

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 1 из 96

**Утверждаю:
Директор департамента
охраны труда
и окружающей среды
АО «Эмбаунайгаз»**

М. Куримов
«___» _____ 2026 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД
(КОРРЕКТИРОВКА)**

Дата № исх.	Основания для выпуска	Подготовили	Согласовали		Утвердил
		Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер	Заведующая ЛЭИиМ Ведущий инженер ЛЭИиМ		Заместитель директора филиала по лабораторным исследованиям
	Договор № 1060796/2024/170 от 27.12.2024 г	Кенжалиева Н.И. Мурзагалиева С.М.	Кенжалиева Н.И.		Мухтанов Б.М.
		Ответственный за нормоконтроль	Мурзагалиева С.М.		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 2 из 96

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Заведующий лабораторией	Кенжалиева Н.И.	
2	Ведущий инженер	Мурзагалиева С.М.	
3	Старший инженер	Дошанова А.Н.	
4	Инженер	Тұрғали З.Ә.	
5	Инженер	Базаркулова Г.С.	

СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

№	Должность	ФИО	Подпись
1	Начальник отдела ООС	Абитова С.Ж.	
2	Начальник отдела ООС НГДУ «Жаикмунайгаз»	Бекешева Г.Б.	

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 3 из 96

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

Направление деятельности подразделения	Итоги деятельности
Программа производственного экологического контроля	Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля, элементом которого является производственный мониторинг.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 4 из 96

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	2
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	3
СПИСОК АББРЕВИАТУР	6
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	7
БИОРАЗНОБРАЗИЯ	75
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	87
ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	88
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	89
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	89
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	90
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	92
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	94

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 5 из 96

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	8
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления	9
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	10
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	11
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	71
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	72
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	73
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	76
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	81
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	86

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 6 из 96

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
БТМС	База материально-технического снабжения
БПК	Биологическое поглощение кислорода
ГС	Газосепаратор
ГЗУ	Групповая замерная установка
ГРПШ	Газо регуляторный пункт шкафной
ДЭС	Дизельная электростанция
КСТИТТ	Колонна спецтехники и технологического транспорта
КСУ	Концевая сепарационная установка
НГС	Нефтегазосепаратор
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Осушитель газа
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ООС	Охрана окружающей среды
ППУ	Передвижная паровая установка
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
РВС	Резервуар вертикальный стальной
СЭП	Стационарная экологическая площадка
ТФС	Трех фазный сепаратор
УПРЭО	Участок проката и ремонта эксплуатационного оборудования
УТВС	Участок тепло-водоснабжения
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
ЮЗК	Юго-Западное Камышитовое
ЮВК	Юго-Восточное Камышитовое

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 7 из 96

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
ЛЭИиМ	Лаборатория экологических исследований и мониторинга
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 8 из 96

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административн о- территориальны х объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес Идентификацион ный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельност и по общему классификат ору видов экономическ ой деятельност и (ОКЭД)	Краткая характеристика производствен ного процесса	Реквизиты	Категория мощности предприят ия
1	2	3	4	5	6	7	8
НГДУ «Жаикмунайгаз» АО «Эмбамунайгаз»	23	Атырауская область, Исатайский район 47°06'11.7" 051°01'05.3"	120240021112	06.10	добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ87601014100015 6926 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	1 категория Проектная мощность Добыча нефти:

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 9 из 96

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления, тонн/год	Вид операции, которому подвергается отход
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* Опасные	4,2287	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтешлам	05 01 03* Опасные	1792	Передача сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02* Опасные	1,1489	Передача сторонним организациям для утилизации
Использованная тара химических реагентов	07 07 04* Опасные	7,245	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные технические масла	13 02 08* Опасные	10,4	Передача сторонним организациям для утилизации
Нефтедержавные отходы	13 08 99* Опасные	1305,03	Передача сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержавные отходы	20 01 21* Опасные	0,0305	Передача сторонним организациям для утилизации
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11* Опасные	1,6813	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07* Опасные	0,3297	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль	07 01 99 Неопасные	0,4	Передача сторонним организациям для утилизации
Лом черных металлов	17 04 07 Неопасные	600	Передача сторонним организациям для утилизации
Металлические стружки	02 01 10 Неопасные	3,3950	Передача сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 Неопасные	0,107	Передача сторонним организациям для утилизации
Отработанные пневматические шины	19 12 04 Неопасные	6,5203	Передача сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	640,0	Передача сторонним организациям для утилизации
Пищевые отходы	20 01 08 Неопасные	300,0	Передача сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36 неопасные	0,8	Передача сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04 неопасные	300,0	Передача сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04 неопасные	1,1680	Передача сторонним организациям для утилизации
Иловый осадок	19 08 16 Неопасные	1,3603	Передача сторонним организациям для утилизации

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 10 из 96

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	2153
2	Организованных, из них	296
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	296
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	69
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	227
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1857



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 11 из 96

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется
инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименова- ние	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	141 960,0 м³/год	Котельная установка	0001	47°06'28.8" 051°00'57.0"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
	138 873,9 м³/год	Котельная установка	0002	47°06'28.3" 051°00'57.0"	Диоксид серы Оксид углерода	
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	61 516,0 м³/год	Котельная установка	0313	47°06'27.7" 051°00'55.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	60 178,7 м³/год	Котельная установка	0346	47°06'28.0" 051°00'55.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Цех подземного ремонта скважин	61 516,0 м³/год	Котельные установки	0292	47°06'34.2" 051°00'55.9"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
	60 178,7 м³/год	Котельные установки	0293		Диоксид серы Оксид углерода	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	355700,9 м³/год	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0066	47°05'54.7" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	355700,9 м³/год	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0067	47°05'54.8" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	347025,3 м³/год	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0068	47°05'54.8" 051°00'52.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 12 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	68 140,8 м³/год	Котельные установки	0295	47°06'03.4" 051°01'01.0"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
	66 659,5 м³/год	Котельные установки	0296	47°06'03.4" 051°01'01.2"	Диоксид серы Оксид углерода	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	111264,0 м³/год	Печи подогрева нефти ПТ-16/150	0112	47°05'57.8" 051°00'41.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	168974,50 м³/год	Котельная Бойлер Rex-95	0093	47°06'12.2" 051°01'05.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	167750,0 м³/год	Котельная Бойлер Rex-95	0094	47°06'12.6" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	131 040,0 м³/год	Котельная КДВ-500	0099	47°06'12.1" 051°01'05.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	103588,70 м³/год	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0333	47°06'07.0" 051°01'12.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение С.Балгимбаев	102838,0 м³/год	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0341	47°06'06.4" 051°01'12.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Участок подготовки газа (УПГ)	175680,0 м³/год	Компрессорная станция	0103	47°06'00.5" 051°01'03.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 13 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Участок подготовки газа (УПГ)	175680,0 м³/год	Компрессорная станция	0104	47°06'01.0" 051°01'03.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	38064,0 м³/год	Котельная установка	0118	47°07'29.7" 051°11'48.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	38064,0 м³/год	Котельная установка	0119	47°07'29.5" 051°11'48.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	67392,0 м³/год	Блочно-модульная котельная установка БМК	0344	47°07'31.3" 051°11'52.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	67392,0 м³/год	Блочно-модульная котельная установка БМК	0345	47°07'31.3" 051°11'52.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	265759,1 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0122	47°07'43.8" 051°12'09.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	265759,1 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0123	47°07'43.9" 051°12'09.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	265758,4 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0316	47°07'44.1" 051°12'10.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 14 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Метан	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	74 880,0 м³/год	Котельная установка	0153	47°08'05.4" 051°21'21.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	51240,0 м³/год	Котельная установка	0154	47°08'00.6" 051°21'12.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	51240,0 м³/год	Котельная установка	0155	47°08'00.5" 051°21'12.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	74880,0 м³/год	Котельная установка	0301	47°08'01.6" 051°21'16.4"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
	74880,0 м³/год	Котельная установка	0302	47°08'01.6" 051°21'16.2"	Диоксид серы Оксид углерода	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0156	47°08'07.3" 051°21'20.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0158	47°08'07.4" 051°21'20.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0348	47°08'07.4" 051°21'20.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	87840,0 м³/год	Котельная установка	0400	47°05'50.1" 050°50'35.9"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 15 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Диоксид серы Оксид углерода	
Месторождение Жанаталап	87840,0 м³/год	Котельная установка	0401	47°05'50.3" 050°50'35.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	
Месторождение Жанаталап	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0193	47°05'55.1" 050°50'11.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194	47°03'55.1" 050°50'12.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Жанаталап	175680,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0253	47°05'55.0" 050°50'12.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	196176,0 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0226	47°06'56.7" 050°51'21.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	32208,0 м³/год	Воздухоотопительная установка	0177	47°06'57.0" 050°51'20.6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
Месторождение Северный Жанаталап	196176,0 м³/год	Печь подогрева нефти №1 ПТ-16/150	0236	47°06'57.0" 050°51'21.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 16 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Гран	42312,9 м³/год	Печь подогрева нефти №2 ПТ-16/150	0237	47°14'43,9" 050°58'03.8"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	42312,9 м³/год	Печь подогрева нефти №3 ПТ-16/150 МУ	0120	47°14'43,7" 050°58'03.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	42312,9 м³/год	Печь подогрева нефти №4 ПТ-16/150 МУ	0121	47°14'43,4" 050°58'04.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	42312,9 м³/год	Печь подогрева нефти №5 ПТ-16/150	0089	47°14'43,7" 050°58'04.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Гран	42312,9 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0365	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	25 272,0 м³/год	Котельная установка	0247	46°46'11,4" 050°10'15.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	25 272,0 м³/год	Котельная установка	0248	46°46'11,5" 050°10'15.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	39 528,0 м³/год	Котельная установка	0250	46°46'07,1" 050°10'32.9"	Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 17 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Оксид углерода Диоксид серы	
Месторождение Забурунье	39 528,0 м³/год	Котельная установка	0251	46°46'07,3" 050°10'32.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	9190,446 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0210	46°46'11,4" 050°10'13.8"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	9190,446 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0252	46°46'11,7" 050°10'13.5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	9190,446 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0254	46°46'11,3" 050°10'13.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	9190,446 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0255	46°46'11,6" 050°10'13.5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	9190,446 м³/год	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0306	46°46'11,5" 050°10'13.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Месторождение Забурунье	37440,0 м³/год	Котельная установка	0383	46°46'12,3" 050°10'16.3"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 18 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Месторождение Забурунье	37440,0 м³/год	Котельная установка	0405	46°46'12,2" 050°10'16.4"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
Административного здание	25 552,8 м³/год	Котельная установка	0307	47°13'21.7" 051°00'51.7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Административного здание	24 997,3 м³/год	Котельная установка	0308	47°13'21.6" 051°00'51.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Узла учета воды	2 246,6 м³/год	Котельная установка	0291	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Служебный дом	7027,2 м³/год	Котельная установка	0318	47°13'43.8" 051°01'19.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
Служебный дом	7027,2 м³/год	Котельная установка	0319	47°13'45.1" 051°01'19.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	17 035,2 м³/год	Котельная м/р С.Балгимбаева	0417	47°06' 40,8" 051°00'38,6"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	16 664,9 м³/год	Котельная м/р С.Балгимбаева	0418	47°06' 40,4" 051°00'38,0"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 19 из 96

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЭСР Жайык	3 785,6 м³/год	Котельная м/р ЮЗК	0384	46°46' 14,1" 050°10'20,5"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	3 703,3 м³/год	Котельная м/р ЮЗК	0406	46°46' 14,1" 050°10'20,5"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	2 839,2 м³/год	Котельная м/р Забурунье	0385	46°46' 13,9" 050°10'21,3"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
ЭСР Жайык	2 777,5 м³/год	Котельная м/р Забурунье	0407	46°46' 13,8" 050°10'21,2"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 20 из 96

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Котельная ВВ-1000	0001	47°06'28.8" 051°00'57.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Котельная ВВ-1000	0002	47°06'28.3" 051°00'57.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Котельная Unicall Ellprex-340	0313	47°06'27.7" 051°00'55.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Котельная Unicall Ellprex-340	0346	47°06'28.0" 051°00'55.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Лучистое отопление FRACCARO на очищенном природном газе	0005-0018	47°06'28.0" 051°00'55.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0314,	47°06'27.2" 051°00'53.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Емкости АЗС дизельное	0027	47°06'13.2" 051°01'02.9"	Углеводороды C12-C19 Сероводород	Дизельное топливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 21 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Емкости АЗС дизельное	0027, 0028	47°06'13.0" 051°01'03.1"	Углеводороды C12-C19 Сероводород	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Отработанное масло	0032	47°13'23. 4" 051°01'03.6"	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ППУ (передвижной котель)	0320-0321, 0322 0323, 0338	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта КСТиТТ)	АДПМ (передвижной котель)	0324-0325	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Дизельный двигатель АСР	0326-0331, 0339	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Диоксид азота Оксид азота Углерод черный (Сажа) Диоксид серы Оксид углерода	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Подъемный агрегат АПРС-40	0367-0373	47°06'26.8" 051°05'56.3"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Подъемный агрегат ПТП-40	0375, 0376, 0377, 0378, 0379, 0395, 0443	47°13'22.24" 051°05'33.1"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин	Дизельное топливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 22 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Дизельная электростанция	0332	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Газосварка (газорезка)	6004	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Диоксид азота Оксид углерода Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Пропан, кислород
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Пост лакокрасочных работ	6005	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Пропан-2-он (Ацетон) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) Этанол (Этиловый спирт) Метилбензол (Толуол) Бутилацетат Этилцеллозольв (2- этоксипропанол)	Краски
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ГРПШ	7957	47°06'28.1" 051°00'55.3"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	-
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	ГРПШ 400	7992	47°06'28.8" 051°00'57.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	-
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ФС, ЗРА, ПК	7993	47°06'28.8" 051°00'58.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 23 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природ. меркаптанов	
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Аккумуляторный цех	7994	47°06'33.8" 051°00'53.8"	Серная кислота	Серная кислота
Колонна спецтехники и технологического транспорта (КСТиТТ)	Сварочный пост Марка Ковик ТДМ 303	8250	47°06'26.8" 051°00'57.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Цех подземного ремонта скважин	Котельная Блочно модульная ТСВ-600 (WG- 30N/1-C -Viessmann)	0292-0293	47°06'33.2" 051°00'55.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Цех подземного ремонта скважин	Емкость экологическая передвижная	0035-0046, 0444-0446	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефтяное эмульсия
Цех подземного ремонта скважин	ГРПШ	7958, 8518	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. меркаптанов	-
Цех подземного ремонта скважин	АЗС Атырау Мунайколик	0408 0420	47°06'34.4" 051°00'53.1"	Сероводород Углеводороды C12-19	Дизельное топливо
Участок ПРЭО	Механическая мастерская	0061	47°05'51.2" 051°01'12.7"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 24 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок ПРЭО	Механическая мастерская новая	0062	47°05'51.2" 051°01'12.3"	Взвешенные вещества Пыль абразивная	-
Участок ПРЭО	Портативная электростанция	0065	47°05'49.6" 051°01'11.0"	Оксид углерода Диоксид азота УВ C12-C19 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) сажа бенз(а)пирен Свинец Диоксид серы	Дизельное топливо
Участок ПРЭО	Пост газорезки	6008	47°05'50.9" 051°01'10.6"	Диоксид азота Оксид углерода Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Пропан, кислород
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6010	47°05'50.7" 051°01'11.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6011	47°05'50.7" 051°01'11.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 25 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6014	47°05'50.7" 051°01'11.2"	Оксид углерода Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	6015	47°05'50.7" 051°01'11.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост	7998	47°05'50.7" 051°01'11.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	ГРПШ	7999	47°05'51.9" 051°01'11.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 26 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сероводород Смесь природ. меркаптанов	
Участок ПРЭО	Пост газорезки	6016-6018	47°05'51.0" 051°01'11.3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Участок ПРЭО	Пост газорезки	8498-8501, 8521	47°05'51.0" 051°01'11.3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Участок ПРЭО	Пост покраски	6020	47°05'51.0" 051°01'11.3"	Пропан-2-он (Ацетон) спирт н-бутиловый спирт этиловый (Этанол) толуол (Метилбензол) бутилацетат этилцеллозольв (2-Этоксиэтанол) ксилол (Диметилбензол) Уайт-спирит спирт изобутиловый	Краски
Участок ПРЭО	Сварочный пост ВДУ-306	8350	47°05'51.0" 051°01'11.3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Участок ПРЭО	Сварочный пост MultiArs-3200 (Kedr)	8351	47°05'51.0" 051°01'11.3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 27 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
Склад материально-технического снабжения (СМТС)	Площадка разгрузки и хранения инертных материалов	7915	47°06'09.4" 051°01'16.0"	Пыль неорг: 70-20%	Щебень, ПГС
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0066	47°05'54.7" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0067	47°05'54.8" 051°00'51.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТБ-10/64	0068	47°05'54.8" 051°00'52.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Котельные установки КВа1300 ЛЖ/ГН	0295	47°06'03.4" 051°01'01.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Котельные установки КВа1300 ЛЖ/ГН	0296	47°06'03.4" 051°01'01.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Печи подогрева нефти ПТ-16/150	0112	47°05'57.8" 051°00'41.5"	Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 28 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диоксид серы Оксид углерода Метан	
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Резервуары РВС	0073-0081	47°05'59.2" 051°00'49.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Стояк налива нефти	0082	47°05'59.3" 051°00'49.5"	Сероводород Углеводороды C1-C5	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Электроснабжение (ДЭС)	0087	47°06'01.4" 051°00'46.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизтопливо
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Хим лаборатория	0088	47°06'00.5" 051°00'52.0"	бензин метилбензол Бензол Азотная кислота Уайт-спирит	Бензин, растворители, кислота
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Осушитель газа (ОГ)	6021	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Концевая сепарационная установка (КСУ-25)	6022	47°05'56.8" 051°00'52.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 29 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Газосепаратор (ГС)	6023	47°05'55.8" 051°00'55.4"	Метан Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород смесь природных меркаптанов метан	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы для нефти	6033-6034, 7960-7961, 8108-8109, 8110	47°06'01.4" 051°00'50.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Отстойники (ТФС)	6036-6037, 6039,6040, 6041 8253	47°05'56.9" 051°00'54.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дренажные емкости	6042-6046 6048-6049 8111-8113, 8352,8502	47°06'02.9" 051°00'42.3"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Сварочный пост ТДМ-502	6050	47°06'03.6" 051°00'43.4"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Пост газорезки	6051-6053, 8114	47°06'03.1" 051°01'01.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	ГРПШ	7962	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 30 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8000	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Сливной вентиль ГРПШ	8001-8002	47°06'03.1" 051°01'01.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Пробоотборник	8005-8021	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость для шламовой нефти	0090	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	Нефть
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Факельная установка (дежурная горелка)	0453-001	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксид углерода метан Диоксид азота Сажа Сероводород смесь природных меркаптанов Диоксид серы	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Факельная установка (ТОО и ТР ГС ТО и ТР ЦППН С.Балгимбаев)	0453-002	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Оксид углерода метан Диоксид азота Сажа Сероводород смесь природных меркаптанов Диоксид серы	Попутный газ
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы для нефти	6058	47°05'54.2" 051°00'46.1"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	ОПФ-3000м3	8116-8118	47°05'54.7" 051°00'46.0"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы АЦНИТ 180-85 (технасосная)	8329-8330	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 31 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Насосы АЦНИТ 300-120 (технасосная)	8331-8333	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Дизель-генератор типа FG Wilson, модель P150-4CAE, 120кВт	0366	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топлива
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Емкость РГС-50 возле насосной	0397	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	Факельный скруббер	8536	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Бойлер Rex-95	0093	47°06'12.2" 051°01'05.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Бойлер Rex-95	0094	47°06'12.6" 051°01'05.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная КДВ-500	0099	47°06'12.1" 051°01'05.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 32 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0333	47°06'07.0" 051°01'12.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Котельная Cronos КВА-620 ЛЖ/ГН новая столовая 150	0341	47°06'06.4" 051°01'12.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дизельная электростанция (ДЭС)	0334	47°05'42.2" 051°01'071"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Диз.топлива
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Передвижной сварочный агрегат (САГ)	0298	47°06'02.4" 051°01'06.7"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Емкости технологические ЕТО-25м3	0448	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 бензол толуол ксилол Сероводород	Нефть
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Скважина	6062-6177, 7916-7921, 8120-8123, 8192-8194, 8217-8218 8508-8509	47°05'42.2" 051°01'071"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 33 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажные емкости скважин	6178-6298, 7922, 8124-8127, 8195-8197, 8221-8224, 8260	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	ГЗУ	6300-6311	47°05'30.0" 051°01'18.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажная емкость на ГЗУ	6312-6317	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Насосы НБ-50	6318, 8314-8315	47°05'45.5" 051°01'13.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Дренажная емкость V=25 м3	6320	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Сварочный пост	6321	47°06'02.1" 051°01'05.9"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Пост газорезки	6324	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	ГРПШ	8024-8026	47°06'03.1" 051°00'59.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
ЦДНГ №1 Месторождение С.Балгимбаев	Шламонакопитель	6362	47°06'28.4" 051°08'21.1"	Углеводороды C12-C19	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 34 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок подготовки газа (УПГ)	Газоперекачивающие агрегаты компрессорной станции (на природным газе)	0103	47°06'00.5" 051°01'03.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Участок подготовки газа (УПГ)	Газоперекачивающие агрегаты компрессорной станции (на природным газе)	0104	47°06'01.0" 051°01'03.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Участок подготовки газа (УПГ)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0105	47°05'59.2" 051°01'03.7"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Участок подготовки газа (УПГ)	Факельная установка (дежурная горелка)	0107-001	47°05'58.0" 051°01'09.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Очищ газ с УПГ
Участок подготовки газа (УПГ)	Входной сепаратор	6328	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Выходной сепаратор	6329	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 35 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов Метан	
Участок подготовки газа (УПГ)	Гликолевая установка	6330	47°05'59.8" 051°01'04.5"	этиленгликоль	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Факельный скруббер	6331	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Установка одаризации газа	6332	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Маслинный сепаратор	7924	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Холодный сепаратор	7925	47°05'59.8" 051°01'04.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Установка стабилизации конденсата	7926	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Емкость депульсатор	7927	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	ВВ через неплотности ФС, ЗРА, ПК	7928	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 36 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Участок подготовки газа (УПГ)	ГРПШ	7964	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Смесь природ. Меркаптанов Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Дренажная емкость	8027	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Газопровод УПГ С.Балгимбаев-Туманное	8128	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Дренажная емкость 8м3	8199	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Участок подготовки газа (УПГ)	Аппарат воздушного охлаждения	8201	47°05'54.6" 051°00'52.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природ. Меркаптанов Метан	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Котельная установка	0118	47°07'29.7" 051°11'48.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Котельная установка	0119	47°07'29.5" 051°11'48.5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Блочно-модульная котельная установка БМК	0344-0345	47°07'31.3" 051°11'52.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0122	47°07'43.8" 051°12'09.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 37 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0123	47°07'43.9" 051°12'09.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Печь подогрева нефти ПТ 16/150	0316	47°07'44.1" 051°12'10.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Резервуары РВС	0135-0140	47°07'43.8" 051°12'13.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 бензол толуол ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0142	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0023	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Передвижной сварочный агрегат АДД-4004	0144	47°07'39.6" 051°12'15.6"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 38 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Факельная установка по категории V7	0148-001-003	47°07'45.2" 051°12' 10.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Сварочный пост ТДМ 502	6365	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Пост газорезки	6367-6368	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Скважины	6369-6570, 8471-8473	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость на скважинах	6576-6777, 8477-8479	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГЗУ	6793-6808, 7929, 8031	47°07'07.0" 051°12' 33.5"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 39 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость на ГЗУ	6815-6825, 7930	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Насос для нефти	6826-6829, 6871, 8254, 8353-8354, 8505, 8526	47°07'40.2" 051°12' 09.1"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	НБ -125	8525	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость	6844-6847, 8355-8356	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Дренажная емкость при ремонте коллектора ЮВН	6849-6850	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Нефтегазосепаратор (НГС)	6851-6852, 6854, 6864, 7931	47°07'44.3" 051°12' 08.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Метан	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Газосепараторы (ГС)	6855	47°07'45.8" 051°12' 10.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Метан	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Отстойник для очистки газа (ОГ)	6857	47°07'40.9" 051°12' 12.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Емкость технологическая ЕТО-25м³	0394	47°07'40.9" 051°12' 12.9"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 бензол	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 40 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				толуол ксилол Сероводород	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Буферная емкость	7932	47°07'45.2" 051°12' 10.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Газопровод Ю.З.Камышитовое - УПГ С.Балгимбаев	6863	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Метан	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Нефтепровод ЮЗК - С.Балгимбаева	7911	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГРПШ	8033, 8216	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8034	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Сливной вентиль газа	8035-8036	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Пробоотборник	8037	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	Хим. лаборатория	0398	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Толуол уайт-спирит	Хим. реагенты
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ОПФ-3000м3	8357	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 сероводород H2S	-
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГПЭС	0427	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 41 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГПЭС	0428	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	Попутный газ
Месторождение Юго Западное Камышитовое (ЮЗК)	ГПЭС	0429	47°07'48.1" 051°12' 22.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная установка	0153	47°08'05.4" 051°21'21.0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная установка	0154	47°08'00.6" 051°21'12.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная установка	0155	47°08'00.5" 051°21'12.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная рационал	0301	47°08'01.6" 051°21'16.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 42 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Котельная рационал	0302	47°08'01.6" 051°21'16.2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0156	47°08'07.3" 051°21'20.4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0348	47°08'07.4" 051°21'20.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Печь подгрева нефти ПТ 16/150	0158	47°08'07.4" 051°21'20.3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Резервуары (РВС)	0159-0161	47°08'09.0" 051°21' 16.3"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0347	47°07'59.7" 051°21' 14.2"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 43 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Передвижной сварочной агрегат (САГ)	0164, 0447	47°08'05.7" 051°21' 23.4"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Сварочный электрод
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Факельная установка	0165-001-002	47°07'08.1" 051°21' 22.8"	Оксид углерода метан Диоксид азота Сажа Сероводород Меркаптан Диоксид серы	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	6872	47°07'08.1" 051°21' 22.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	электроды
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Пост газорезки	6876,8504	47°08'05.9" 051°21' 23.3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Скважины	6877-6953, 7933-7944, 8131-8147, 8203-8206, 8225, 8270	47°07'08.1" 051°21' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 44 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость на скважинах	6954-7041, 7945, 8148-8164, 8207-8210, 8226, 8273	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	ГЗУ	7042-7048, 8038, 8211	47°08'15.7" 051°22' 09.3"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость на ГЗУ	7052-7055, 8039, 8212, 8523	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Насос для нефти	7056-7057, 8165, 8359	47°08'05.0" 051°21' 16.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость ЕП-16	7058-7059	47°08'06.2" 051°21' 16.9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Отстойник ОГ-200	7061	47°08'06.6" 051°21' 19.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Нефтегазосепаратор (НГС)	7062-7063	47°08'06.9" 051°21' 20.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Газосепараторы (ГС)	6856	47°08'06.7" 051°21' 20.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптан Метан	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	ГРПШ	7966-7967, 8041-8042	47°08'05.6" 051°21' 21.0"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптан	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Емкость для жидкости ЕТО-25м3	0389-0390	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 45 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Толуол Ксилол Сероводород	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8044	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптан	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Конденсатосборник	8045-8046	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Углеводороды C12-C19	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Нефтепровод ЮВК-ЮЗК	7912	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8049	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Конденсатосборник (возле столовой)	8050, 8051	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Углеводороды C12-C19	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	8358	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Сварочный пост с агрегатом	8503	47°08'08.3" 051°21' 15.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца)	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 46 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Фтористые газообразные соединения	
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	Дренажная емкость	8361, 8362-8363	47008'08.3" 051021' 15.2"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-
Месторождение Юго Восточное Камышитовое (ЮВК)	ОПФ-3000	8364	47°08'06.0" 051°21' 18.1"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (Дежурная горелка)	0310-001	47013'05.1" 051014' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (ТО и ТР ГС ТО и ТР)	0310-002	47013'05.1" 051014' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Факельная установка (ПНР установки Аэрогаз)	0310-003	47013'05.1" 051014' 57.6"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 47 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Скважины	8276-8279	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат(ЮВН)	Дренажная емкость на скважинах	8282-8285	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	ГЗУ Б-40-14-500	7109-7110, 8052	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость на ГЗУ	7111-7112, 8054	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Мультифазные насосы	7121	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Отстойник ОГ-100	7124, 8532	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Нефтегазосепаратор (НГС)	7125	47°13'03.8" 051°14' 47.4"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ метан	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость	7128	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Газосепараторы (ГС)	7129-7130	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов Метан	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 48 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Емкости технологические ЕТО-25м3	0391 0392 0425 0424 0451	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Нефтепровод ЮВН - ЮЗК	7913	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8061	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Сварочный пост с агрегатом	8336	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	электроды
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	ДЭС КГЗ-100	0399	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Диоксид серы Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Мультифазные насосы	7496	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C12-C19 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 49 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Скважины	7138 – 7145, 8176 – 8179	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Дренажная емкость на скважинах	7146 – 7153, 8181-8184	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	ГЗУ	8062	47°13'45.7" 051°15' 48.3"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Насос НБ-125-1 ед	8506	47°13'45.7" 051°15' 48.3"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН) (Блок лиман)	Дренажная емкость на ГЗУ	7155	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	НГС 12,5 м3 - 1 ед, НГС 25 м3 – 1 ед.	8527-8528	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород H2S Смесь природных меркаптанов Метан	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	КСУ 12,5 м3-1 ед.	8529	47°13'45.7" 051°15' 48.3"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород H2S Смесь природных меркаптанов Метан	-
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дренажная емкость V=40м3 и V=8м3	8534-8535	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 50 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов	
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Резервуар РВС 1000м3	0449	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Юго Восточное Новобогат (ЮВН)	Дизельная электростанция (ДЭС)	0450	47°13'03.1" 051°14' 46.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды С12-С19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Жанаталап	Котельная установка	0400	47°05'50.1" 051°50'35.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Котельная установка	0401	47°05'50.3" 051°50'35.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Котельная Navien Ace-16 K	0189	47°05'53.5" 050°50'13.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Месторождение Жанаталап	Котельная Jaguar JTV 24 (H-RU)	0191	47°05'53.5" 051°50'13.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 51 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ- 16/150	0193	47°05'55.1" 051°50'11.7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ- 16/150	0194	47°05'55.6" 051°50'11.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ- 16/150	0253	47°05'55.0" 051°50'12.1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Центральный Жанаталап	Резервуары (РВС)	0197-0199	47°05'54.0" 050°50'09.2"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Центральный Жанаталап	Дизельная электростанция (ДЭС)	0174	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Центральный Жанаталап	Передвижной сварочный агрегат АДД-4004	0202	47°05'54.1" 051°50'09.8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды C12-C19	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 52 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Акролеин Формальдегид Сажа	
Месторождение Центральный Жанаталап	Дизельная электростанция (ДЭС)	0201	47°05'52.6" 050°50' 14.6"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Центральный Жанаталап	Дизельная электростанция (ДЭС)	0422	47°05'51.0" 050°50' 30.6"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Центральный Жанаталап	Факельная установка (Дежурная горелка)	0204-001	47°05'53.6" 050°50' 06.7"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	Попутный газ
Месторождение Центральный Жанаталап	Факельная установка (ТО и ТР ГС Жанаталап)	0204-002	47°05'53.6" 050°50' 06.7"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа) Сероводород Смесь природных меркаптанов	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 53 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид (Сернистый ангидрид)	
Месторождение Центральный Жанаталап	Сварочный пост с САГом	7179	47°05'48.5" 051°50' 37.2"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Центральный Жанаталап	Пост газорезки	7182	47°05'48.4" 050°50' 37.5"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Месторождение Центральный Жанаталап	Скважины	7195-7312, 8288-8292	47°05'58.1" 050°50' 17.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Дренажные емкости на скважинах	7329-7446 8294-8298	47°05'58.6" 050°50' 18.9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	ГЗУ	7455-7460	47°05'58.6" 050°50' 18.9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Дренажные емкости на ГЗУ	7461-7464	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Насос для нефти	7467-7469	47°05'52.9" 050°50' 12.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Насос для нефти (НБ-50/50)	8213	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Дренажная емкость	7471-7472	47°05'54.5" 050°50' 52.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Отстойник ОБН-3000	7475	47°08'54.0" 050°50' 11.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 54 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Центральный Жанаталап	Нефтегазосепаратор	7476	47°05'55.4" 050°50' 10.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан Метан	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Газосепараторы	7477	47°05'55.6" 050°50' 10.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан Метан	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Емкости технологические ЕТО-25м3	0423	47°05'54.1" 051°50' 09.8"	Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол Сероводород	Нефть
Месторождение Центральный Жанаталап	Нефтепровод Жанаталап - С.Балгимбаева	7909	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Центральный Жанаталап	ГРПШ	7968-7970	47°05'54.1" 050°50' 13.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптаны	-
Месторождение Центральный Жанаталап	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8085	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-
Месторождение Жанаталап	ОПФ-3000	8365	47°08'37.8" 050°54' 14.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 55 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Жанаталап	ГЗУ	7516-7518, 7952	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Северный Жанаталап	Дренажные емкости на ГЗУ	7519-7520	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Северный Жанаталап	Насос для нефти (НБ-50/50)	8338	47°06'57.1" 050°51' 22.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Северный Жанаталап	Мультифазные насосы	7522-7530	47°06'59.2" 050°51' 21.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Северный Жанаталап	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0226	47°06'56.7" 050°51'21.9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Печь подогрева нефти №1 ПТ-16/150	0236	47°06'57.0" 050°51'21.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Воздухоотопительная установка	0177	47°06'57.0" 050°51'20.6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Нефтегазосепаратор (НГС)	7976	47°06'59.0" 050°51' 21.2"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-
Месторождение Северный Жанаталап	Газосепараторы	7977	47°06'58.6" 050°51' 21.3"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 56 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Жанаталап	Отстойник газа	7978	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Северный Жанаталап	Факельная установка (Дежурная горелка)	0230-001	47°06'54.1" 050°51' 20.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Факельная установка (ТОиТР ГС)	0230-003	47°06'54.1" 050°51' 20.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Северный Жанаталап	Продувочная свеча (утечки от неплотностей ФС и ПК)	7539	47°06'56.0" 050°51' 22.5"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-
Месторождение Северный Жанаталап	Узел учета нефти	7540	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-
Месторождение Северный Жанаталап	Газопровод от СП до УПН	7541	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 57 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Северный Жанаталап	Внутрительный трубопровод	7979	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Северный Жанаталап	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8087	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Северный Жанаталап	Электроснабжение (ДЭС) ГСФ-200-02-У36П	0100	47°06'57.2" 050°51'24.1"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С	Дизельное топливо
Месторождение Северный Жанаталап	Дренажная емкость	8339	47°06'58.5" 050°51' 21.3"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Северный Жанаталап	Конденсатосборник	8340	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19	-
Месторождение Северный Жанаталап	Пробоотборник	8366	47°07'02.0" 050°51' 27.5"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 58 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Гран	Котельная RB-167 EMF	0232	47°14'40,2" 050°58'10.5"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
Месторождение Гран	Котельная RB-167 EMF	0233	47°14'40,1" 050°58'10.9"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
Месторождение Гран	Котельная Navien Ace-16K	0234-0235	47°14'42,7" 050°58'10.9"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №2 ПТ-16/150	0237	47°14'43,9" 050°58'03.8"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №3 ПТ-16/150 МУ	0120	47°14'43,7" 050°58'03.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №4 ПТ-16/150 МУ	0121	47°14'43,4" 050°58'04.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти №5 ПТ-16/150	0089	47°14'43,7" 050°58'04.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Печь подогрева нефти ПТ- 16/150	0365	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 59 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Гран	Резервуары РВС	0241-0242	47°14'41,1" 050°58'05.8"	Метан Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Гран	Дизельная электростанция (ДЭС)	0244	47°14'43,5" 050°58'10.6"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Гран	Факельная установка (Дежурная горелка)	0246-001	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Гран	Факельная установка (ТОиТР ГС ТО и ТР УПГ)	0246-002	47°14'44,2" 050°58'04.2"	Углерод оксид Метан Азота (IV) диоксид Углерод черный (Сажа)	Попутный газ
Месторождение Гран	Скважины	7546- 7582, 7954, 8300, 8301,8483-8484	47°14'39.3" 050°58' 22.8"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	Дренажные емкости на скважинах	7585-7621, 7955,8302,8303,8485-8486	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	ГЗУ	7622-7625	47°14'44.6" 050°58' 08.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	Дренажные емкости на ГЗУ	7626-7629	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	Насос для нефти	7630	47°14'13.2" 050°58' 10.9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	Дренажная емкость	7634-7636	47°14'42.0" 050°58' 04.9"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	Отстойники	7638	47°14'42.2"	Углеводороды C1-C5	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 60 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Гран	Нефтегазосепаратор	7639	050°58' 05.4" 47°14'43.8" 050°58' 05.0"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-
Месторождение Гран	Газосепараторы	7640	47°14'44.4" 050°58' 05.0"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	Попутный газ
Месторождение Гран	Нефтепровод Гран - С.Балгимбаева	7910	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Гран	ГРПШ	7980	47°14'42.4" 050°58' 09.1"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Гран	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8088	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Гран	Сливной вентиль газа	8089	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Гран	ГПЭС	0413 0414	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Оксида углерода Оксид азота	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 61 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
		0415		Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен	
Месторождение Гран	Дренажная емкость	8487	47°05'57.7" 051°51'24.1"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S	-
Месторождение Гран	Газосепараторы	8488	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ Метан	-
Месторождение Гран	Вытяжные свечи	8507	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Метан	-
Месторождение Гран	Шламонакопители	7641-7642	47°14'28.3" 050°58' 31.5"	Смесь углеводородов предельных C12-C19	-
Месторождение Гран	Дизельная электростанция (ДЭС)	0426	47°46'07.4" 050°10'32.7"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Углеводороды C12-C19 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) Формальдегид Углерод (Сажа С)	Дизельное топливо
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0247	46°46'11.4" 050°10'15.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0248	46°46'11.5" 050°10'15.3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 62 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0250	46°46'07,1" 050°10'32,9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Котельная КДВ-2035	0251	46°46'07,3" 050°10'32,9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Котельная установка ВВ-1035 RDE	0383	47°46'12,3" 050°10'16,3"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Котельная установка ВВ-1035 RDE	0405	47°46'12,2" 050°10'16,4"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0210	46°46'11,4" 050°10'13,7"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ, Попутный газ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0252	46°46'11,4" 050°10'13,5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ, Попутный газ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0254	46°46'11,3" 050°10'13,1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ, Попутный газ
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0255	46°46'11,6" 050°10'13,5"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ, Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 63 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0306	47°46'11,5" 050°10'13.3"	Метан Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	Очищ газ с УПГ, Попутный газ
Месторождение Забурунье	Резервуары РВС	0258-0264	46°46'09,3" 050°10'14.8"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Забурунье	Дизельная электростанция (ДЭС)	0266	47°46'11,2" 050°10'18.2"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Забурунье	Дизельная электростанция (ДЭС)	0285 0402 0403	47°46'11,4" 050°10'13.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Месторождение Забурунье	Передвижной сварочный агрегат АДД-4004	0268 0349	46°46'11,6" 050°10'28.4"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид	Сварочный электрод



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 64 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сажа	
Месторождение Забурунье	емкости АЗС дизтопливо	0271 0272	46°46'13,4" 050°10'25.7"	Сероводород Углеводороды C12-C19	Дизельное топливо
Месторождение Забурунье	Сварочный пост	7644	46°46'11.8" 050°10'28.6"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Сварочный электрод
Месторождение Забурунье	Пост газорезки	7647	47°46'11.8" 050°10'28.6"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
Месторождение Забурунье	Скважины	7662-7741	46°45'45,6" 050°09'11.1"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Дренажная емкость на скважинах	7755-7824	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	ГЗУ	7835-7843	47°46'18,6" 050°09'28.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Дренажные емкости на ГЗУ	7848-7852	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Насос для нефти	7853-7858,8368	46°46'10,6" 050°10'16.4"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Дренажная емкость	7862-7863	46°46'10,5" 050°10'11.0"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Газопровод Забурунье - УПГ С.Балгимбаева	7914	47°46'09,5" 050°10'15.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 65 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	
Месторождение Забурунье	ГРПШ	7981-7983, 8102	46°46'07,9" 050°10'32,9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Забурунье	Факельная установка (Дежурная горелка)	0380-001	46°46'09,5" 050°10'10,6"	Азота диоксид Сажа Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Попутный газ
Месторождение Забурунье	Факельная установка (ТО и ТР ГС на месторождЗабурунье)	0380-002	46°46'09,5" 050°10'10,6"	Азота диоксид Сажа Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Попутный газ
Участок ПРЭО	Бензиновая портативная мини электростанция БЭС-6500P-ELITECH	0294	47°06'34,4" 051°00'53,1"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
Месторождение Забурунье	Нефтегазосепаратор	8341	46°46'10,6" 050°10'10,4"	Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 66 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	
Месторождение Забурунье	Газосепараторы	8342	46°46'10.7" 050°10'10.8"	Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Забурунье	Нефтепровод Забурунье - С.Балгимбаева	7908	46°46'11.3" 050°10'11.7"	Углеводороды C1-C5 Сероводород	-
Месторождение Забурунье	Расчет выбросов ВВ через неплотности ЗРА, фланцы	8104	46°46'11.3" 050°10'11.7"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Месторождение Забурунье	Емкость технологический ЕТО-25м ²	0393	46°46'11.3" 050°10'11.7"	Сероводород Углеводороды C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Толуол Ксилол	Нефть
Месторождение Забурунье	Хим. лаборатория	0404	46°46'11.3" 050°10'11.7"	Метилбензол (349) Уайт-спирит (1294*)	Хим. реагенты
Месторождение Забурунье	ГПЭС	0454	46°46'11.3" 050°10'11.7"	Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С	Попутный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 67 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Административного здание	Котельная ВВ 2035-RDE	0307	47°13'21.7" 051°00'51.7"	Бенз/а/пирен Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Административного здание	Котельная ВВ 2035-RDE	0308	47°13'21.6" 051°00'51.6"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Административного здание	Передвижная дизельная электростанция	0317	47°13'21.3" 051°00'51.7"	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Углеводороды. C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа	Дизельное топливо
Административного здание	ГРПШ	7984	47°13'21.2" 051°00'51.6"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
База материально- технического снабжения (БМТС)	Площадка разгрузки и хранения инертных материалов	7898	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Пыль неорг.более 70%	Инертные материалы
База материально- технического снабжения (БМТС)	ГРПШ	7987	47°13'21.9" 051°00'51.9"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	-
Узла учета воды	Котельная КОВ-СТ	0291	47°13'44.2" 051°01'20.0"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 68 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Служебный дом	Котельная КВА300	0318	47°13'43.8" 051°01'19.9"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Служебный дом	Котельная КВА300	0319	47°13'45.1" 051°01'19.1"	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	Очищ газ с УПГ
Служебный дом	Портативная электростанция Girma 8990	0396	47°13'44.2" 051°01'19.3"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
ЭСР Жайык	Передвижной сварочный агрегат	0381	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Дизтопливо
ЭСР Жайык	Сверлильный станок	0382	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	взвешенные вещества	-
ЭСР Жайык	Котельная м/р С.Балгимбаева	0417	47°06' 40,8" 051°00'38,6"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ЭСР Жайык	Котельная м/р С.Балгимбаева	0418	47°06' 40,4" 051°00'38,0"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 69 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЭСР Жайык	Котельная м/р ЮЗК	0384 0406	46°46' 14,1" 050°10'20,5"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ЭСР Жайык	Котельная м/р Забурунье	0385	46°46' 13,9" 050°10'21,3"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ЭСР Жайык	Котельная м/р Забурунье	0407	46°46' 13,8" 050°10'21,2"	Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид	Природный газ
ЭСР Жайык	Бензиновая станция	0386	47°05' 59,5" 051°00'54,1"	Оксида углерода Диоксид азота Алканы C12-19 Углерод (Сажа Бенз/а/пирен Свинец и его неорганические соединения Сера диоксид	Бензин
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8343	47°06' 42,2" 051°00'38,3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Электроды
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8344	47°06' 42,2" 051°00'38,3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70-20%)	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 70 из 96

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	
ЭСР Жайык	Сварочный пост	8345	47°06' 42,2" 051°00'38,3"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Пыль неорганическая (70- 20%) Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода	Электроды
ЭСР Жайык	Пост газорезки	8346	47°06' 42,7" 051°00'38,6"	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения (оксид марганца) Диоксид азота Оксид углерода	Пропан, кислород
ЭСР Жайык	ГРПШ	8347-8349	47°06' 40,7" 051°00'39,4"	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Смесь природных меркаптанов	-



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 71 из 96

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится					

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 72 из 96

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Месторождение С.Балгимбаев очистки сточных вод «БЛОС-100» до очистки КОС (S-11)	N 46°06'18,3" E 051°01'15,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
Месторождение С.Балгимбаев очистки сточных вод «БЛОС-100» после очистки КОС (S-12)	N 46°06'18,3" E 051°01'15,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2:4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 73 из 96

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Ю.3.Камышитовое Ж-1-01 Ж-1-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Ю.В.Камышитовое Ж-2-01 Ж-2-02 Ж-2-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Жанаталап Ж-3-01 Ж-3-02 Ж-3-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Ю.В.Новобогат Ж-4-01 Ж-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
Ровное Ж-5-01 Ж-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 74 из 96

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009
Гран Ж-6-01 Ж-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
Забурунье Ж-7-01 Ж-7-02 Ж-7-03 Ж-7-04	Пыль	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
Карашиганак Ж-8-01 Ж-8-02	Углеводороды	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Пыль				
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
С. Балгимбаев Ж-9-01 Ж-9-02	Оксид углерода	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Углеводороды				
	Пыль				
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
Западный Новобогат Ж-10-01	Сероводород	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1- 31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 75 из 96

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Ж-10-02	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Пыль				МВИ-4215-006-56591409-2009

БИОРАЗНОБРАЗИЯ

Изменения состояния среды обитания животного и растительного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов АО «Эмбаунайгаз». Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного и растительного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.
- Слежение за растительным покровом осуществляется методом визуального наблюдения. Методы визуального наблюдения: полевые исследование с использованием фото съемки. Периодичность наблюдений - 1 раз в год.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 76 из 96

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Забурунье					
1	Нефтепромысел 3-1 3-2 3-3 3-4	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
2	Шламонакопитель 1 ^а 2 ^а 3 4 5ф	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
3	Для канализационных септиков общежития и столовой 92 93 94 95	pH	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Гран					
4	шламонакопитель	pH	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/1/1-31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 77
из 96

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа				
1	2	3	4	5	6				
	1	Сухой остаток	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы				
	2	Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется						
	3	Фенол	Не нормируется						
	4	АПАВ	Не нормируется						
	5ф	ХПК	Не нормируется						
		Железо	Не нормируется						
		Азот аммонийный	Не нормируется						
		Нитриты	Не нормируется						
		Нитраты	Не нормируется						
		Медь	Не нормируется						
		Цинк	Не нормируется						
Месторождение С.Балгимбаев									
5	Нефтепромысел М-1 М-2 М-3 М-4 М-5 М-6 74 75 76 77 78 79	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы				
		Сухой остаток	Не нормируется						
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется						
		Фенол	Не нормируется						
		АПАВ	Не нормируется						
		ХПК	Не нормируется						
		Железо	Не нормируется						
		Азот аммонийный	Не нормируется						
		Нитриты	Не нормируется						
		Нитраты	Не нормируется						
		Медь	Не нормируется						
		Цинк	Не нормируется						
		Свинец	Не нормируется						
		Никель	Не нормируется						
		6	Для канализационных септиков общежития и столовой 70 71 72 73			рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
						Сухой остаток	Не нормируется		
Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется								
Фенол	Не нормируется								
АПАВ	Не нормируется								
ХПК	Не нормируется								
Железо	Не нормируется								
Азот аммонийный	Не нормируется								
Нитриты	Не нормируется								
Нитраты	Не нормируется								
Медь	Не нормируется								
Цинк	Не нормируется								
Свинец	Не нормируется								
Никель	Не нормируется								
7	Поля испарения 1 2 3 4 5ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы				
		Сухой остаток	Не нормируется						
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется						
		Фенол	Не нормируется						



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/1/1-31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 78
из 96

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
8	АЗС 96н 97н 98н 99н 100ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Ровное					
9	Шламонакопитель 1 ^а 2 3 4 ^а 5ф	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Юго Западный Камышитовый					
10	Нефтепромысел 1 2 3 4 5 6	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/1/1-31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 79
из 96

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа				
1	2	3	4	5	6				
		Железо	Не нормируется						
		Азот аммонийный	Не нормируется						
		Нитриты	Не нормируется						
		Нитраты	Не нормируется						
		Медь	Не нормируется						
		Цинк	Не нормируется						
		Свинец	Не нормируется						
		Никель	Не нормируется						
		рН	Не нормируется						
		Сухой остаток	Не нормируется						
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется						
		Фенол	Не нормируется						
		АПАВ	Не нормируется						
		ХПК	Не нормируется						
11	Для канализационных септиков общежития и столовой 82 83 84 85	Железо	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы				
		Азот аммонийный	Не нормируется						
		Нитриты	Не нормируется						
		Нитраты	Не нормируется						
		Медь	Не нормируется						
		Цинк	Не нормируется						
		Свинец	Не нормируется						
		Никель	Не нормируется						
		Месторождение Юго Восточный Камышитовый							
		12	Нефтепромысел К-1 К-2 К-3 К-4 К-5 К-6			рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
						Сухой остаток	Не нормируется		
						Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
						Фенол	Не нормируется		
						АПАВ	Не нормируется		
ХПК	Не нормируется								
Железо	Не нормируется								
Азот аммонийный	Не нормируется								
Нитриты	Не нормируется								
Нитраты	Не нормируется								
Медь	Не нормируется								
Цинк	Не нормируется								
Свинец	Не нормируется								
Никель	Не нормируется								
13	Для канализационных септиков общежития и столовой 86, 87	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы				
		Сухой остаток	Не нормируется						
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется						
		Фенол	Не нормируется						
		АПАВ	Не нормируется						
		ХПК	Не нормируется						
		Железо	Не нормируется						
		Азот аммонийный	Не нормируется						
Нитриты	Не нормируется								

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 80 из 96

№	Контрольный свор	Наименование контролируемых показателей	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Жанаталап					
14	Для канализационных септиков общежития и столовой 88 89 90 91	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПAB	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 81 из 96

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Забурунье				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
Северная сторона				
СЭП-3	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Западная сторона				
СЭП-4	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Южная сторона				
СЭП-5	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная сторона				
СЭП-6	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Жанаталап				
Центральная часть нефтепромысла				
СЭП-7 СЭП-8	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Северная часть нефтепромысла				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»			
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)			стр. 82 из 96
Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-9	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная часть нефтепромысла				
СЭП-10	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Гран				
Территория нефтепромысла				
СЭП-11 СЭП-12	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
Северная сторона				
СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Западная сторона				
СЭП-14	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Южная сторона				
СЭП-15	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная сторона				
СЭП-16	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 83 из 96

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Медь	3,0	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение С.Балгимбаев				
Территория нефтепромысла				
СЭП-17 СЭП-18	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Ровное				
Территория нефтепромысла				
СЭП-19	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
Северная сторона				
СЭП-20	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Западная сторона				
СЭП-21	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Южная сторона				
СЭП-22	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Восточная сторона				
СЭП-23	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 84 из 96

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Никель	4,0		
Месторождение Юго Западный Камышитовый				
Территория нефтепромысла				
СЭП-24 СЭП-25	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Юго Восточный Камышитовый				
Территория нефтепромысла				
СЭП-26	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Юго Восточный Новобогат				
СЭП-27	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Западный Новобогат				
СЭП-28	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
ЭСР «Жаик»				
участок Юго-Западный Камышитовый				
СЭП-29	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Участок С.Балгимбаев				
СЭП-30	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Участов Забурунье				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАИКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 85 из 96

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
СЭП-31	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 86 из 96

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	ЦДНГ №1 С.Балгимбаев	Ежеквартально
2.	ЦППН С.Балгимбаев	Ежеквартально
3.	УПРЭО, КСТитТ, ЦПРС, СМТС С.Балгимбаев	Ежеквартально
4.	УПГ С.Балгимбаев	Ежеквартально
5.	ЦДНГ№2 Юго Западное Камышитове	Ежеквартально
6.	ЦДНГ №3 Жанаталап, Гран	Ежеквартально
7.	ЦДНГ №4 Забурунье	Ежеквартально
8.	ЦДНГ №5 Юго Восточное Камышитовое, Юго Восточное Новобогат	Ежеквартально

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 87 из 96

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения АО «Эмбаунайгаз»

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен инженер ООС предприятия. Основными обязанностями инженера ООС при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- ☐ подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- ☐ предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- ☐ контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ☐ контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ☐ составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ☐ расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- ☐ контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- ☐ контроль выполнения требований контролирующих органов.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 88 из 96

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий. На предприятии внутренние проверки осуществляются путем ежеквартального выезда постоянно действующей комиссии (ПДК) с обозначением ответственных лиц.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Ежемесячно	Отдел ООС
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Отдел ООС
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Отдел ООС
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Отдел ООС
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Отдел ООС
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Отдел ООС

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-LI.02.60-24.6-08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 89 из 96

КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)

Основной целью операционного мониторинга является соблюдение условий технологического регламента предприятия для снижения уровня негативного воздействия его деятельности на окружающую среду.

Контроль за параметрами технологического процесса осуществляется в рамках производственного процесса в соответствии с должностными инструкциями.

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Начальник НГДУ
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Отдел техники безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 90 из 96

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе операционного экологического контроля АО «Эмбаунайгаз» проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.

по охране и использованию водных ресурсов:

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- соблюдение режима работы системы очистных сооружений в соответствии с технологией;
- соблюдение степени очистки сточных вод и нормативов, установленных в проекте предельно-допустимых сбросов;
- проведение контроля за качеством отводимых сточных вод по установленным формам;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 91 из 96

➤ правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета сбросов в ходе производственного мониторинга.

по охране земельных ресурсов:

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
- своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;
- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

В плановых проверках принимают участие специалисты отдела ООС. По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты.

Руководителю (должностному лицу) объекта, выдаются предписания по устранению нарушений экологического законодательства и проведению корректирующих мер. Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, регулярно отслеживают выполнение предписаний.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/11-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 92 из 96

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 93 из 96

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/1/1-31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)	стр. 94 из 96

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного контроля в области охраны окружающей среды определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- ☐ текущую или оперативную;
- ☐ отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- ☐ подготовка данных экологической службой.
- ☐ обобщение данных и заполнение необходимых форм отделом охраны окружающей среды;
- ☐ подготовка необходимых пояснительных записок отделом охраны окружающей среды;
- ☐ представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды;

Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Информационно-аналитические отчеты ПЭК, представляются контролирующим органам ежеквартально и по окончании отчетного года.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1- 31.07.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)		стр. 95 из 96

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 г. по НГДУ "Жайыкмунайгаз" АО "Эмбаунайгаз"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленны х показателей на конец года (2025г)	Срок выполне ния	Объем финансиров ания тыс. тенге	Ожидаемый экологически й эффект от мероприятия, тонн/год
1	Комплексные работы по проведению производственного экологического мониторинга исследования по воздуху, почве, сточным и подземным (грунтовым водам)	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г	14 166	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2	Ремонт печей подогревов	НГДУ "Жайыкмунайгаз", №306	17,95 тн	ЭК РК	9,107 тн	9,107 тн	31.12.2026 г	90 800	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (нефтесодержащие отходы)	3 000 тн	ЭК РК	3 000 тн	0	31.12.2026 г	83 997	Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 3000 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу.
4	Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению	НГДУ "Жайыкмунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2026 г.	3 835	Регулирование и нормирование качества



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ.02.60-24.6-08/1/1-
31.07.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ»
НГДУ «ЖАЙКМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)

стр. 96 из 96

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленны х показателей на конец года (2025г)	Срок выполне ния	Объем финансиров ания тыс. тенге	Ожидаемый экологически й эффект от мероприятия, тонн/год
	радиационного мониторинга контрактной территории								окружающей среды
5	Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений	НГДУ "Жайыкмунайгаз"	5 гектар	ЭК РК	5 га.	0	31.12.2026 г.	51 000	Благоустройст во и озеленение территории