



Акционерное общество «Апатит»

Кировский филиал акционерного общества «Апатит»
(КФ АО «Апатит»)

Ленинградская ул., дом 1, город Кировск, Мурманская область,
Российская Федерация, 184250
Тел.: +7(81531) 3 22 50; Факс: +7(81531) 3 17 02; телетайп 126735 «Лава»;
e-mail: apatit@phosagro.ru; www.phosagro.ru
ОКПО 00203938; ОГРН 1025100561012; ИНН 5103070023

08.05.2024

№ АП-КФ.12.02-05/0410

Генеральному директору
ООО «ЯНЭНЕРГО»
А.Ю. Никифорову

на № _____ от _____

О рассмотрении проекта «Схема
теплоснабжения муниципального
образования город Кировск с
подведомственной территорией на
период до 2034 года»

197227, г. Санкт-Петербург,
пр. Комендантский,
д. 4, лит. А, оф. 407,409
тел. +7(812) 449-00-26,
e-mail: office@yanenergo.ru.

Уважаемый Александр Юрьевич!

В ответ на Ваше письмо исх. № 19-08 от 27.04.2024, направляю Вам выявленные замечания по предоставленному проекту «Схемы теплоснабжения муниципального образования город Кировск с подведомственной территорией на период до 2034 года» (Актуализация на 2025 год), в части, касающейся КФ АО «Апатит». Прошу Вас внести указанные изменения и направить для согласования окончательную версию проекта «Схемы теплоснабжения...».

Данное письмо направлено на адрес электронной почты ООО «ЯНЭНЕРГО»: office@yanenergo.ru; копия направлена на адрес электронной почты МКУ «УКГХ»: demidova.oa@gov.kirovsk.ru.

Приложение: Замечания по проекту «Схемы теплоснабжения муниципального образования город Кировск с подведомственной территорией на период до 2034 года» (Актуализация на 2025 год), в части, касающейся КФ АО «Апатит» (на 7-ти листах).

Главный энергетик

Медеников Д.А.
(81531) 33921

Е.Н. Соболин



PHWMM045100N5JDHLXQ

2/1 +

Замечания по проекту
«Схемы теплоснабжения муниципального образования город Кировск с подведомственной территорией на период до 2034 года»
(Актуализация на 2025 год),
в части, касающейся КФ АО «Апатит».

1. Замечания к Тому №1

1.1. Стр. 24

Необходимо исправить вид топлива по котельной АНОФ-3 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 1 – Выработка, отпуск тепловой энергии и расход условного топлива по источникам теплоснабжения за базовый 2023 год

Наименование объекта	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал		Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход условного топлива, тут.	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч
		Гкал	Гкал/ч				
АТЭС	1490450	6185	26,72	1484268	уголь	339862	508,3
Котельная АНОФ-3	464422	71386	8,9	393036	мазут	74004	149,1
БМЭК	19896	0,0	0,0	19896	электроэнергия	2447	5,92

2. Замечания к Тому №2

2.1. Стр. 94,

Необходимо исправить значение показателей по котельной АНОФ-3 в период 2025-2034 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 40 – Перспективные топливные балансы для котельной АНОФ-3

№	Показатель	Ед. изм	2022 г. факт	2023 г. факт	Перспектива										
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
3	Потребление основного вида топлива (мазута)	тонн	55915,00	53811	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780
3.1.	в зимний период	тонн	50110	48354	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142
3.2.	в летний период	тонн	5805	5457	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638
4	Расход всех видов условного топлива	т.у.т	76699,00	74004	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597
4.1.	в зимний период	т.у.т	68951,00	66515	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816
4.2.	в летний период	т.у.т	7748,00	7489	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781
5	Расход условного топлива	т.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
6	УРУТ на отпуск в сеть	кг.у.т/Гкал	191,22	188,3	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74
7	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	401110	393036	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268
8	Максимально часовой расход топлива	кг.у.т/ч	15161,6	14929,3	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1

2.2. Стр. 98,

Необходимо исправить значение показателей по котельной АНОФ-3 в период 2025-2034 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 44 – Изменения в перспективных топливных балансах

№	Источник теплоснабжения	Вид топлива	Период										
			2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2034 г.г.	
1	Апатитская ТЭЦ*	Уголь, т	457664	465245	465245	465245	465245	465245	465245	465245	465245	465245	465245
		Природный газ, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	295000
2	Котельная АНОФ-3	Мазут, т	55915,00	53811	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780
		Природный газ, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61982,6
3	Котельная н.п.Коашва	Электроэнергия, тыс.кВт*ч	22581,68	22657	22619,34	22619,34	22619,34	22619,34	22619,34	22619,34	-	-	-
		Природный газ, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	3191,1	3191,1	3191,1

2.3. Стр. 130,

Необходимо исправить значение показателей по котельной АНОФ-3 в период 2025-2034 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 57 – Тарифно-балансовая расчетная модель по источнику теплоснабжения АНОФ-3 КФ АО «Апатит» (ЕТО №2)

Показатели	Един. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2034 гг.
		факт	факт	прогноз					
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Собственные нужды	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Располагаемая тепловая мощность нетто	Гкал/ч	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927
Присоединенная нагрузка с учетом тепловых потерь и приростом тепловой нагрузки	Гкал/ч	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	401110	393036	394268	394268	394268	394268	394268	394268
Затрачено топлива на производство тепловой энергии	тут	76699	74004	75597	75597	75597	75597	75597	75597
Потери в сетях всего, в том числе:	Гкал	20071	16478	21147	21147	21147	21147	21147	21147
-нормативные потери на сетях в	Гкал	14752	13948	13948	13948	13948	13948	13948	13948

Показатели	Един. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2034 гг.
		факт	факт	прогноз					
сторону н.п. Титан (всего), из них:									
-потери, реализуемые сетевой компанией АО "Хибинская тепловая компания" (компенсация потерь)	Гкал	7488	7402	7554	7554	7554	7554	7554	7554
Нормативные потери теплоносителя на сетях н.п. Титан	м ³	45444	43419	43419	43419	43419	43419	43419	43419
Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал/год	381039	376558	373121	373121	373121	373121	373121	373121
УРУТ на отпуск в сеть	Кг.у./Гкал	191,22	188,3	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74

3. Замечания к Тому №3 Утверждаемая часть

3.1. Стр. 65,

Необходимо исправить значение показателей по котельной АНОФ-3 в период 2025-2034 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 2 – Перспективные топливные балансы для котельной АНОФ-3

№	Показатель	Ед. изм	2022 г. факт	2023 г. факт	Перспектива										
					2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
3	Потребление основного вида топлива (мазута)	тонн	55915,00	53811	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780	54780
3.1.	в зимний период	тонн	50110	48354	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142	49142
3.2.	в летний период	тонн	5805	5457	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638	5638
4	Расход всех видов условного топлива	т.у.т	76699,00	74004	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597	75597
4.1.	в зимний период	т.у.т	68951,00	66515	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816	67816
4.2.	в летний период	т.у.т	7748,00	7489	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781	7781
5	Расход условного топлива	т.у.т/Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
6	УРУТ на отпуск в сеть	кг.у.т/Гкал	191,22	188,3	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74
7	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	401110	393036	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268	394268
8	Максимально часовой расход топлива	кг.у.т/ч	15161,6	14929,3	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1	15203,1

3.1. Стр. 95,

Необходимо исправить значение показателей по котельной АНОФ-3 в период 2025-2034 в следующей редакции (выделено цветом):

Таблица 3 – Тарифно-балансовая расчетная модель по источнику теплоснабжения АНОФ-3 КФ АО «Апатит» (ЕТО №2)

Показатели	Един. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2034 г.
		факт	факт	прогноз					
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Един. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2034 гг.
		факт	факт	прогноз					
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Собственные нужды	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Располагаемая тепловая мощность нетто	Гкал/ч	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927	76,927
Присоединенная нагрузка с учетом тепловых потерь и приростом тепловой нагрузки	Гкал/ч	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281	79,281
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81	69,81
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	401110	393036	394268	394268	394268	394268	394268	394268
Затрачено топлива на производство тепловой энергии	тут	76699	74004	75597	75597	75597	75597	75597	75597
Потери в сетях всего, в том числе:	Гкал	20071	16478	21147	21147	21147	21147	21147	21147
-нормативные потери на сетях в сторону н.п. Титан (всего), из них:	Гкал	14752	13948	13948	13948	13948	13948	13948	13948
-потери, реализуемые сетевой компанией АО "Хибинская тепловая компания" (компенсация потерь)	Гкал	7488	7402	7554	7554	7554	7554	7554	7554

Показатели	Един. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2034 гг.
		факт	факт	прогноз					
Нормативные потери теплоносителя на сетях н.п. Титан	м ³	45444	43419	43419	43419	43419	43419	43419	43419
Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал/год	381039	376558	373121	373121	373121	373121	373121	373121
УРУТ на отпуск в сеть	Кг.у./Гкал	191,22	188,3	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74	191,74

4. Замечания к Графической части (тепловые сети н.п.Титан)

4.1. С целью удобства чтения схемы тепловых сетей и объектов теплоснабжения н.п.Титан, прошу рассмотреть возможность внесение схематичного обозначение (наименование) объектов теплоснабжения Схемы тепловых сетей н.п.Титан, аналогично прошлогодней схеме тепловых сетей (Актуализация на 2024 год).