980,00	71 524,44	42 775,64	29 544,23	50 740,33	60 862,34	192 842,43	2 088,90						3 633,32			
3.2.4	Модернизация бойлерных установок с заменой арматуры	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2031	100 000,00		100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100 000,00	0,00									
3.2.5	Модернизация котлов ПК-10-п2 с целью отказа от мазута	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2029	61 073,04	5 546,73	55 526,31	0,00	5 546,73	0,00	0,00	0,00	0,00	55 526,31	5 546,73									
3.2.6	Модернизация систем противопожарной защиты (АСПТ, АУПС) зданий и сооружений Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2031	137 735,88	6 094,79	131 641,09	0,00	0,00	927,18	3 004,72	0,00	14 600,00	119 203,98	3 004,72	14 600,00						927,18			
3.2.7	Оснащение пожарной сигнализацией резервуарного парка Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2024	4 318,46	343,53	3 974,93	343,53	0,00	3 974,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							3 974,93			
3.2.8	Оснащение эстакады слива мазута маневровой лебёдкой.	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2022	2024	2 501,84	274,16	2 227,68	274,16	0,00	2 227,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							2 227,68			
3.2.9	Оснащение системой пожарной защиты помещений главного корпуса Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2023	2026	25 733,40	835,80	24 897,60	0,00	835,80	0,00	8 869,71	16 027,89	0,00	0,00	25 733,40									
3.2.10	Модернизация главных паропроводов котлов и турбин, общестанционных трубопроводов.	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2030	418 104,82	9 834,10	408 270,72	9 834,10	15 480,08	15 900,07	28 674,02	40 150,00	36 500,00	271 566,55	129 313,69	3 349,54						4 040,93			
3.2.11	Модернизация путевого хозяйства ТТЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2020	2029	64 571,25	7 477,78	57 093,47	7 477,78	14 488,91	10 789,51	0,00	0,00	18 389,43	13 425,62	22 535,82	18 389,43						2 742,61			
3.2.12	Модернизация аппаратуры измерения вибрации и технологических защит подшипниковых опор «СИВОК» с внедрением цифровых каналов контроля механических параметров турбогенераторов № 7, 8 Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2028	22 316,10	416,10	21 900,00	0,00	0,00	0,00	416,10	0,00	10 950,00	10 950,00	9 416,10	1 950,00									
3.2.13	Техперевооружение эл. оборудования крана-перегружателя №2 ТТЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2029	19 890,00	3 978,00	15 912,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 890,00	0,00									
3.2.14	Техперевооружение электролизной с заменой оборудования	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2028	53 728,00	2 628,00	51 100,00	0,00	0,00	0,00	2 628,00	0,00	43 800,00	7 300,00	2 628,00	43 800,00									
3.2.15	АТЭЦ. Модернизация электродвигателей ленточных конвееров №5-9 ТТЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	4 525,89	0,00	4 525,89	0,00	0,00	0,00	4 525,89	0,00	0,00	0,00	4 525,89									
Всего по группе 3																	1 727 081,78	46 739,68	1 680 342,10	43 142,78	66 518,69	133 300,82	116 004,07	131 468,88	198 000,88	1 038 645,67	537 083,06	86 177,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 032,40	0,00	0,00	0,00
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																																				
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																																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
Всего по группе 5																																				
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																				
6.1.	Создание защиты объектов Апатитской ТЭЦ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2026	2027	180 890,00	0,00	180 890,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141 890,00	39 000,00	0,00	0,00	39 000,00							141 890,00			
6.2.	Оборудование для аварийно-восстановительных работ	51:14:0010301:23	Теплоэлектростанция	г. Апатиты, Энергетическое шоссе, д. 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	88 721,50	0,00	88 721,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 721,50	0,00	0,00	88 721,50									
Всего по группе 6																	269 611,50	0,00	269 611,50	0,00	0,00	0,00	0,00	141 890,00	127 721,50	0,00	0,00	127 721,50							141 890,00			
ИТОГО по программе																	2 569 038,40	619 084,80	1 949 953,60	43 142,78	66 518,69	133 300,82	116 004,07	273 358,88	325 722,38	1 610 990,78	537 083,06	213 899,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 032,40	141 890,00	0,00	0,00

Приложение № 3 к приказу Министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от
23.10.2026 № 187

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

ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	7	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1786	0,1785	0,1793	0,1795	0,1795	0,1798	0,1800
2	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	57,60	49,42	62,70	68,20	73,69	61,00	62,20
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей (г. Апатиты, г. Кировск)	Гкал/ч	0,00	0,00	22,154				
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33 534	32 614	32 533	35 418	35 275	36 417	36 408
		% от полезного отпуска тепловой энергии	2,28	2,26	2,23	2,39	2,39	2,44	2,45
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	177 554	187 513	182 811	183 649	185 551	185 551	185 551

Приложение № 4 к приказу Министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от
23.10.2026 № 187

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения

ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)

(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 (кг/Гкал)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2; тонн/м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал; тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Апатитская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178,5	179,30	179,50	179,50	179,85	180,00	1,83	1,83	1,98	1,97	2,03	2,03	32614	32533	35418	35275	36417	36408
																				10,51	10,25	10,25	10,25	10,35	10,35	187513	182811	183649	183649	185551	185551

Приложение № 5 к приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 23.10.2026 № 187

Финансовый план

ПАО "ТГК-1" (филиал "Кольский" Апатитская ТЭЦ)

(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 № 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)					
		производство тепла	передача тепла		2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	630 468,19	120 514,25	750 982,44	66 518,69	123 428,42	116 004,07	119 308,88	325 722,38	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	418 568,81	118 514,25	537 083,06	66 518,69	123 428,42	116 004,07	119 308,88	111 823,00	3.1.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2 5; 3.2.6; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.11; 3.2.12; 3.2.14; 3.2.15.
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	211 899,38	2 000,00	213 899,38					213 899,38	3.1.1.; 3.2.3; 3.2.6; 3.2.10; 3.2.11; 3.2.12; 3.2.14; 6.1; 6.2.
1.3	экономия расходов			0,00						
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			0,00						
1.3.2	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			0,00						
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			0,00						
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			0,00						
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	17 546,65	4 485,75	22 032,40		9 872,40		12 160,00		3.1.1; 3.2.3; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.10; 3.2.11.
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	141 890,00	0,00	141 890,00	0,00	0,00	0,00	141 890,00	0,00	
3.1	кредиты	141 890,00		141 890,00				141 890,00		6.1.
3.2	займы организаций			0,00						
3.3	прочие привлеченные средства			0,00						

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			0,00						
5	Прочие источники финансирования			0,00						
	Итого по программе	**789 904,84**	**125 000,00**	**914 904,84**	**66 518,69**	**133 300,82**	**116 004,07**	**273 358,88**	**325 722,38**	