

Согласно ст. 125 Экологического кодекса РК (2021 г.), план мероприятий по охране окружающей среды разрабатывается в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений.

Согласно п.91 «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319), «**При невозможности соблюдения стационарным источником** и (или) совокупностью стационарных источников, расположенных на действующем объекте I или II категории, **нормативов эмиссий**, установленных в экологическом разрешении в соответствии с Кодексом, в качестве приложения к экологическому разрешению на воздействие для объектов I или II категории представляется план мероприятий по охране окружающей среды».

При проведении строительных работ по проектам намечаемой деятельности **превышения ПДК** по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны и жилой зоны **не ожидается**. Выбросы от всех источников устанавливаются в качестве нормативов допустимых выбросов (НДВ) на период строительства проектируемых объектов. Таким образом, проведение строительных работ не окажет негативного воздействия на окружающую среду.

Нормативы эмиссий, лимиты накопления отходов при реализации проектов намечаемой деятельности будут соблюдены и не превысят допустимых значений.

Учитывая вышеуказанное, в разработке Плана мероприятий по охране окружающей среды к проектам намечаемой деятельности **нет необходимости**.

В связи с этим прикладывается «План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 год ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз».

"СОГЛАСОВАНО"

Председатель комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов
ресурсов Республики Казахстан
Кожиков Е.С

«___» _____ 2025 г

"УТВЕРЖДАЮ"

Директор ДБ и ОТ,ООС
И Лун
Заместитель директора ДБ и ОТ,ООС
Ләтіп Б.Б.
" 08 " 10 2025 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 год

Наименование предприятия: АО «Мангистаумунайгаз»
Наименование объекта: ПУ «Каламкасмунайгаз»

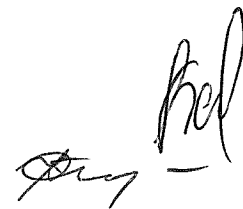
Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, лимитов захоронения отходов.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Установка микрофакельной инжекционной газовой горелки (МИГГ) на печи подогрева нефти(тонна/год)								
1.1	оксид углерода (II)	ГУ-61 ПП-063 №1	0,287639856	Проект нормативов эмиссий на 2026 год для ПУ «Каламкасмунайгаз»	0,39598178	2026	2026	930	0,108341928
1.2	оксид углерода (II)	ГУ-62 ПП-063 №1	0,286536096		0,39309624	2026	2026	930	0,106560144
1.3	оксид углерода (II)	ГУ-63 ПП-063 №1	0,29864592		0,40009723	2026	2026	930	0,101451312
1.4	оксид углерода (II)	ГУ-66 ПП-063 №1	0,29864592		7,84790389	2026	2026	930	7,549257974
1.5	метан	ГУ-43 ПП-063 №1	0,30857976		38,8380347	2026	2026	930	38,5294549
1.6	оксид углерода (II)	ГУ-43 ПП-063 №2	0,30857976		0,45878573	2026	2026	930	0,150205968
1.7	оксид углерода (II)	ГУ-51 ПП-063 №1	0,29754216		0,39592817	2026	2026	930	0,098386013

3	Соблюдение степени эффективности работы очистных сооружений на уровне проектных путем своевременного и качественного ремонта, соблюдение условий для оптимальной жизнедеятельности микроорганизмов (тонн/год)								
	Взвешенные вещества	выпуск №1 на поля испарения	2,48	ПНЭ (ПДС) ПУ КМГ на 2026 год	28,34	2026	2026		25,86
	Сухой остаток(общая минерализация)		284,09		388,3	2026	2026		104,21
	Азот аммонийный		1,14		7,11	2026	2026		5,97
	Нитраты		7,92		12,35	2026	2026		4,43
	Нитриты		0,69		1,22	2026	2026		0,53
	Нефтепродукты		0,07		0,33	2026	2026		0,26
	СПАВ		0,07		0,65	2026	2026		0,58
	Железо общее		0,11		0,2	2026	2026		0,09
	Хлориды		113,63		218,55	2026	2026		104,92
	Сульфаты		142,9		192,27	2026	2026		49,37
	Фосфаты		1,38		2,37	2026	2026		0,99
	БПК полн		2,41		15,8	2026	2026		13,39
	Фенолы		0,38		0,68	2026	2026		0,3
	ХПК		9,06		62,04	2026	2026		52,98
4	Сокращение потребления свежей воды питьевого качества (м3/год)								
	Повторное использование очищенных сточных вод		37 400		0				37 400
5	Озеленение территории (шт)								
	Посадка зеленых насаждений			приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2		2026	2026	2 468	2000
6	Замена нефтепроводов(км)					2026	2026	100 000	5

Руководитель СООС и ПГ ДБиОТ,ООС

Инженер 1 категории СООС и ПГ



Бекмагамбетов А.З.

Карабатырова Г.М.

Пояснительная записка

1. Установка микрофакельной инжекционной газовой горелки (МИГГ).

Общая характеристика с указанием основных технических параметров газовой горелки МИГГ:

1) Микрофакельная инжекционная газовая горелка (МИГГ) среднего давления предназначена для сжигания нефтяного и попутного газов в топках котлов и печей подогрева нефти и воды, где нецелесообразна принудительная подача воздуха.

Конструкция МИГГ позволяет обеспечить теплотехнические и экологические параметры топливосжигающей установки:

- качественное сжигание топлива, исключая образование вредных продуктов неполного горения;
- сокращение времени пребывания продуктов сгорания в зоне высоких температур, приводящее к уменьшению образования «термических» оксидов азота.
- увеличение и равномерное тепловыделение в топочном пространстве;
- устойчивое и стабильное горение пламени;
- уменьшение шума при широких режимах горелки.

2) МИГГ устанавливается на источниках, которые показывали превышения выбросов загрязняющих веществ.

3) Мероприятия разработаны для снижения выбросов метана, оксида углерода (II).

4) Мероприятия направлены на достижение нормативов согласно Разрешения на эмиссий в окружающую среду.

5) Побочное негативное воздействие на окружающую среду.

-Конечным продуктом горения метана (CH_4) и оксида углерода (II) является оксид углерода (IV), то есть углекислый газ, который содержится в составе воздуха.

6) В бюджете на 2025 год предусмотрены затраты для приобретения МИГГ на общую сумму – 33 491 тыс.тенге, будет производиться закуп оборудования в 2025 году.

7) Достижение нормативов согласно календарному графику.

2. Технологическое оборудование при работах (капитальный и подземный ремонт скважин, Подземный ремонт скважин, Гидроразрыв пласта)

По источникам КРС, ПРС, ФЛС, ГРП – уменьшение объемов ЗВ с 2023 г, сокращение выбросов ЗВ предусмотрено за счет изменения мощности агрегатов, расчет произведен на подъемный агрегат максимальной мощности (XJ – 450), за основу разработки были приняты для расчета выбросов загрязняющих веществ – УПА 60-80, тем самым выбросы в атмосферу загрязняющих веществ уменьшились на 40%;

3. Снижение объемов сбросов загрязняющих веществ со сточными водами

1. Мероприятие направлено на поддержание уровня эффективности работы очистных сооружений на уровне проектных. Для достижения данной цели планируется оперативное выявление и своевременное качественное устранение неполадок в системе очистных сооружений.
2. Источником сброса является выпуск №1 в поля испарения.
3. Мероприятие разработаны для снижения сброса следующих загрязняющих веществ: взвешенные вещества, сухой остаток (общая минерализация), азот аммонийный, нитраты, нитриты, нефтепродукты, СПАВ, железо общее, хлориды, сульфаты, фосфаты, БПК полн, ХПК, фенолы.
4. Мероприятие направлено на достижение нормативов согласно Разрешения на воздействие в окружающую среду

5. Достижение нормативов согласно календарному плану.

4. Повторное использование на полив зеленых насаждений и пылеподавление

После очистки сточная вода используется в объеме 37 400 м3/год на 2026 год на пылеподавление и полив зеленых насаждений на территории ПУ «КМГ».

5. Озеленение территории

Вблизи ПУ «Каламкасмунгаз» отсутствует населенный пункт. На 2026 год предусмотрены затраты по посадке деревьев в количестве 2000 штук.

6. Замена нефтепроводов

Также для предотвращения разливов нефти предусмотрена замена нефтепроводов протяженностью 5 км.