

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Государственная лицензия №02354Р

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального директора
по геологии и разработке
АО «Эмбаунайгаз»



ТАСЕМЕНОВ Е.Т.

2025r

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 ГОД**

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Первый заместитель директора филиала
по геологии и разработке



МАРДАНОВ А.С.

ДЖАКСЫЛЫКОВ Т.С.

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.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	Ошибка!
Закладка не определена.	
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	2
СПИСОК АББРЕВИАТУР	5
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	6
БИОРАЗНОБРАЗИЯ	73
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	84
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	86
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	86
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	87
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	88
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	91

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления	8
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	9
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	10
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	18
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	68
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	70
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	73
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	78
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	83

СПИСОК АББРЕВИАТУР

Аббревиатуры	Значение аббревиатуры
АО	Акционерное общество
АЗС	Автозаправочная станция
АГЗУ	Автоматическая групповая замерная установка
БПО	База производственного обслуживания
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
КОС	Канализационное очистное сооружение
НГС	Нефтегазосепаратор
НГДУ	Нефтегаздобывающее управление
ОГ	Отстойник горизонтальный
ОБН	Отстойник блочный нефтяной
ООС	Охрана окружающей среды
ППУ	Передвижная паровая установка
ПАВ	Поверхностно-активные вещества
ПРС	Подземная ремонт скважин
ППН	Подготовка и перекачка нефти
ПРЭО	Прокат и ремонт эксплуатационного оборудования
РВС	Резервуар вертикальный стальной
РГС	Резервуар горизонтальный стальной
СЭП	Стационарная экологическая площадка
ТВГС	Теплогазоводо снабжения
УТВС	Участок тепло-водоснабжения
УПН	установка подготовки нефти
УПС	Установка предельной сепарации
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
УППВ	Установка подготовки пластовой воды
ХПК	Химическое поглощение кислорода
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
ЦПРЭО	Цех проката и ремонта эксплуатационного оборудования

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
г.	год
и.о.	исполняющие обязанности
мг/кг	миллиграмм на килограмм
мг/дм ³	миллиграмм на кубический дециметр



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 7 из 93

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
АО «Эмбаунайгаз». НГДУ «Жылыоймунайг аз»	231010000	Атырауская область, Жылыойский район	120240021112	0610	добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова,1 Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ87601014100015 6926 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	1 категория



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 8 из 93

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные аккумуляторы	16 06 01* опасные	3,8498	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтедержавные отходы	13 08 99* опасные	2601,5	Передается сторонним организациям для утилизации
Промасленные отходы	15 02 02* опасные	3,9700	Передается сторонним организациям для утилизации
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04* Опасные	22,06	Передается сторонним организациям для утилизации
Тара из-под химреагентов (твердые)	15 01 10* Опасные	44,265	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные технические масла	13 02 08* Опасные	22,87274	Передается сторонним организациям для утилизации
Сернистые отходы	05 01 16 неопасные	31,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Ртутьсодержавные отходы	20 01 21* Опасные	0,0278	Передается сторонним организациям для утилизации
Нефтьшлам	05 01 03* Опасные	5508,36	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности	16 08 07* Опасные	1,11	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлолом	17 04 07 Неопасные	1857,76	Передается сторонним организациям для утилизации
Металлическая стружка	02 01 10 Неопасные	6,8356	Передается сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 Неопасные	0,1598	Передается сторонним организациям для утилизации
Отходы РТИ	19 12 04 Неопасные	2,2557	Передается сторонним организациям для утилизации
Серосодержавные отходы	05 07 02* Неопасные	100	Передается сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	1100,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные фильтры	19 09 99 Неопасные	5,7	Передается сторонним организациям для утилизации
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11* Опасные	4,0388	Передается сторонним организациям для утилизации
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 16 Неопасные	27,4997	Передается сторонним организациям для утилизации
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36 Неопасные	0,8	Передается сторонним организациям для утилизации
Строительные отходы	17 09 04 Неопасные	1510,92	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанные масляные фильтры	16 01 07* Опасные	0,6404	Передается сторонним организациям для утилизации
Полиэтиленовые пробки от НКТ	19 12 04 Неопасные	4,4341	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный этиленгликоль	07 01 99 Неопасные	9,66	Передается сторонним организациям для утилизации
Отработанный антифриз	16 01 14* Опасные	4,0	Передается сторонним организациям для утилизации



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 9 из 93

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанный раствор LO-CAT	16 08 06* Опасные	50,0	Передается сторонним организациям для утилизации
Пищевые отходы	20 01 08 Неопасные	354,84	Передается сторонним организациям для утилизации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1474
2	Организованных, из них	330
	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:	330
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	78
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	252
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1144

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 10 из 93

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
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЦППН Прорва	586 272 м3/год	Печь ПТБ-10 на попутном газе	0001-01	45°54' 08,4" 053°17'26,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	586 272 м3/год	Печь ПТБ-10 на попутном газе	0002-01	45°54' 08,1" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	586 272 м3/год	Печь ПТБ-10 на попутном газе	0003-01	45°54' 07,5" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	4 614 528 м3/год	Печь ПТБ-10 на товарном газе	0001-02	45°54' 08,4" 053°17'26,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	4 614 528 м3/год	Печь ПТБ-10 на товарном газе	0002-02	45°54' 08,1" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	4 614 528 м3/год	Печь ПТБ-10 на товарном газе	0003-02	45°54' 07,5" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	61 488 м3/г	Печь ПТ-16-150 на товарном газе	0004-02	45°54' 06,3" 053°17'26,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	61 488 м3/г	Печь ПТ-16-150 на товарном газе	0005-02	45°54' 06,0" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	20 832 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на попутном газе	0007, 0009-01	45°54' 05,9" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	163 968 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на товарном газе	0007, 02	45°54' 05,9" 053°17'26,0"	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-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 11 из 93

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
ЦППН Прорва	163 968 м3/г	Печь марки ПТ-16-150 на товарном газе	0009-02	45°54' 05,7" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	208 320 м3/г	Печь марки ПТ-9/100 на попутном газе	0469	45°54' 06,6" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	1 639 680 м3/г	Печь марки ПТ-9/100 на товарном газе	0469	45°54' 06,6" 053°17'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	281 976 м3/г	Печь марки ПНЭ-2,7 на попутном газе	0470	45°54' 07,1" 053°17'25,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
ЦППН Прорва	2 219 424 м3/г	Печь марки ПНЭ-2,7 на товарном газе	0470	45°54' 07,1" 053°17'25,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
Западная Прорва	11 858,4 м3/г	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,4" 053°08'33,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Западная Прорва	0,0 м3/г	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0367-01	45°52' 34,4" 053°08'36,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
Карасор Западный	1742975 м3/г	ГПЭС	0476	46°03' 58,2" 053°14'51,8"	Оксида углерода Диоксид азота Метан Сажа С Сернистый ангидрид Формальдегид Бенз/а/пирен	1 раз в квартал
м/р Актобе	412 500 м3/г	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 32,0" 053°28'18,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Актобе	412 500 м3/г	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 32,1" 053°28'17,7"	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-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 12 из 93

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
м/р Досмухамбетовское	465 300 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0105	45°59' 10,8" 053°31'10,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Досмухамбетовское	465 300 м3/г	Печь марки ПТ-16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
БПО Прорва	395 280,0 м3/г	Котел ВКШ-0,9 на товарном газе	0111-0114	45°54' 16,8" 053°17'54,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	13 466 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0125-01	45°53' 06,8" 053°23'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	105 994 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0125-02	45°53' 06,8" 053°23'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	13 466 м3/г	Котел Rexterm 1480 на попутном газе	0126-01	45°53' 06,8" 053°23'02,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	105 994 м3/г	Котел Rexterm 1480 на товарном газе	0126-02	45°53' 06,8" 053°23'02,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	162 504 м3/г	Котел BURAN Kba-1400ЛЖ/Гн (ВВ-1400) товарном газе	0127-02	45°53' 06,9" 053°23'01,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
БПО Прорва	0,0 м3/г	Котел для бани	0118	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	1 617 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165	46°32' 36,3" 053°16'18,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	1 617 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0166	46°32' 36,4" 053°16'18,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	1 617 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0380	46°32' 36,5" 053°16'18,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 13 из 93

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	
м/р Терен-Узек	179 520,0 м3/г	Котельная REX-75	0169	46°32' 47,2" 053°16'16,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	179 520,0 м3/г	Котельная REX-75	0170	46°32' 47,2" 053°16'15,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	133 188,0 м3/г	Котельная BB-1535 RD	0171	46°32' 47,3" 053°16'15,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	133 188,0 м3/г	Котельная BB-1535 RD	0172	46°32' 47,2" 053°16'15,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Терен-Узек	36960,0 м3/г	Котельная BB-150 GA	0173	46°32' 22,2" 053°16'12,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Каратон	1 617 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194	46°26' 27,7" 053°30'14,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	1 617 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0195	46°26' 28,1" 053°30'15,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	1 617 000 м3/г	Печь марки ПТ-16/150М	0196	46°26' 28,3" 053°30'15,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Каратон	10598,4 м3/г	Котел BB-200GA	0346	46°26' 27,4" 053°30'14,6"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
ППН Каратон	1069200 м3/г	Котел БМК BB-1000	0472	46°26' 27,5" 053°30'16,3"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	1 раз в квартал
м/р Акинген	506435 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-	0206	46°35' 01,6" 054°08'25,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 14 из 93

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
		16/150 м/р Акинген			Метан	
м/р Акинген	506435 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0207	46°35' 01,8" 054°08'25,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Акинген	792 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0208	46°35' 02,3" 054°08'26,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Акинген	792 000 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0209	46°35' 02,4" 054°08'26,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Акинген	24 595 м3/г	Котел Buran - 174 м/р Акинген	0211	46°34' 58,9" 054°08'21,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	24 595 м3/г	Котел Buran - 174 м/р Акинген	0212	46°34' 59,0" 054°08'21,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	19 800 м3/г	Котел Buran м/р Акинген	0213	46°34' 54,5" 054°08'34,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Акинген	19 800 м3/г	Котел Buran м/р Акинген	0214	46°34' 54,7" 054°08'34,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	78 030 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236	47°17' 52,6" 054°22'59,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	78 030 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0237	47°17' 52,8" 054°22'59,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	78 030 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0238	47°17' 52,4" 054°22'59,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	78 030 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0239	47°17' 52,4" 054°22'58,4"	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-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 15 из 93

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
ППН Кисымбай	54 900 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 48,1" 054°23'08,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	54 900 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB1300)	0312	47°17' 48,6" 054°23'08,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	54 900 м3/г	Котел GRONUS BURAN(BB1300)	0313	47°17' 48,1" 054°23'08,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ППН Кисымбай	39 600 м3/г	Котел блочно-модульной ВВ-500 Ква 500	0468	46°17' 49,6" 054°23'01,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	5 270 м3/г	котел ВВ-735 RDE	0251	46°23' 46,6" 053°59'00,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	5 270 м3/г	котел ВВ-735 RDE	0252	46°23' 46,5" 053°59'00,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
м/р Аккудук	83 241 м3/г	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0427	46°24' 05,6" 053°59'02,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
м/р Кульсары	330000 м3/г	Печь ПП-0,63	0423	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	1 раз в квартал
ЦПРЭО Кульсары	40339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0259	46°55' 59,8" 054°02'08,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ЦПРЭО Кульсары	40339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0260	46°55' 00,1" 054°02'08,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ПРС Кульсары	40339,2 м3/г	Котел КОВ-63	0261	46°56' 04,6" 054°01'58,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
(гостиница) Кульсары	10 541 м3/г	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 16 из 93

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
админ. Офис Кульсары	244195,2 м3/г	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298	46°57' 44,2" 054°00'05,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
админ. Офис Кульсары	244195,2 м3/г	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0299	46°57' 44,3" 054°00'04,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
СТиАТ Кульсары	10541 м3/г	Котел КСГВ-20 СТиАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'08,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ТГВС Кульсары	307440 м3/г	Котел VITOPLEX-100	0306	46°56' 25,3" 053°59'08,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
ТГВС Кульсары	307440 м3/г	Котел VITOPLEX-100	0307	46°56' 25,1" 053°59'08,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	2 257 200 м3/г	Печь подогрева теплоносителя УКПГ	0317	45°53' 45,8" 053°18'05,8"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0318	45°53' 43,2" 053°18'06,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0319	45°53' 43,4" 053°18'07,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0320	45°53' 43,9" 053°18'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0321	45°53' 44,1" 053°18'07,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0322	45°53' 44,2" 053°18'07,9"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0323	45°53' 44,6" 053°18'08,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	1 раз в квартал



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 17 из 93

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 Метан	
УКПГ	1 001 314 м3/г	Компрессоры УКПГ	0324	45°53' 44,8" 053°18'08,7"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
УКПГ	60112800 м3/г	Сбросная свеча	0325	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 сероводород метилмеркаптаны	1 раз в квартал
УКПГ	337392 м3/г	Котел УКПГ	0328	45°53' 39,4" 053°18'10,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал
УКПГ	122688 м3/г	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,1" 053°18'21,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	1 раз в квартал

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 18 из 93

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
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТБ-10	0001-0003-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь ПТ-16-150	0004-0005-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007-0009-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-16-150	0007—0009-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-9/100	0469-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПТ-9/100	0469-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Печь марки ПНЭ-2,7	0470-01	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 19 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода метан	
ЦППН Прорва	Печь марки ПНЭ-2,7	0470-02	45°54' 07,3" 053°17'26,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Товарный газ
ЦППН Прорва	Резервуары 5000м3-9 ед.	001200-0020, 0464	45°54' 09,3" 053°17'17,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	нефть
ЦППН Прорва	Насосы	6001-6007	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сероводород	нефть
ЦППН Прорва	Нефтегазосепаратор	6012-6015, 7647	45°54' 06,9" 053°17'21,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
ЦППН Прорва	Сепаратор УПС ЦППН Прорва	6016-6021,7648	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
ЦППН Прорва	Концевая сепарационная установка	6022-6023	45°54' 07,4" 053°17'21,0"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефть
ЦППН Прорва	Газосепаратор	6025-6028	45°54' 06,9" 053°17'21,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Газ
ЦППН Прорва	Отстойники ОГ	6029-6032, 7138,7678	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажная емкость	6033-6036, 7404	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Пункт налива нефти	0021	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Пост газорезки	6038	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦППН Прорва	Электроснабжение ДЭС 200 АДД-200С-Т400	0022	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 20 из 93

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	
ЦППН Прорва	Передвижной сварочный агрегат САГ	0339	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	Пункт приема и отправки скребка	0024-0025	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Счетчик газа 1-ой и 2-ой ступени	6039-6040,7679-7680	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Хим. лаборатория	0028	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	бензин килол азотная кислота	Нефть
ЦППН Прорва	Сварочный трансформатор	7154	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
ЦППН Прорва	Сварочный пост САГ	7153	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электрод
ЦППН Прорва	Факел - Дежурная горелка (V7)	0349-01	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	Оксид углерода Метан Диоксид азота Оксид азота Сажа Сероводород Диоксид серы	Газ
ЦППН Прорва	Насосы ЦНС 300/240 ЦНС 300/120	7267-7272	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 21 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦППН Прорва	Неподвижные уплотнения	7365	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	Дренажные емкости ЕП	7366-7367	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
ЦППН Прорва	ГРПШ	7380-7381	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	Газ
ЦППН Прорва	ДЭС ЯМЗ ДГУ-АД-315С-Т400-11	0424	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	ДЭС	0364	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦППН Прорва	Факел ФНД - Дежурная горелка (V7) при эксплуатации техоборудования	0488-01	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород диоксид серы	Попутный газ
ЦППН Прорва	Факел - ФНД (V8) сжигание при ТО и ТР техоборудования УКПГ	0488-02	45°54' 10,0" 053°17'24,0"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород диоксид серы	Природный газ
С. Нуржанов	скважины	6043-6214	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	скважина НСВ	7137-7140, 7247, 7541, 7671- 7673	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	ГЗУ	6241-6257, 7155-7156	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
С. Нуржанов	дренажная емкость	6258-6267, 7406-7414	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Газовый сепаратор 6м3 УБС	6285	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 22 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
С. Нуржанов	Насосы на ГЗУ	6286-6295, 7157, 7274-7275	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	ДЭС АД-100	0041	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
С. Нуржанов	Передвижной сварочный агрегат САГ	0042-0044	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Электроды
С. Нуржанов	Сварочный трансформатор	6301	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
С. Нуржанов	Отстойник блочный УБС Зап.поле	6307	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Емкость (скважина)	0351-0353	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Насосы 9МГР	0356, 0465	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С12-С19 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Газосепаратор	0357	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
С. Нуржанов	Нефтегазосепаратор А-60	0358	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
С. Нуржанов	Емкость УБН	0359	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	УВ С1-С5 сероводород	Нефть
С. Нуржанов	Экологический емкость	0385-0387	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол	Нефть



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 23 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				ксилол толуол	
С. Нуржанов	Пост газорезка	6304-6306	45°52' 36,1" 053°14'00,5"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Электрод
Западная Прорва	Котел GRONOS BB400 на попутном газе	0366-01	45°52' 34,3" 053°08'33,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
Западная Прорва	Скважина	6320-6354	45°52' 01,2" 053°07'18,6"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Газовая Скважина	7632-7646	45°52' 01,2" 053°07'18,6"	УВ C1-C5	газ
Западная Прорва	Групповая замерная установка	6376-6378, 7593-7595	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Насосная установка НБ-2,5	6381-6386	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Газосепаратор ЗапПрорва	6387	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 сероводород метан	газ
Западная Прорва	Дренажная емкость	6388-6389, 7060, 7105	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Емкость сепарационная	6390-6394, 7312	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 сероводород	Нефть
Западная Прорва	Агрегат сварочный	0085	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Западная Прорва	Сварочный трансформатор	6395	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
Западная Прорва	Дизельная электростанция	0086	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 24 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	
Западная Прорва	Буферная емкость	6399-6401	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	Пост газорезки	6396	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Западная Прорва	Экологический чан ЭТО-25	0391	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
Западная Прорва	ГРПШ	7382	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 сероводород меркаптаны	газ
Западная Прорва	Дизельная электростанция	0396	45°52' 42,8" 053°07'04,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0095	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Актобе	Печь ПТ-16/150	0334	45°54' 35,1" 053°28'24,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Актобе	Скважины	6402-6427	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 25 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Актобе	Дренажная емкость на ПТ-16/150 (ЕП-1м3)	6433	45°54' 25,5" 053°28'26,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Групповая замерная установка	6435-6436, 7178	45°54' 33,5" 053°28'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Газосепаратор	6439	45°54' 35,4" 053°28'17,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород метан	газ
м/р Актобе	Резервуары для нефти	0097, 0368	45°54' 32,9" 053°28'13,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Актобе	Насосная установка НБ-125	6443-6445	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Шламонакопитель	6446	45°53' 26,1" 053°24'24,8"	УВ С12-С19	нефтешлам
м/р Актобе	Пост газорезки	7148	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Актобе	Нефтегазосепаратор	7180	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Дренажная емкость ЕП-40	7179	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Актобе	Факел УСН Актобе - Дежурная горелка (V7)	0369-01	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Актобе	Факел ТО и ТР тех.оборудования (V8) при проведении ППР	0369-02	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Актобе	Экологический чан ЭТО	0393	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 26 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				бензол ксилол толуол	
м/р Актобе	ГРПШ	7383	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 сероводород меркаптаны	газ
м/р Актобе	Передвижной сварочный агрегат САГ	0413	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Электроды
м/р Актобе	Дизель генератор	0464	45°54' 35,4" 053°28'15,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Печь марки ПТ-16/150	0105	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетовское	Печь марки ПТ-16/150	0335	45°59' 11,1" 053°31'10,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Досмухамбетовское	Скважины	6447-6485, 7141, 7142, 7181-7183, 7252-7255, 7318-7321	45°59' 19,6" 053°30'50,6"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Нефтегазосепаратор	6487, 7184	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Резервуары	0106-0107	45°59' 13,5" 053°31'09,0"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 27 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Досмухамбетовское	Замерная установка	6488-6491, 7419	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Газосепаратор	6492	45°59' 12,0" 053°31'08,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород метан	Газ
м/р Досмухамбетовское	Насосы НБ-125	6493-6495, 7185-7187, 7568	45°59' 10,6" 053°31'10,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	ДЭС АД200С-Т400-1Р-Т	0108	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Передвижной сварочный агрегат (САГ) АДД-4004	0109	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Досмухамбетовское	Сварочный пост	6498	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	электроды
м/р Досмухамбетовское	Дренажная емкость	6499-6501, 7238	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Досмухамбетовское	Пост газорезки	6502	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид железа оксид марганца диоксид азота оксид углерода	Пропан, кислород



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 28 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Досмухамбетовское	Факел-дежурная горелка (V7)	0372-01	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Газ
м/р Досмухамбетовское	Факел ТО и ТР тех.оборудования (V8) при проведении ППР	0372-02	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Газ
м/р Досмухамбетовское	Экологический чан	0395	45°59' 12,0" 053°31'01,8"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
БПО Прорва	Котел ВКШ-0,9	0111-0114-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	товарный газ
БПО Прорва	Кузнечный горн	0117-01-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Попутный или товарный газ
БПО Прорва	Котел для бани	0118-02	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	товарный газ
БПО Прорва	Сварочный агрегат ПРЭО	0119-0120, 0373	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
БПО Прорва	Сварочный электрод САГ	6503-6504	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды	Электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 29 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				фтористые газы, соединения диоксида азота, оксид углерода	
БПО Прорва	Сварочный трансформатор ПРЭО	6505-6506	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа, оксид марганца, пыль неорг., сод. 70-20% фториды, фтористые газы, соединения диоксида азота, оксид углерода	Электроды
БПО Прорва	Пост газорезки ПРЭО	6507	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота, оксид углерода, оксид железа, оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Дизельная электростанция ПРЭО	0122-0123	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, сернистый ангидрид, УВ C12-C19, Акролеин, Формальдегид, сажа	Дизтопливо
Каспий Самалы	Дизельная электростанция Volvo TAD ВП Каспий Самалы	0124	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, сернистый ангидрид, УВ C12-C19, Акролеин, Формальдегид, сажа	Дизтопливо
Каспий Самалы	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0125-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота, Оксид азота, Диоксид серы, Оксид углерода	Попутный или товарный газ
Каспий Самалы	Котел Rexterm 1480 ВП Каспий Самалы	0126-01-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота, Оксид азота, Диоксид серы, Оксид углерода	Попутный или товарный газ
Каспий Самалы	Котел для горячей воды BURAN Kba-1400ЛЖ/Гн (ВВ-	0127-02	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	Диоксид азота, Оксид азота, Диоксид серы, Оксид углерода	товарный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 30 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	1400) ВП Каспий Самалы				
ВП Каспий Самалы	ГРПШ	7384-7385	45°53' 07,1" 053°18'01,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
БПО Прорва	Газорезка УППВ Прорва	6509	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Пост газорезки РММ Прорва	6510	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
БПО Прорва	Механическая мастерская РММ	0128-0137	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества пыль абразивная	
ТВГС Прорва	Расчет выбросов от резки металлов РММ Прорва	7057	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор РММ	7188	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Дизель генератор	0138	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Прорва	Сварочный электрод САГ	6513	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота	Электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 31 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид углерода	
ТВГС Прорва	Сварочный трансформатор	6514	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ТВГС Прорва	Пост газорезки	6515	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ТВГС Прорва	Электроснабжение АД400	0023	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ТВГС Прорва	ГРПШ	7420	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	газ
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ	0142	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	АЗС для ДТ	0143-0145	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	АЗС для АИ-92,95	0146	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
Спецтехника Прорва	Емкость отработанного масла	6517	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанное масло
Спецтехника Прорва	Пост зарядки аккумуляторных батарей	6518	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	серная кислота	Серная кислота
Спецтехника Прорва	Сварочный трансформатор	6519-6521	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид железа	Электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

O-LI.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 32 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
Спецтехника Прорва	Газорезка	6522	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Покрасочные работы ПФ-115	6523	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	ксилол уайт-спирит	краска
Спецтехника Прорва	Пост покраски для покраски металлоконструкций	6524	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	Метилбензол Бутиловый спирт Этиловый спирт Этилцеллозольв Бутилацетат Ацетон	краска
Спецтехника Прорва	Расчет выбросов от резки металлов	7150	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
Спецтехника Прорва	Вулканизация	6526	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	шины
Спецтехника Прорва	Шероховочный станок	0147	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	взвешенные вещества	
Спецтехника Прорва	Передвижная паровая установка ППУ	7143, 7368-7372	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	дизтопливо
Спецтехника Прорва	Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150	7144, 7373, 7569	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо
Спецтехника Прорва	Агрегат специальный ремонтный АСР	7145, 7374-7378	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	диоксид азота оксид азота сажа сернистый ангидрид оксид углерода	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 33 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Спецтехника Прорва	Пост покраски р-646	7379	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	бутиловый спирт толуол бутилацетат этилцеллозольв	растворитель
м/р Терен-Узек	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0165-0166, 0380	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная REX-75	0169-0170	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-1535 RD	0171-0172	46°32' 38,1" 053°16'19,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Котельная ВВ-150 GA	0173	46°32' 36,0" 053°16'19,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
м/р Терен-Узек	Скважины	6527-6694	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Насосы 9МГР, НБ-125	6720- 6729,7324- 7325	46°32' 36,5" 053°15'41,8"	УВ C1-C5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Резервуары	0148-0163, 0336-0342	46°32' 39,5" 053°16'23,1"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Терен-Узек	Дизельная электростанция	0167-0168, 0425	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Терен-Узек	Передвижной сварочный агрегат САГ	0174-0176, 0419	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 34 из 93

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	
м/р Терен-Узек	Сварочный пост САГ	6737-6739	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
м/р Терен-Узек	Сварочный трансформатор	6740-6742	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Терен-Узек	Пост газорезки	6743-6745	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Терен-Узек	Замерная установка TOP-50	6746-6765	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дренажная емкость	7328-7331	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	ГРПШ	7387-7388	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Терен-Узек	АГЗУ	7436-7450	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Терен-Узек	Дренажный емкоть на ГЗУ	7451-7465	46°32' 38,7" 053°16'18,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0194-0195	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Печь марки ПТ-16/150М	0196	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Природный газ
ППН Каратон	Котел ВВ-200GA	0346	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	сернистый ангидрид	Природный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 35 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	
ППН Каратон	Котел БМК ВВ-1000	0472	46°26' 28,1" 053°30'15,2"	сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота	Природный газ
ППН Каратон	Скважины	6786-6802, 7466-7467	46°26' 37,0" 053°31'23,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Насосы НБ-50	6815-6816	46°26' 29,5" 053°30'15,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0178-0183	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ППН Каратон	Стояк налива нефти Каратон - уч.№2	0185	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол Толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Стояк налива нефти Каратон - уч.№5	0187	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Групповая установка	6817-6822	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дизельная электростанция уч.№5	0190	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ППН Каратон	Шламонакопители	6823-6824, 7065, 7066	46°26' 51,0" 053°27'03,4"	УВ С12-С19	нефтешлам
ППН Каратон	Пост газорезки	6825	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 36 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Каратон	Дизельная электростанция участок №2	0426	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ППН Каратон	Насосы 9МГР,ЦНС 60/198,НБ-50	6826-6830	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Дозировочный насос	6831	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 сероводород	реагент
ППН Каратон	Отстойник ОБН-3000	6832-6834	46°26' 25,4" 053°30'14,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Каратон	Резервуары	0197-0201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ППН Каратон	Пост газорезки	6837	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Каратон	Химическая лаборатория	0203	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
ППН Каратон	РГС	0466	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефть
ППН Каратон	Сварочный пост САГ	7201	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Каратон	сварочный трансформатор	7204	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды	Электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 37 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				фтористые газы, соединения диоксида азота, оксид углерода	
ППН Каратон	ГРПШ	7389-7390	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-1м3	7583	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-50м3 (НПС Каратон)	7584	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дренажная емкость ЕП-5м3 (печь подогрева)	7585	46°26' 31,1" 053°30'16,0"	сероводород УВ С1-С5	нефть
ППН Каратон	Дизельный генератор (для столовой)	0377	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Акинген	Печь подогрева нефти ПТ-16/150 м/р Акинген	0206-0207	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
м/р Акинген	Печь ПТ-16/150 ППВ м/р Акинген	0208-0209	46°35' 01,4" 054°08'26,0"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
м/р Акинген	Котел Buran Ква-174 м/р Акинген	0211-0212	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Котел Buran Ква-116 м/р Акинген	0213-0214	46°34' 54,3" 054°08'34,3"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Акинген	Скважины	6838-6870	46°35' 01,4" 053°08'18,6"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Насосы НБ-50, ЦНС-60-264	6874-6876, 7482-7483	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	АГЗУ-1,2,3	6877-6879	46°35' 05,3" 054°08'22,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 38 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Акинген	Сварочный трансформатор	6880-6881	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Акинген	передвижной сварочный агрегат м/р Акинген	0204	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Акинген	сварочный пост САГ м/р Акинген	6882	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Пролпан, кислород
м/р Акинген	Пост газорезки м/р Акинген	6883	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Акинген	Дизельный генератор м/р Акинген	0205	46°35' 00,8" 054°08'24,0"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
м/р Акинген	Резервуары м/р Акинген	0216-0217	46°35' 04,6" 054°08'26,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
м/р Акинген	Дренажная емкость на ГЗУ м/р Акинген	6884-6885, 7484-7485	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 39 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Акинген	Нефтегазосепаратор м/р Акинген	6886	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Газосепаратор м/р Акинген	6888	46°35' 02,5" 054°08'23,5"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	газ
м/р Акинген	Отстойник ОГ-200 м/р Акинген	6889, 7335	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Акинген	6890	46°35' 01,9" 054°08'24,7"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Шламонакопители м/р Акинген	6891-6892	46°35' 11,2" 054°07'09,2"	УВ С12-С19	нефтешлам
м/р Акинген	Экологическая емкость для ПРС м/р Акинген	0218 0428	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Акинген	Химическая лаборатория м/р Акинген	0219	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
м/р Акинген	Факел УПН дежурная горелка V7 м/р Акинген	0376-01	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Акинген	Факел УПН Акинген-(V8) при ТО и ТР	0376-02	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	газ
м/р Акинген	Дизельная электростанция	0420	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Акинген	ГРПШ	7391	46°35' 02,9" 054°08'23,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 40 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Кисымбай	Печь подогрева нефти ПТ-16/150	0236-0239	47°17' 52,6" 054°22'58,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB2035)	0311	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Котел GRONUS BURAN(BB1300)	0312-0313	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
ППН Кисымбай	Блочно - модульный котел	0468	47°17' 49,9" 054°23'07,4"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Попутный газ
м/р Кисымбай	скважины м/р Кисымбай	6961-6976	46°17' 59,5" 054°22'16,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	ГЗУ Спутник Б-40-14-500 м/р Кисымбай	6989-6991	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	передвижной сварочный агрегат м/р Кисымбай	0230	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Кисымбай	сварочный пост САГ м/р Кисымбай	6992	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кисымбай	Дизельный генератор м/р Кисымбай	0231	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 41 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сажа	
м/р Кисымбай	сварочный трансформатор м/р Кисымбай	6993	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кисымбай	Пост газорезки м/р Кисымбай	6995	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кисымбай	Дренажная емкость на скважинах	7507-7529	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кисымбай	Дренажная емкость на ГЗУ	7535-7537	46°17' 06,0" 054°21'34,7"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Нефтегазосепаратор ППН Кисымбай	6996, 7592	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Газосепаратор ППН Кисымбай	6997	46°17' 50,4" 054°23'00,0"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	газ
ППН Кисымбай	Насос ЦНС ППН Кисымбай	6998-7000	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Насосная НБ-50 ППН Кисымбай	7005-7007	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Резервуары ППН Кисымбай	0240-0244	46°17' 51,7" 054°23'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефть
ППН Кисымбай	Отстойник ОБН-200, ОГ-200, ЭГ-200 ППН Кисымбай	7008-7010	46°17' 53,0" 054°23'00,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Дренажная емкость ППН Кисымбай	7011-7016	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
ППН Кисымбай	Стояк налива нефти ППН Кисымбай	0248	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 42 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ППН Кисымбай	Дозировочный насос ППН Кисымбай	7018,7350	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 сероводород	Реагент
ППН Кисымбай	Пост газорезки ППН Кисымбай	7020	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ППН Кисымбай	Химическая лаборатория ППН Кисымбай	0250	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	бензин ксилол азотная кислота	Нефть
ППН Кисымбай	УСН Кисымбай Факел - дежурная горелка (V7)	0379-01	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
ППН Кисымбай	УСН Кисымбай Факел - дежурная горелка (V8)	0379-02	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
ППН Кисымбай	Сварочный трансформатор ППН Кисымбай	7210	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
ППН Кисымбай	ГРПШ	7392-7393	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ППН Кисымбай	Факел при испытании скважины №80 (VIII)	0487	46°17' 48,5" 054°23'04,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	котел ВВ-735 RDE	0251-0252	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Попутный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 43 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
м/р Аккудук	Печь подогрева нефти	0427	46°23' 46,4" 053°59'00,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан	Попутный газ
м/р Аккудук	Скважины м/р Аккудук	7022-7030, 7067	46°24' 01,0" 053°58'46,8"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Насосная установка м/р Аккудук	7031-7032	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Дренажная емкость м/р Аккудук	7033	46°24' 05,7" 053°59'04,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Резервуары м/р Аккудук	0255-0257	46°24' 05,3" 053°59'06,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	АГЗУ м/р Аккудук	7034	46°24' 06,2" 053°59'02,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Нефтегазосепаратор м/р Аккудук	7035	46°24' 06,5" 053°59'02,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Концевая сепарационная установка КСУ м/р Аккудук	7036	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 сероводород метан	Нефтяная эмульсия
м/р Аккудук	Газосепаратор м/р Аккудук	7037	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	Газ
м/р Аккудук	Дизельный генератор м/р Аккудук	0258	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Аккудук	сварочный трансформатор м/р Аккудук	7038	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота	Электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 44 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				оксид углерода	
м/р Аккудук	Пост газорезки м/р Аккудук	7039	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Аккудук	Факел СП Аккудук - дежурная горелка (V7)	0384-01	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	Факел СП Аккудук - дежурная горелка (V8)	0384-02	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород сернистый ангидрид	Попутный газ
м/р Аккудук	ГРПШ	7394	46°24' 07,2" 053°59'02,8"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
м/р Косчагил	скважины м/р Косчагил	6911-6931, 7113-7115, 7190,7623- 7627,7666- 7670	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	передвижной сварочный агрегат м/р Косчагил	0223	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	сварочный пост САГ м/р Косчагил	6948	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Косчагил	сварочный трансформатор м/р Косчагил	6949	46°49' 35,6" 053°48'14,3"	оксид железа оксид марганца	Электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 45 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	
м/р Косчагил	Насосная НБ-50 м/р Косчагил	6950-6951, 7586	46°49' 44,5" 053°48'20,0"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Групповая установка м/р Косчагил	6952-6958	46°49' 52,3" 053°48'18,2"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Резервуары м/р Косчагил	0224	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Пост газорезки м/р Косчагил	6960	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Косчагил	Стояк налива нефти м/р Косчагил	0226	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол ксилол толуол	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Дизельный генератор м/р Косчагил	0347	46°49' 45,3" 053°48'19,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/р Косчагил	Резервуары РГС 45 м3 м/р Косчагил	0410	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол ксилол сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Косчагил	Дренажная емкость ЕП-25 на СП	7506, 7587	46°49' 45,0" 053°48'20,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	скважины м/р Кульсары	6893-6898, 7243, 7620-7621	46°55' 26,1" 054°02'29,4"	УВ С1-С5 Сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	ГЗУ м/р Кульсары	6906	46°55' 42,2" 054°02'24,4"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 46 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/р Кульсары	Резервуары РГС м/р Кульсары	0220	46°55' 29,8" 054°02'04,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Насосная НБ-50 м/р Кульсары	6908	46°55' 30,3" 054°02'05,3"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Стояк налива нефти м/р Кульсары	0221	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	сероводород УВ С1-С5 УВ С6-С10 бензол кислот толуол	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Резервуары м/р Кульсары	0333	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Бензол толуол кислот сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Пост газорезки м/р Кульсары	7189	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
м/р Кульсары	Химическая лаборатория м/р Кульсары	0222	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	бензин кислот азотная кислота	Нефть
м/р Кульсары	сварочный трансформатор м/р Кульсары	7245	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газобр соедин-я диоксид азота оксид углерода	Электроды
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-12,5	7338-7339	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Дренажная емкость ЕП-10	7340	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 сероводород	Нефтяная эмульсия
м/р Кульсары	Газосепаратор	7402	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 метан	Газ
м/р Кульсары	Нефтегазосепаратор	7403	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метан	Нефть, газ
м/р Кульсары	Дизельная электростанция КГЗ-30 33 кВт	0467	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	оксид углерода оксид азота диоксид азота	Дизтопливо



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 47 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	
м/р Кульсары	Печь ПП -0,63	0423	46°55' 29,3" 054°02'03,9"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота метан	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Котел КОВ-63	0259-0260	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ПРС Кульсары	Котел КОВ-63	0261	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат АПРС40	0453-0463	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ПРС Кульсары	Емкость технологический	0484	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол Ксилол	Нефтяная эмульсия
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат ПАП-60	0485	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды C12-19	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 48 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ПРС Кульсары	Подъемный агрегат А-5-40	0486	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды C12-19	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Лучистое отопление на природном газе	0264-0281	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Кузнечный горн ЦПРЭО Кульсары	0263	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	Природный газ
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0282	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный пост ЦПРЭО Кульсары	7040	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Сварочный трансформатор ЦПРЭО Кульсары	7041- 7042,7128- 7129	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. 70-20% фториды фтористые газобр соед-я диоксид азота оксид углерода	электроды
ЦПРЭО Кульсары	Резак ЦПРЭО Кульсары	7043,7353- 7356	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	кислород



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 49 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЦПРЭО Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ЦПРЭО Кульсары	7044,7357-7360	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция ЦПРЭО Кульсары	0284	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	Дизельная электростанция АД-30С/РСА-41(передвижной)	0416	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	ГРПШ	7395-7397	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ЦПРЭО Кульсары	ДЭС	0397	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
ЦПРЭО Кульсары	ДЭС	0398	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
РММ Кульсары	Механическая мастерская ЦПРЭО Кульсары	0285-0292	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	взвешенные вещества абразивная пыль	Изделия из металла
РММ Кульсары	передвижной сварочный агрегат ЦПРЭО Кульсары	0293	46°56' 03,8" 054°01'54,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 50 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	
РММ Кульсары	сварочный пост ТВГС Кульсары	7045	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
РММ Кульсары	сварочный трансформатор ТВГС Кульсары	7046, 7146, 7147	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
РММ Кульсары	пост газорезки ТВГС Кульсары	7047-7049	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
РММ Кульсары	Расчет выбросов от резки металлов ТВГС Кульсары	7050	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
РММ Кульсары	площадка разгрузки и хранения интерных материалов СМТС Кульсары	7051	46°55' 29,2" 054°02'18,4"	пыль неорг, сод. более70%	строиматериалы
Административное здание Кульсары	дизельная электростанция админ.офис Кульсары	0295	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
Административное здание Кульсары	Котел (гостиница) Кульсары	0296-0297	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Природный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 51 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
Административное здание Кульсары	Котел ВВ-2035 админ. Офис Кульсары	0298-0299	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
Административное здание Кульсары	Стоянка автомашин офис Кульсары	7052	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	Диоксид азота оксид углерода УВ С12-С19 Формальдегид сажа бен(з)пирен сернистый ангидрид диоксид азота	Природный газ
Административное здание Кульсары	ГРПШ -400	7398	47°09' 21,6" 052°00'35,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	Газ
СТиАТ Кульсары	АЗС для дизтоплива СТиАТ Кульсары	0301-0303	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Дизтопливо
СТиАТ Кульсары	АЗС для бензина АИ-92,95 СТиАТ Кульсары	0304	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 амилены бензол ксилол толуол этилбензол	Бензин
СТиАТ Кульсары	емкость отработанного масла СТиАТ Кульсары	7053	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С12-С19 сероводород	Отработанное масло
СТиАТ Кульсары	Аккумуляторный цех СТиАТ Кульсары	7055	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	серная кислота	Соляная кислота
СТиАТ Кульсары	сварочный пост СТиАТ Кульсары	7056	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соед-я диоксид азота оксид углерода	электроды
СТиАТ Кульсары	Медницкий цех СТиАТ Кульсары	7058	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	свинец и его соединения олово оксид	
СТиАТ Кульсары	Котел КСГВ-20 СТиАТ Кульсары	0305	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы	Природный газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 52 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Оксид углерода	
СТИАТ Кульсары	Вулканизация СТИАТ Кульсары	7059	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода сернистый ангидрид бензин	
СТИАТ Кульсары	Газосварка СТИАТ Кульсары	7205	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
СТИАТ Кульсары	ГРПШ	7399-7401	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 Сероводород меркаптаны	газ
ТГВС Кульсары	Котел VITOPLEX-100	0306-0307	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Природный газ
ТГВС Кульсары	Дизельный генератор ТГВС Кульсары	0337	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ С12-С19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ТГВС Кульсары	Сварочный трансформатор СТИАТ Кульсары	7130, 7131, 7132	46°56' 25,5" 053°59'09,2"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электроды
Газопровод Толкын	Продувочная свеча на площадке камеры очистных устройств Толкын	0340	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны	Газ
Газопровод Толкын	Продувочная свеча на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	0341	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	УВ С1-С5 УВ С6-С10 сероводород метилмеркаптаны	Газ
Газопровод Толкын	Емкость дозирования реагентов на площадкекамеры	0342	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол УВ С1-С5	реагент



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 53 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	очистных сооружений Толкын				
Газопровод Толкын	ЗРА иФС на площадке камеры очистных сооружений Толкын	7151	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол	Газ
Толкын	ЗРА и ФС на площадке №1 узла линейной арматуры Толкын	7152	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	сероводород метанол	газ
УКПГ	Печь подогрева теплоносителя УКПГ	0317	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Компрессоры УКПГ	0318-0324	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан	Товарный газ
УКПГ	Сбросная свеча УКПГ	0325	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 сероводород метилмеркаптаны	газ
УКПГ	Емкость для хранения дизтоплива УКПГ	0326	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	Товарный газ
УКПГ	Дренажная емкость УКПГ	0327	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С12-С19	
УКПГ	Котел УКПГ	0328	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Котел пождепо УКПГ	0329	45°53' 37,2" 053°18'20,6"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода	Товарный газ
УКПГ	Ремонтно-механическая мастерская УКПГ	0330	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	эмульсол взвешенные вещества оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод.70-20% фториды	Изделия из железа



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 54 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				фтористые газы соединения диоксида азота оксид азота оксид углерода абразивная пыль	
УКПГ	Химическая лаборатория УКПГ	0331	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	этанол бензол толуол азотная кислота соляная кислота серная кислота натрий гидроксид	Газ
УКПГ	Дизельная электростанция УКПГ	0332	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция для радиационной защиты УКПГ	0417	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция АД-100 УКПГ	0418	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
УКПГ	Дизельная электростанция УКПГ	0473	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 55 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
УКПГ	Площадка: БКУ входного сепаратора (SK-0101) УКПГ	7069	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ компрессорной станции УКПГ	7070	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника сырого газа (SK-0201) УКПГ	7071	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок фильтра сырого газа (SK-0202) УКПГ	7072	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок абсорбера аминного раствора (SK-0203) УКПГ	7073	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород УВ C1-C5 УВ C6-C10 метилмеркаптан диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок сепаратора очищенного газа (SK-0204) УКПГ	7074	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок испарительной емкости аминного раствора (SK-0205) УКПГ	7075	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок рекуперационного	7076	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 56 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	теплообменника и фильтра насыщенного амина (SK-0206) УКПГ				
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок колонны регенерации амина и ребойлера колонны (SK-0207) УКПГ	7077	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C12-C19 диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника десорбера (SK-0208) УКПГ	7078	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насосов орошения десорбера (SK-0209) Блок рефлюксной емкости десорбера (SK-0210) УКПГ	7079	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	сероводород Метилмеркаптан диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок воздушного холодильника бедного амина (SK-0212) УКПГ	7080	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насоса горячего бедного амина (SK-0213) УКПГ	7081	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок резервуара аминового	7082	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 57 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	раствора (SK-0215, SK-0216) УКПГ				
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок фильтра бедного амина (SK-0218) УКПГ	7083	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Площадка: Установки аминовой сероочистки. Блок насоса орошения абсорбера (SK-0219) УКПГ	7084	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтаноламин	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ	7085	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации Блок рекуперационного теплообменника (SK-0302) УКПГ	7086	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0303) УКПГ	7087	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 диэтиленгликоль УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок низкотемпературного сепаратора и теплообменника (SK-0304) УКПГ	7088	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ низкотемпературной конденсации. Блок колонны стабилизации конденсата и	7089	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C6-C10 УВ C12-C19	Газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 58 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	ребойлера (SK-0305)УКПГ				
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка теплообменника горячего/холодного гликоля УКПГ	7090	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка ребойлера десорбера гликоля УКПГ	7091	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насосов подачи гликоля УКПГ	7092	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	БКУ регенерации гликоля. Площадка насоса подпитки гликоля УКПГ	7093	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	диэтиленгликоль	Газ
УКПГ	Площадка: БКУ пропановой холодильной установки УКПГ	7094	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок расширительной емкости и фильтра (SK-0401, SK-0402) УКПГ	7095	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок циркуляционного насоса (SK-0403) УКПГ	7096	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок печи подогрева теплоносителя (SK-0404, SK-0405) УКПГ	7097	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок шестеренного насоса заполнения теплоносителем (SK-0406)УКПГ	7098	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок емкости	7099	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5 УВ C12-C19	Газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 59 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	хранения теплоносителя (SK-0407)УКПГ				
УКПГ	Установка нагрева теплоносителя. Блок манифольдов подачи и приема теплоносителя (SK-0409 УКПГ	7100	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C12-C19	Газ
УКПГ	Площадка Блок факельной установки высокого/низкого давления (SK-0801, SK-0802) УКПГ	7101	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5	Газ
УКПГ	Площадка: Блок закрытой дренажной емкости (SK-0901) УКПГ	7102	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5	Газ
УКПГ	Площадка: Склад стабильного конденсата УКПГ	7103	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C1-C5	конденсат
УКПГ	Площадка: ДЭС УКПГ	7104	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ C12-C19	
УКПГ	Факел низкого давления (продувка факельного коллектора газом, утечки с ЗРА, сбросы с ПК, поддержание газовой полушки дренажных емкостей, дежурные горелки)	0315-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел низкого давления (утечки сырого газа с ЗРА и проверки ПК)	0315-02	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	ФНД (сырой газ)У8	0315-03	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны	Сырой газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 60 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				сернистый ангидрид	
УКПГ	Факел высокого давления (сырой газ) V7	0316-002-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел низкого давления((сброс сырого газа при техобслуживании и ремонтных работах тех.оборудования газоконденсатопровода)	0315-03	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления (сырой газ) V7	0316-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления (сырой газ) V8	0316-01	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	Факел высокого давления (сырой газ) V7	0316-002	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород меркаптаны сернистый ангидрид	Сырой газ
УКПГ	ФВД (сырой газ)	0316-003	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	оксид углерода метан диоксид азота оксид азота сажа сероводород	Сырой газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 61 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				меркаптаны сернистый ангидрид	
УКПГ	подземный емкость отработанных масел V-5м3	7361	45°53' 46,0" 053°18'05,5"	УВ С1-С5 сероводород	Отработанное масло
м/е Карасор Западный	Скважина	7165,7166,7167,7662-7664	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Дренажная емкость от скважин 20м3	7223-7224	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Дренажная емкость от скважин 1м3	7226-7228,7675-7677	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Нефтегазосепаратор	7162,7212-7213	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефть, газ
м/е Карасор Западный	Газосепаратор	7164,7214-7215	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Смесь углеводородов предельных С1-С5	газ
м/е Карасор Западный	Насосная установка НБ-50	7161,7216-7217,7674	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Резервуары	0361, 0362, 0363	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород (Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Толуол Ксилол	нефть
м/е Карасор Западный	АГЗУ	7163	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5	Нефтяная эмульсия



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 62 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
м/е Карасор Западный	ДЭС АД-60С-Т400-Р ЯМЗ-236	0477	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Алканы C12-19	дизельного топлива
м/е Карасор Западный	ДЭС	0478	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Алканы C12-19	дизельного топлива
м/е Карасор Западный	ДЭС АД-30С-Т400 30кВт	0479	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин Формальдегид Алканы C12-19	дизельного топлива
м/е Карасор Западный	Сварочный трансформатор	7160	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Железа оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (	электроды
м/е Карасор Западный	Сварочный трансформатор	7222	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические	электроды



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 63 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				е плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	
м/е Карасор Западный	Пост газорезка	7229	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид	карбида кальция
м/е Карасор Западный	Экологическая емкость	0402-0403	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефтяная эмульсия
м/е Карасор Западный	Стояк налива нефти	0404-0406	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть
м/е Карасор Западный	Дежурная горелка (6)	0407-01	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Углерод оксид Метан	газ
м/е Карасор Западный	Дежурная горелка (7)	0407-02	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Азота диоксид Азот оксид Сажа Углерод оксид Метан	газ
м/е Карасор Западный	ДЭС	0139	45°54' 16,8" 053°17'55,1"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	Дизтопливо
м/е Карасор Западный	ГПЭС	0476	46°04' 40,4" 053°15'34,7"	Оксида углерода Диоксид азота Оксид азота Метан Сажа С Сернистый ангидрид Формальдегид Бенз/а/пирен	попутный газ
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-001	46°34' 17,5"	оксид железа	электроды



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 64 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
			053°12'29,4"	оксид марганца фтористые газы	
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-002	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	оксид железа оксид марганца фтористые газы	электроды
ЭСР Кульсары	Сварочный пост	7543-003	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. более 70% фториды фтористые газы диоксид азота оксид углерода	электроды
ЭСР Кульсары	Сверильный станок	0442	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	взвешенные вещества	
ЭСР Кульсары	Газовый обогреватель	0437-0439	46°34' 17,5" 053°12'29,4"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	газ
ЭСР Прорва	Передвижной САГ	0443	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода оксид азота диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	дизтопливо
ЭСР Прорва	Газовый обогреватель	0444-0449	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	сернистый ангидрид оксид углерода диоксид азота оксид азота	газ
ЭСР Прорва	Бензиновая станция	0450	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода диоксид азота УВ C12-C19 сажа бен(з)пирен свинец и его соединения сернистый ангидрид	бензин
ЭСР Прорва	Сверильный станок	0451	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	взвешенные вещества	
ЭСР Прорва	Дизельная электростанция	0452	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид углерода оксид азота	дизтопливо



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 65 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				диоксид азота сернистый ангидрид УВ C12-C19 Акролеин Формальдегид сажа	
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-001	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-002	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7548-003	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. более 70% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-001	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-002	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца фтористые газообр соедин-я	электрод
ЭСР Прорва	Сварочный пост	7549-003	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	оксид железа оксид марганца пыль неорг, сод. более 70% фториды фтористые газообр соедин-я диоксид азота оксид углерода	электрод
ЭСР Прорва	Пост газорезки	7550	46°17' 17,2" 054°23'09,7"	диоксид азота оксид углерода оксид железа оксид марганца	Пропан, кислород
ЭСР Прорва	ГРПШ	7551	46°17' 17,2"	УВ C1-C5	газ



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 66 из 93

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположе ние (географическ ие координаты)	Наименовани е загрязняющих веществ	Вид потребляемо го сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
			054°23'09,7"	УВ С6-С10 сероводород меркаптаны	



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 67 из 93

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
АО «Эмбаунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых бытовых 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-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 68 из 93

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
вахтовый поселок «Каспий Самалы» До КОС (S-5) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	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
вахтовый поселок «Каспий Самалы» После КОС (S-6) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	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
вахтовый поселок м/е «Кисимбай» До КОС (S-09) Куст «Кульсары»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	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-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 69 из 93

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
вахтовый поселок м/е «Кисимбай» После КОС (S-10) Куст «Кульсары»	46°17'49,9" 054°23'07,4"	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
вахтовый поселок м/е «Терен-Узек» До КОС (S-7) Куст «Кульсары»	46°32'56,1" 053°16'06,2"	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
вахтовый поселок м/е «Терен-Узек» После КОС (S-8) Куст «Кульсары»	46°32'56,1" 053°16'06,2"	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- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 70 из 93

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
Куст «Прорва»					
Досмухамбетовское П-1-01 П-1-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-007-565914009-2009
	МВИ-4215-006-56591409-2009				
Актобе П-2-01 П-2-02 П-2-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-007-565914009-2009
	МВИ-4215-006-56591409-2009				
С.Нуржанова П-3-01 П-3-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-007-565914009-2009
	МВИ-4215-006-56591409-2009				
Западная Прорва П-4-01 П-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				МВИ-4215-007-565914009-2009
	МВИ-4215-006-56591409-2009				
Куст «Кульсары»					
Кульсары К-1-01 К-1-02 К-1-03	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 71 из 93

№ 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
К-1-04	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
Косчагыл К-2-01 К-2-02 К-2-03 К-2-04	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
Кошкимбет К-4-01 К-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
Акинген К-5-01 К-5-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				
Аккудук К-6-01 К-6-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Углеводороды				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Пыль				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 72 из 93

№ 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
Кисимбай К-7-01 К-7-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Углеводороды				
Каратон К-8-01 К-8-02 К-8-03 К-8-04 К-8-05 К-8-06	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Углеводороды				
Терен-Узек К-9-01 К-9-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009
	Оксид углерода				МВИ-4215-006-56591409-2009
	Углеводороды				
	Пыль				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 73 из 93

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-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 74 из 93

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 Актобе					
1	Шламонакопитель Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №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	Поля испарения Скв. №1 Скв. № 2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5 Скв. №6 Скв. №7ф	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 Акинген					
3	Шламонакопитель Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 75 из 93

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Каратон					
4	Шламонакопитель 1 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №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		
5	Шламонакопитель 2 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №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		
6	Шламонакопитель 3 Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4ф	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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 76 из 93

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
Месторождение Кисимбай					
7	Поля испарения Скв. №54	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		
8	Для канализационных септиков общезития и столовой Скв. №51 Скв. №52 Скв. №53 Скв. №55	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 Терен-Узек					
9	Поля испарения Скв. №36	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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 77 из 93

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		
10	Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №37 Скв. №38 Скв. №39 Скв. №40	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		
		Прорва			
10	Вокруг АЗС Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5	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		



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 78 из 93

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 Западная Прорва				
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		
Месторождение С.Нуржанов				
Территория нефтепромысла				
СЭП-3 СЭП-4 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		
Месторождение Актобе				
Территория нефтепромысла				
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		
Шламонакопитель				
с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с западной стороны				
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		
с южной стороны				
СЭП-9	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-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 79 из 93

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		
с восточной стороны				
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 Досмухамбетовское				
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		
Завод УКПГ (Установки комплексной подготовки газа)				
СЭП-13	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Месторождение Карасор Западный				
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		
Месторождение Терен-Узек				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2 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		
Месторождение Акинген				
Территория нефтепромысла				
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		



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 80 из 93

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Шламонакопитель				
с юго-восточной стороны				
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		
с северо-восточной стороны				
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		
с северной стороны				
СЭП-7	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
с юго-западной стороны				
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		
Месторождение Кульсары				
Территория нефтепромысла				
СЭП-9 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		
Месторождения Косшагыл				
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		
Месторождения Кисимбай				



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 81 из 93

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Территория нефтепромысла				
СЭП-13 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		
Месторождения Кошкимбет				
Территория нефтепромысла				
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		
Месторождение Каратон				
Участок 2				
СЭП-16	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Участок 5				
СЭП-17	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
Шламонакопитель				
с юго-восточной стороны				
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		
с юго-западной стороны				
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		
с северо-западной стороны				



**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 82 из 93

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
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		
с северо-восточной стороны				
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		
Месторождение Аккудук				
Территория нефтепромысла				
СЭП-23	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
ЭСР Кульсары, уч.Терен-Узек				
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		
ЭСР Прорва				
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		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 83 из 93

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

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	ЦДНГ Прорва	Ежеквартально
2.	ЦППН Прорва	Ежеквартально
3.	БПО, КСТиАТ Прорва	Ежеквартально
4.	ЦПГиПС	Ежеквартально
5.	ЦДНГ Терен-Узек	Ежеквартально
6.	ЦППН Кульсары	Ежеквартально
7.	ЦДНГ Косшагыл	Ежеквартально
8.	ЦПРЭО Кульсары, КСТиАТ Кульсары	Ежеквартально

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

Внутренние проверки организовываются 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;

Таблица 12. Радиационный мониторинг

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5
Месторождение НГДУ «Жылыоймунайгаз»				
Промплощадка ГЗУ – 66 точек Промплощадка скважин – 265 точек Промплощадка КНС – 23 точек Площадка Пунктов сбора и подготовки нефти – 78 точек Площадка РВС – 84 точек	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучений	2 раза в год (2-3 кварталы)	Аккредитованная лаборатория	Прямые измерения, ГОСТ 26307-84

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.	стр. 84 из 93

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения НГДУ «Жылыоймунайгаз».

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-эколог предприятия. Основными обязанностями эколога 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.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.



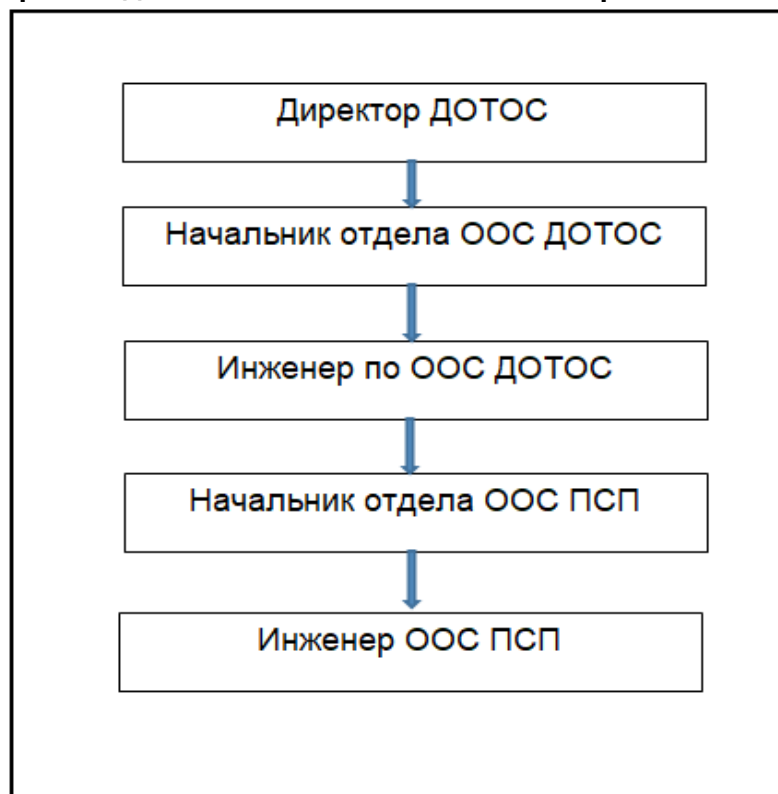
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 85 из 93

Схема 1. Организационная структура внутренней ответственности работников
за проведение производственного экологического контроля





**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»**

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».
НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.**

стр. 86 из 93

**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, Начальник ОМ, 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 и промышленной безопасности
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Начальники цехов Начальник ПТО, Производственно-технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Отдел ООС

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.	стр. 87 из 93

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;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.	стр. 88 из 93

➤ контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;

➤ 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.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» 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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫОЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.	стр. 89 из 93

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.

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.

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 90 из 93

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- 08/4/1-31.03.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ». НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.	стр. 91 из 93

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-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 92 из 93

План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 г. по НГДУ "Жылыоймунайгаз" 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 установленных показателей на конец 1 года (2026 год)	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
1	Комплексные работы по проведению производственного экологического мониторинга исследования по воздуху, почве, сточным и подземным (грунтовым водам)	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	16 999	Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС
2	Ремонт печей подогревов	НГДУ "Жылыоймунайгаз", №0095	14,38729 тн	ЭК РК	9,38577 тн	9,38577 тн	31.12.2026г	90 800	Снижение выбросов ЗВ в атмосферу
3	Комплексные исследовательские работы в нефтегазовой отрасли по проведению мониторинга подтопленных и затопленных скважин	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (м/р Тажигали)	контроль за нормативом НДВ	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	8 522	Возможность наблюдения за состоянием консервированных и ликвидированных скважин, на наличие загрязнения прибрежных зон ВВ
4	Утилизация нефтесодержащих отходов	НГДУ	2 601,5 тн	ЭК РК	2 601,5 тн	0	31.12.2026г	69 160	Снижение накопления отходов производства на



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.03.2026

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО
«ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.

стр. 93 из 93

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/ источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснова ние	Текущая величина	Календарн ый план достижения установлен ных показателей на конец 1 года (2026 год)	Срок выполнен ия	Объем финансиров ания, тыс. тенге	Ожидаемый экологически й эффект от мероприятия, тонн/год
		"Жылыоймунайгаз" (нефтедержащие отходы)							полигонах в объеме 2600 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу.
5	Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории	НГДУ "Жылыоймунайгаз" (по месторождениям НГДУ)	Контроль за состоянием ОС	ЭК РК	-	-	31.12.2026г	3 835	Регулирование и нормирование качества окружающей среды
6	Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений	НГДУ "Жылыоймунайгаз"	4 гектар	ЭК РК	4 га.	0	31.12.2026г	40800	Благоустройство и озеленение территории