

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»

Государственная лицензия №02354Р

УТВЕРЖДАЮ:



Заместитель Генерального директора
по геологии и разработке
АО «Эмбамунайгаз»

ТАСЕМЕНОВ Е.Т.

2025г

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НГДУ «КАЙНАРМУНАЙГАЗ»
АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НА 2026Г (корректировка)

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Первый заместитель директора филиала
по геологии и разработке



МАРДАНОВ А.С.

ЖАКСЫЛЫКОВ Т.С.

Атырау, 2025г



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

O-LI. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 2 из 61

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 3 из 61

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|---------------------------------|
| СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ | Ошибка! Закладка не определена. |
| СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» | Ошибка! |
| Закладка не определена. | |
| РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА | 2 |
| СПИСОК ТАБЛИЦ | 4 |
| СПИСОК АББРЕВИАТУР | 5 |
| СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ | 6 |
| БИОРАЗНОБРАЗИЯ | 43 |
| ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ | 52 |
| ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК | 54 |
| КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА..... (ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ) | 55 |
| ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ | 56 |
| ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ | 57 |
| ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ | 59 |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 4 из 61

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 | 10 |
| Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями | 11 |
| Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 15 |
| Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге | 15 |
| Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод..... | 40 |
| Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха | 41 |
| Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте..... | 43 |
| Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы | 48 |
| Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства | 51 |



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

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 5 из 61

СПИСОК АББРЕВИАТУР

| Аббревиатуры | Значение аббревиатуры |
|---------------------|--|
| АО | Акционерное общество |
| АЗС | Автозаправочная станция |
| АПАВ | Анионно поверхностью-активные вещества |
| БПК | Биологическое поглощение кислорода |
| БЕ | Буферная емкость |
| ГС | Газосепаратор |
| ГЗУ | Групповая замерная установка |
| ДЭС | Дизельная электростанция |
| КУУН | Коммерческий узел учета нефти |
| НГС | Нефтегазосепаратор |
| НПС | Нефтяной пункт сбора |
| НГДУ | Нефтегазодобывающее управление |
| ОГ | Отстойник горизонтальный |
| ОП | Отделитель песка |
| ОБН | Отстойник блочный нефтяной |
| ООС | Охрана окружающей среды |
| ППУ | Передвижная паровая установка |
| ПАВ | Поверхностно-активные вещества |
| РВС | Резервуар вертикальный стальной |
| РГС | Резервуар горизонтальный стальной |
| СЭП | Стационарная экологическая площадка |
| ТФС | Трех фазный сепаратор |
| ХПК | Химическое поглощение кислорода |
| ЦПСП | Центрально приемо-сдаточные пункты |



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

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 6 из 61

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

| Сокращение | Значение |
|--------------------|--|
| г. | год |
| и.о. | исполняющие обязанности |
| мг/кг | миллиграмм на килограмм |
| мг/дм ³ | миллиграмм на кубический дециметр |
| ЛЭИиМ | Лаборатория экологических исследований и мониторинга |
| ЛИНГиВ | Лаборатория исследования нефти газа и воды |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 7 из 61

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

| Наименование производственного объекта | Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов) | Месторасположение, координаты | Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН) | Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД) | Краткая характеристика производственного процесса | Реквизиты | Категория мощности предприятия |
|--|---|--|--|---|---|---|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбамунайгаз», | 231010000 | Атырауская область, Кызылкогинский 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 KZ8760101410001569 26 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX | 1 категория |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 8 из 61

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

| Вид отхода | Код отхода в соответствии с классификатором отходов | Лимит накопления, тонн/год | Вид операции, которому подвергается отход |
|---|---|----------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Отработанные масла | 13 02 08* Опасные | 11,5 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Отработанные масляные фильтры | 16 01 07* Опасные | 0,1272 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Нефтешлам | 05 01 03* Опасные | 1265 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Нефтесодержащие отходы | 13 08 99* Опасные | 1470,28 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Отработанные аккумуляторы | 16 06 01* Опасные | 3,5656 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Промасленные отходы | 15 02 02* Опасные | 1,0272 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Ртутьсодержащие отходы | 20 01 21* Опасные | 0,1298 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Остатки химреагентов (твердые) | 15 01 10* Опасные | 1,9572 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Остатки химреагентов (жидкие) | 07 07 04* Опасные | 0,403 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Тара из -под лакокрасочных материалов (ЛКМ) | 08 01 11* Опасные | 2,569 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Отработанный антифриз | 16 01 14* Опасные | 1,0 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Огарки сварочных электродов | 12 01 13 неопасные | 0,4769 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Отходы РТИ (Отработанные пневматические шины) | 19 12 04 Неопасные | 18,307 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Металломолом | 17 04 07 Неопасные | 600,0 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Металлические стружки | 02 01 10 Неопасные | 2,056 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Коммунальные отходы | 20 03 01 Неопасные | 1000 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Портативное оборудование и оргтехника | 20 01 36 неопасные | 0,3 | Передача сторонним организациям для утилизации |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 9 из 61

| Вид отхода | Код отхода в соответствии с классификатором отходов | Лимит накопления, тонн/год | Вид операции, которому подвергается отход |
|---|---|----------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Осадок хоз-бытовых сточных вод | 19 08 16 неопасные | 1,1236 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Строительные отходы | 17 09 04 неопасные | 120 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Полиэтиленовые пробки от НКТ | 19 12 04 Неопасные | 1,12672 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Отработанные пластиковые контейнера (бутылка) с остатками нефти | 15 01 10* Опасные | 1,5 | Передача сторонним организациям для утилизации |
| Пищевые отходы | 20 01 08 неопасные | 159,8700 | Передача сторонним организациям для утилизации |



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

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 10 из 61

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

| № | Наименование показателей | Всего |
|----------|---|--------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них: | 1563 |
| 2 | Организованных, из них | 207 |
| | 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: | 207 |
| 4) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга | 0 |
| 5) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами | 41 |
| 6) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 166 |
| 3 | Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 1356 |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 11 из 61

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 |
| Месторождения УАЗ | 402540 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150M | 0099 | 47°54'58,7" 053°46'16,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| Месторождения УАЗ | 1236300 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150M | 0100 | 47°54'58,7" 053°46'16,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| Месторождения УАЗ Северный | 3823630 м3/г | ГПЭС | 0256, 0266, 0276 | 47°54'58,7" 053°46'16,5" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен | 1 раз в квартал |
| Месторождения Б.Жоламанов | 87840 м3/г | Котельная Буран Бойлер CRONUS KBA-233 ЛЖ/ГН | 0074-02 | 48°00'17,6" 054°26'12,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| Месторождения Б.Жоламанов | 218400 м3/г | Котельная Буран Бойлер CRONUS KBA-620 ЛЖ/ГН | 0075-02, 0076-02 | 48°00'17,6" 054°26'12,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| Месторождения Б.Жоламанов | 711885 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150M | 0077-01 0078-01 | 48°00'14,8" 054°26'12,0" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| Месторождения Б.Жоламанов | 375290,0 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150M | 0079-01 | 48°00'14,8" 054°26'12,0" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 131400 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150M | 0003-001 0004-001 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы | 1 раз в квартал |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 12 из 61

| 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 |
| | | | 0005-001 0006-001 | | Оксид углерода метан | |
| ЦПСП Кенбай | 115200 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0120-01 0121-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 155756 м3/г | Печь подогрева ПП-0,63 | 0248-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 14589 м3/г | Котельная | 0127-02 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 1161888 м3/г | Котельная | 0031-0032 | 47°43'49,0" 054°12'04,6" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 122098 м3/г | Котельная | 0050 | 47°43'49,0" 054°12'04,6" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 184464 м3/г | котел водогрейный | 0254 | 47°43'49,0" 054°12'04,6" | Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид | 1 раз в квартал |
| ЦПСП Кенбай | 637728 м3/г | котел водогрейный | 0070-0071-002 | 47°43'49,0" 054°12'04,6" | Азота диоксид Азота оксид Сера диоксид Углерод оксид | 1 раз в квартал |
| Месторождения В.Молдабек | 13100 м3/г | Котельная (тех.насосная) | 0001-01 | 47°43'13,2" 054°09'43,2" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| Месторождения В.Молдабек | 14589 м3/г | Котельная (тех.насосная) | 0001-02 | 47°43'13,2" 054°09'43,2" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| Месторождения В.Молдабек | 21840,0 м3/г | Котельная (адм.здание) | 0002-01 | 47°43'11,5" 054°09'48,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы | 1 раз в квартал |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 13 из 61

| 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 | |
| Месторождения В.Молдабек | 22277 м3/г | Котельная (адм.здание) | 0002-02 | 47°43'11,5" 054°09'48,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| Месторождения В.Молдабек | 438000 м3/г | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0122-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | 1 раз в квартал |
| Месторождения В.Молдабек | 5256000м3/г | Печь подогрева ПТБ-10/64 на, природном газе | 0194, 0267-02 | 47°43'12.7" 54°09'39.3" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| В. Молдабек | 86400 м3/г | Печь подогрева ПП-0,63 | 0275-01 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Метан | 1 раз в квартал |
| В. Молдабек | 1269165 м3/г | Печь подогрева ПНЭ-2,7 на попутном газе | 0252-0253 01 | 47°43'12.8" 54°09'40.1" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Метан | 1 раз в квартал |
| Северный Котыртас | 175200м3/г | Водогрейная установка на попутном газе | 0273-0274-001 | 47°43'12.8" 54°09'40.1" | Сера диоксид (Сернистый ангидрид) Оксика углерода Азот диоксид Азот оксид | 1 раз в квартал |
| ВП Кайнар | 1122576 м3/г | Котельная Caldai Rex-600 | 0142 | 47°47'15,8" 053°46'13,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| ВП Кайнар | 816816 м3/г | Котельная Боран бойлер КВА-4500 | 0272 | 47°47'15,8" 053°46'13,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 10 тн | Котельная ЭСР Кайнар дизтопливо | 0257 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 14 из 61

| Наименование площадки | Проектная мощность производства | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ согласно проекта | Периодичность инструментальных замеров |
|-----------------------|---------------------------------|---|-----------|--|--|--|
| | | Наименование | Номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ЭСР Кайнар | 60000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар попутный газ | 0257 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 60000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ | 0257 03 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 60000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар Куат попутный газ | 0258 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 60000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ | 0258 - 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Сера диоксид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 30000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE попутный газ | 0259 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |
| ЭСР Кайнар | 30000 м3/г | Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE природный газ | 0259 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | 1 раз в квартал |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 15 из 61

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 |
| УАЗ Восточный | ГЗУ | 7187, 7564 | 47°56'05.01" 53°49'22.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| УАЗ Восточный | Дренажная емкость от ГЗУ | 7192, 7565 | 47°56'05.01" 53°49'22.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ Восточный | Скважины | 7233-7240, 7463,7464, 7498- 7505,7570- 7571, 7691- 7692, 7974- 7978 | 47°56'05.01" 53°49'22.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| УАЗ Восточный | Дренажная емкость от скважин | 7293-7300, 7465, 7466, 7511- 7518,7572- 7573, 7693- 7694, 7979- 7983 | 47°56'05.01" 53°49'22.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ Северный | Скважины | 7467-7470, 7984-7986, 8027-8028 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | газ |
| УАЗ Северный | Дренажные емкости от скважин | 7471-7474, 7987-7989, 8030-8032 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | ГЗУ | 7475 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Дренажная емкость от ГЗУ | 7476 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Нефтегазосепаратор | 7477 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Газосепаратор | 7478,7998 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | газ |
| УАЗ Северный | Факельная установка при сжигании | 0198-001-002 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Оксид углерода метан Диоксид азота | газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 16 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|--|---------------------|--|--|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Оксид азота Сажа | |
| УАЗ Северный | Резервуары РГС V-100 м3 | 0199, 0200 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Дизельная электростанция (ДЭС) ЭД-30-T400 2Р Н М10 | 0203 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С | дизтопливо |
| УАЗ Северный | Насос для нефти | 7479, 7480 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Конденсатборник | 7481 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | |
| УАЗ Северный | Узел замера нефти | 7484 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Узел учета газа | 7485 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | газ |
| УАЗ Северный | Пункт налива нефти БЕ-50 | 0205 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | ГПЭС | 0256, 0266, 0276 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид | газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 17 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|---|--------------------|--|---|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Углеводороды C12-C19 Формальдегид Сажа С Бенз/а/пирен | |
| УАЗ Северный | Дренажная емкость | 7999 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Сероводород H2S | нефть |
| УАЗ Северный | Емкость-накопитель для газа | 8000 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 метан | газ |
| УАЗ Северный | Дизельная электростанция (ДЭС) Aksa AJD 110 | 0278 | 48°00'31.8" 53°50'41.3" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С | дизтопливо |
| УАЗ | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0099-0100 | 47°54'58,7" 053°46'16,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | газ |
| УАЗ | Резервуары для хранения нефти надземный | 0102-0103, 0255 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксиол Сероводород | нефть |
| УАЗ | Дизельная электростанция АД100С-Т400 | 0110 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| УАЗ | Дизельная электростанция Power Command Control 1301 | 0111 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 18 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|---------------------------------|---------------------------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | |
| УАЗ | Сварочный трансформатор ТДМ-502 | 7182-001 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения | электрод |
| УАЗ | Сварочный трансформатор ТДМ-502 | 7182-002 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо- обр. соединения азот диоксид оксид углерода | электрод |
| УАЗ | ГЗУ | 7183-7186 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Дренажная емкость от ГЗУ | 7188 -7191 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Скважины | 7193-7232, 7562, 7566- | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| УАЗ | Дренажная емкость от скважины | 7253-7292, 7563,7568- | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Газосепаратор (ГС) | 7313 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптан метан | газ |
| УАЗ | Нефтегазосепаратор | 7314 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан | газ |
| УАЗ | Насосы для нефти | 7315-7319 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Конденсатосборник | 7320 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| УАЗ | Дренажные емкости | 7321-7323 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Узел замера нефти | 7324 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Узел учета нефти | 7325 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. | нефть |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 19 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|--|-------------------------------|--|--|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Сероводород | |
| УАЗ | Пункт налива нефти БЕ-50. | 0112 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Факельная установка | 0226-001-002 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Оксид углерода метан Диоксид азота Оксид азота Сажа | газ |
| УАЗ | Резервуары РВС | 0247 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород | нефть |
| УАЗ | Блок гребенки—узел учета | 7630 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Отстойник ОГ | 7631-7632 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| УАЗ | Сварочный пост | 7972 | 47°54'58.54" 53°46'14.64" | Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода | электрод |
| Б.Жоламанов | Котельная Буран Бойлер CRONUS КВА-233 ЛЖ/ГН | 0074-002 | 48°00'17,6" 054°26'12,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| Б.Жоламанов | Котельная Буран Бойлер CRONUS КВА-620 ЛЖ/ГН | 0075-001-002, 0076-001-002 | 48°00'17,6" 054°26'12,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| Б.Жоламанов | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0077-001-0078-001-0079-001- | 48°00'14,8" 054°26'12,0" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | газ |
| Б.Жоламанов | Резервуары РВС V-1000м3 | 0080-0082 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол | нефть |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 20 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|---|-------------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Ксиол Сероводород | |
| Б.Жоламанов | АЗС Бензин V-20 м3 рукав ТРК Дизельное топливо | 0088-0091 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Смесь Углеводородов C12-C19. Сероводород | Бензин |
| Б.Жоламанов | АЗС Бензин V-20 м3 рукав ТРК Дизельное топливо | 0088-0091 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | Дизельное топливо |
| Б.Жоламанов | АЗС Бензин V-20 м3 рукав ТРК Масло моторное | 0088-0091 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Масло минеральное нефтяное | Масло моторное |
| Б.Жоламанов | Дизельная электростанция (ДЭС) SCAN 200 квт | 0092 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| Б.Жоламанов | Дизельная электростанция (ДЭС) AKSA APD 275 Квт | 0093 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| Б.Жоламанов | Передвижной сварочный агрегат (САГ) АДД-4004 | 0096 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Оксид углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| Б.Жоламанов | Сварочный трансформатор ТДМ-502 | 7005 - 7006 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | железо оксид оксид марганца фтористые газо-обр. соединения | электрод |
| Б.Жоламанов | Пост газорезки | 7007 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | железо оксид оксид марганца азот диоксид углерод оксид | пропан |
| Б.Жоламанов | Скважины | 7008-7046 | 48°00'15.73" | Углеводороды | газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 21 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|--------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | 54°26'17.45" | C1-C5 Сероводород | |
| Б.Жоламанов | Дренажная емкость от скважин | 7077-7115 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | ГЗУ | 7146-7151 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| Б.Жоламанов | Дренажная емкость от ГЗУ | 7152-7157 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | Нефтегазосепаратор. 1-1,6-1600, НГС-1-1,6-2000 | 7158-7159 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптан метан | Нефть,газ |
| Б.Жоламанов | Насос для нефти | 7160-7163 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | Отстойник ОБН | 7167 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | |
| Б.Жоламанов | Дренажная емкость | 7168-7174 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | Узел учета нефти | 7175 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | Конденсатосборник | 7177 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| Б.Жоламанов | Газосепараторы (ГС) | 7179 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан | газ |
| Б.Жоламанов | Дренажная емкость ДЕ V-25 м3 | 7181 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сера диоксид | нефть |
| Б.Жоламанов | Хим.лаборатория | 0098 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | бензин Ксиол Азотная кислота | химреагент |
| Б.Жоламанов | Пункт налива нефти БЕ-50 | 0219 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| Б.Жоламанов | Факельная установка | 0218-001-002 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Оксид углерода метан Диоксид азота Азот оксид, Сажа | газ |
| Б.Жоламанов | Сварочный пост ВД306 | 7920 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Железо оксиды Марганец и его соединения | электрод |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 22 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|--|-----------|--|---|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксика углерода | |
| Б.Жоламанов | ГРПШ | 8025-8026 | 48°00'15.73" 54°26'17.45" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Сероводород Меркаптаны | газ |
| НПС | Дизельная электростанция (ДЭС) ЯМЗ-236 | 0187 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Оксика углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| НПС | Резервуары РВС | 0188-0189 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород | нефть |
| НПС | Насос для нефти | 7417-7418 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Дренажная емкость | 7419-7420 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Пункт налива нефти | 0190 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Узел замера нефти | 7421 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Хим. лаборатория | 0191 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | бензин Ксилол Азотная кислота | химреагент |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 23 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|--|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| НПС | Коммерческий узел учета нефти КУУН | 7637 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Входной монифольд | 7638 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| НПС | Дренажный емкость ЕП V-8м3 | 8038-8039 | 47°47'10.92" 54°30'10.02" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| ЦПСП Кенбай | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0003-01 0004-01 0005-01 0006-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Печь подогрева ПТ-16/150М | 0120-0121-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Печь подогрева ПП-0,63 | 0248-01 | 47°43'45,7" 054°12'25,3" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Котельная Navien GA | 0127-02 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Котельная CALDAI Rex 240 | 0031-0032 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Лучистое отопление FRACCARO FRLA 4.1 на природном газе | 0033-0049 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Котельная Буран-Бойлер CRONUS Ква-233 ЛЖ/ГН | 0050 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Котел водогрейный марка Buran Boiler BB-1000 | 0254 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Котел водогрейный Buran Boiler BB-3500 | 0070-0071-002 | 47°43'40,9" 054°12'23,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ЦПСП Кенбай | Буферная емкость | 0131-0132 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. C6-C10 Бензол Толуол | газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 24 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|--|-----------|--|--|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Ксиол Сероводород | |
| ЦПСП Кенбай | Резервуары PVC | 0133-0137 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксиол Сероводород | нефть |
| ЦПСП Кенбай | Дизельная электростанция (ДЭС) | 0139 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| ЦПСП Кенбай | Передвижной сварочный агрегат АДД- 4004 | 0140 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| ЦПСП Кенбай | Сварочный трансформатор | 7354-001 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения | электрод |
| ЦПСП Кенбай | Сварочный трансформатор | 7354-002 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода | электрод |
| ЦПСП Кенбай | Пост газорезки | 7355 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | диоксид азота Оксида углерода железо оксид оксид марганца | пропан |
| ЦПСП Кенбай | Сварочный трансформатор ТДМ - 502 УОНИ | 7356 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды | электрод |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 25 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--------------------------------|-----------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | фтористые газо-обр. соединения азот диоксид углерод оксид | |
| ЦПСП Кенбай | Нефтегазосепаратор 1-1,6-1600 | 7358-7359 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан | Нефть,газ |
| ЦПСП Кенбай | Газосепаратор (ГС) | 7360 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород меркаптаны метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Насос для нефти | 7361-7364 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| ЦПСП Кенбай | Отстойник ОБН | 7367-7368 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| ЦПСП Кенбай | Отстойник ОГ-200/C | 7369-7370 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | эмulsionия |
| ЦПСП Кенбай | Дренажная емкость | 7371-7376 | 47°43'40.35" 54°12'26.66" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| ЦПСП Кенбай | Трехфазный сепаратор ТФС-1/1,2 | 7377-7378 | 47°43'44.2" 54°12'23.5" | Углеводороды C1-C5. C6-C10. сероводород метан | эмulsionия |
| ЦПСП Кенбай | Конденсатосборник | 7379 | 47°43'40.3" 54°12'24.1" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| ЦПСП Кенбай | Хим.лаборатория | 0141 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | бензин Ксиол Азотная кислота | химреагент |
| ЦПСП Кенбай | Факельная установка (V7) | 0225 01 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Азота диоксид Азот оксид, Сажа Углерод оксид, Метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Факельная установка (V7) | 0225 02 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Азота диоксид Азот оксид, Сажа Углерод оксид Метан | газ |
| ЦПСП Кенбай | Узел учета нефти | 7934 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | нефть |
| ЦПСП Кенбай | Емкость РГС V-100м3 | 0249-0250 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. | нефть |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 26 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|---|------------|--|---|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Бензол Толуол Ксиол Сероводород | |
| ЦПСП Кенбай | Отделитель ОПГ-100-1,0-И | 7990, 8056 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 | газ |
| ЦПСП Кенбай | ГРПШ | 8033-8034 | 47°43'40.3" 54°12'24.4" | Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 | газ |
| ВП Кайнар | Котельная Caldai Rex-600 | 0142 | 47°47'15,8" 053°46'13,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ВП Кайнар | Котельная Боран бойлер-КВА-4500 | 0272 | 47°47'15,8" 053°46'13,5" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| ВП Кайнар | Дизельная электростанция. 315 кВт. | 0144 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| ВП Кайнар | Сварочный трансформатор | 7381 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | железо оксид марганца фтористые газо-обр. соединения | электрод |
| ВП Кайнар | Пост газорезки | 7382 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Диоксид азота Оксид углерода оксид железа оксид марганца | пропан |
| ВП Кайнар | Насосы для нефти (НС-32-3ед, К-100-80/160-1ед, НБ-50 - 1ед.) | 7384-7388 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 | нефть |
| ВП Кайнар | Передвижной сварочный агрегат (САГ) | 0148 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 27 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|------------------------------------|--------------------|--|---|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С | |
| ВП Кайнар | Сварочный трансформатор ТДМ-503 | 7389 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | железо оксид оксид марганца фтористые газо- обр. соединения | электрод |
| ВП Кайнар | Сварочный выпрямитель ВД306 м1 | 7390, 7393,7635 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо- обр. соединения азот диоксид углерод оксид | электрод |
| ВП Кайнар | Сварочный аппарат инвертор Ресанта | 7392,7981 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа С | электрод |
| ВП Кайнар | Станки по обработке металлов | 0149-0152 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Пыль абразивная Пыль металлическая | |
| ВП Кайнар | Пост газорезки | 7394, 7424 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Диоксид азота Оксид углерода оксид железа оксид марганца | пропан |
| ВП Кайнар | ДЭС | 0251 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| ВП Кайнар | ДЭС АД-16С-Т400-1РК М29 | 0279 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 28 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|------------------------------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ВП Кайнар | Сварочный трансформатор ТДМ-503 У2 | 7395 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | оксид железа оксид марганца фтористые газо-обр. соединения | электрод |
| ВП Кайнар | Станки по обработке металлов | 0153-0155 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Пыль металлическая Пыль абразивная | металл |
| ВП Кайнар | АЗС Нефтепродукт Дизельное топливо | 0156-0161 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | Дизтопливо |
| ВП Кайнар | Нефтепродукт: Дизельное топливо | 0157, 0162 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | дизтопливо |
| ВП Кайнар | Нефтепродукт: Дизельное топливо | 0158 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | дизтопливо |
| ВП Кайнар | Нефтепродукт: Масло минеральное | 0159 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Масло минеральное нефтяное | Масло мигнеральное |
| ВП Кайнар | Нефтепродукт: Нигрол (трансмиссионное масло), Гидрон, Диз.масло. 5 штук | 0160, 0227, 0228, 0229, 0230 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Масло минеральное нефтяное | Нигрол, трансмиссионное масло, дизмасло |
| ВП Кайнар | Сварочный пост с трансформатором ТДМ-502 | 7402 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксид углерода | электрод |
| ВП Кайнар | Пост газорезки ТДМ-503У2 | 7403 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | железо оксид оксид марганца азот диоксид углерод оксид | пропан |
| ВП Кайнар | Пост покраски | 7405 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | ацетон спирт н-бутиловый спирт этиловый толуол бутилацетат | Аэрозоли краски |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 29 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|---|------------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | этилцеллозольв | |
| ВП Кайнар | Станки по обработке древесины | 0163 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Пыль древесная | |
| ВП Кайнар | Склад хранения хим.реагентов | 0168 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Азотная кислота Соляная кислота Серная кислота Толуол Ацетон Бензин | химреагент |
| ВП Кайнар | АЗС Нефтепродукт. Дизельное топливо | 0195 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | Дизельное топливо |
| ВП Кайнар | Нефтепродукт: Дизельное топливо | 0196, 0197 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Смесь углеводородов предельных C12-C19 Сероводород | Дизельное топливо |
| ВП Кайнар | Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад ПГС | 7537 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | пыль неорганическая более 70% | ПГС |
| ВП Кайнар | Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад щебня | 7537 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | пыль неограниченская 20-70% | щебень |
| ВП Кайнар | Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад цемента | 7537 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | пыль неограниченская 20-70% | цемент |
| ВП Кайнар | Площадка разгрузки и хранения интерных материалов склад песка | 7537 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | пыль неорганическая более 70% | песок |
| ВП Кайнар | Стенд для очистки ПК | 7636 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Углеводороды C1-C5. Сероводород | газ |
| ВП Кайнар | ГРПШ | 8035-8037 | 47°47'12.02" 53°46'30.69" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. | газ |
| С.Котыртас | АЗС ДТ V-20м3 рукав ТРК | 0053-0055 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C12-C19 Сероводород | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 30 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|-------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Дизельное топливо | | | | |
| С.Котыртас | Дизельная электростанция (ДЭС) АД 100С-Т400 100кВт | 0057 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| С.Котыртас | Пост зарядки аккумуляторных батарей | 6895 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | серная кислота | электролит |
| С.Котыртас | Вулканизация | 6896 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Оксида углерода Сернистый ангидрид Бензин Взвешенные частицы | шины |
| С.Котыртас | Компрессор | 0058 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ | электроэнергия |
| С.Котыртас | Стенд для монтажа и демонтажа грузовых автошин | 6898 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное | шины |
| С.Котыртас | Передвижной сварочный агрегат (САГ) | 0059 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| С.Котыртас | Сварочный трансформатор ТДМ-502 | 6899 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды фтористые газо-обр. соединения Диоксид азота Оксида углерода | электрод |
| С.Котыртас | Стенд для очистки и диагностики топливной системы | 6901 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 31 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|----------------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С.Котыртас | Стенд для очистки и диагностики ЭВН | 6903, 7535 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Масло минеральное нефтяное | дизтопливо |
| С.Котыртас | Пост газорезки | 6904 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Диоксид азота Оксида углерода железо оксид оксид марганца | пропан |
| С.Котыртас | Скважины | 6905-6934,7542 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород | газ |
| С.Котыртас | Дренажная емкость от скважин | 6950-6979,7550 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород | нефть |
| С.Котыртас | ГЗУ | 6995-6998 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород | газ |
| С.Котыртас | Дренажная емкость от ГЗУ | 6999-7002 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород | газ |
| С.Котыртас | Шламонакопители | 7003 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ | Нефтезагрязненный грунт |
| С.Котыртас | Экологические чаны | 0060-0069, 0238-0241 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Углеводороды C ₆ -C ₁₀ . Бензол Толуол Ксиол Сероводород | нефть |
| С.Котыртас | Дренажная емкость от ДЕ-V-25М3 | 7004 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C ₁ -C ₅ . Сероводород | нефть |
| С.Котыртас | Агрегат депарафинизация скважин АДПМ-120/150 | 0212-0213 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Диоксид азота Оксид азота Сажа Сернистый ангидрид Оксида углерода | нефть |
| С.Котыртас | Передвижная паровая установка (ППУ) | 0214-0216 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Диоксид азота Оксид азота Сажа Сернистый ангидрид Оксида углерода | дизтопливо |
| С.Котыртас | Дизельная электростанция (ДЭС) АДР – 200С-400-2РГТ | 0277 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 32 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|----------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | |
| С.Котыртас | Дизельная электростанция (ДЭС) АД-16С-T400-1РК М29 | 0243 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| С.Котыртас | Водогрейная установка на попутном газе | 0273-0274-001 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | газ |
| С.Котыртас | Водогрейная установка на природном газе | 0273-0274--002 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Сернистый ангидрид Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | газ |
| С.Котыртас | Стенд для разборки и сборки двигателей | 7578 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Сероводород Углеводороды C1-C5 | дизтопливо |
| С.Котыртас | ГРПШ | 8010-8016 | 47°43'46.97" 54°12'20.81" | Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Сероводород Меркаптаны | газ |
| В.Молдабек | Котельная (тех.насосная) | 0001-01-02 | 47°43'13,2" 054°09'43,2" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| В.Молдабек | Котельная (адм.здание) | 0002-01-02 | 47°43'11,5" 054°09'48,8" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | газ |
| В.Молдабек | Печь подогрева ПТ-16/150М (для закачки горячей воды) | 0122-01 | 47°43'11,9" 054°09'39,6" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Метан | газ |
| В.Молдабек | Дизельная электростанция | 0009 | 47°43'11,9" 054°09'39,6" | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода | дизтопливо |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 33 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|-----------------------------------|----------------|--|--|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа | |
| В.Молдабек | Резервуары РВС V-2000 м3 | 0008 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 C6-C10 Бензол Толуол Ксиол Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Насос для нефти | 6001-6006 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Сварочный агрегат АДД-4004 | 0013-0015 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉ Акролеин Формальдегид Сажа С | дизтопливо |
| В.Молдабек | Сварочный пост | 6007 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Железо оксид Оксид марганца Фторист. газооб соединения | электрод |
| В.Молдабек | Сварочный трансформатор ТДМ-502 | 6008-6010,7422 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды Фторист. газооб соединения Азота диоксид Оксида углерода | электрод |
| В.Молдабек | Сварочный трансформатор Хобби-250 | 7524 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | железо оксид оксид марганца пыль неорг. фториды Фторист. газооб соединения Азота диоксид Оксида углерода | электрод |
| В.Молдабек | Факельная установка (V7) | 0207 -001 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Оксида углерода Метан Азота диоксид Оксид азота Сажа | газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 34 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--------------------------------|--|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| В.Молдабек | Факельная установка (V8) | 0207-002 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Оксида углерода Метан Азота диоксид Оксид азота Сажа | газ |
| В.Молдабек | Пост газорезки | 6011-6013, 7423 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | железо оксид оксид марганца Азота диоксид Оксида углерода | пропан |
| В.Молдабек | Скважины | 6014- 6357,7424- 7429,7538- 7539,7644- 7646, 8043- 8048 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Сероводород Углеводороды C1-C5 | газ |
| В.Молдабек | Дренажные емкости на скважинах | 6394- 6737,7436- 7442,7540- 7541,7666- 7667, 8049- 8054 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | ГЗУ | 6774-6813, 8001 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | газ |
| В.Молдабек | Дренажные емкости на ГЗУ | 6815- 6855,8002 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Дренажная емкость | 6856-6861 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Узел замера нефти | 6862 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Газосепараторы (ГС) | 6865 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 C6-C10 Метан | газ |
| В.Молдабек | Шламонакопитель V-5000м3 | 6866 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C12-C19 | нефтезагрязненный грунт |
| В.Молдабек | Буферная емкость V=50м3 | 8041-8042 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Отделитель песка ОП-100-1,0-И | 6867-6868 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | эмulsionia |
| В.Молдабек | Отстойник О-1/1,2 | 6871-6872 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | эмulsionia |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 35 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|--------------------------|-----------------------------|----------------------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| В.Молдабек | Трехфазный сепаратор | 6873-6874,7574-7575 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 C6-C10 Сероводород Метан | эмulsionия |
| В.Молдабек | Экологическая емкость | 0018-0020, 0208,0209, 0244 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5. Углеводороды C6-C10. Бензол Толуол Ксилол Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Конденсатосбор ник | 6877-6879 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | газ |
| В.Молдабек | Нефтегазосепаратор | 6880 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 C6-C10 Сероводород Метан | нефть,газ |
| В.Молдабек Мини СП-16 | Буферная емкость РГС V-50м3 | 0022-0023 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S | нефть |
| В.Молдабек Мини СП-16 | Насос для нефти | 6881-6884 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек Мини СП-16 | Дренажная емкость | 6885 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек Мини СП-4 | Буферная емкость РГС V-50м3 | 0025-0026 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S | нефть |
| В.Молдабек Мини СП-4 | Дренажная емкость | 6889 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 36 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|--------------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| В.Молдабек Мини СП-43 | Буферная емкость РГС V-50м3 | 0027-0030, 0211 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол C6H6 Толуол C7H8 Ксилол C8H10 Сероводород H2S | нефть |
| В.Молдабек | Насос для нефти | 6890-6893,7576 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Дренажная емкость | 6894 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Печь подогрева ПТБ-10 на природном газе | 0194-002, 0267-002 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | газ |
| В.Молдабек | Мультифазные насосы | 7525-7532 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Блок гребенки-узел учета | 7577 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | Дренажный емкость ЕП V-40м3 | 8003-8006 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Сероводород | нефть |
| В.Молдабек | ГРПШ | 8007-8009 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 | газ |
| В.Молдабек | Площадка(бункер) загрузки полимера в установку | 7641 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Полиакриламид анионный | полимер |
| В.Молдабек | Площадка при перемешивания индикаторов для трассерных исследований | 7642 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Нитрат натрия Роданид натрия Карбамид (мочевина) Тиомочевина | реагенты |
| В.Молдабек | Печь подогрева ПП-0,63 | 0275-01 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота метан | газ |
| В.Молдабек | Передвижной АЗС | 0265 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Смесь углеводородов предельных | |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 37 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|--|--------------------|--|--|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | C12-C19 Сероводород | |
| В.Молдабек | Печь подогрева ПНЭ-2,7 на попутном | 0252-01 0253-01 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота метан | газ |
| В.Молдабек | подъемный агрегат при ПРС | 0264 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Азота диоксид Азота оксид Углерод черный (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид | дизтопливо |
| В.Молдабек | Дизельная электростанция (ДЭС) | 0269-0270 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Оксида углерода Оксид азота Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Акролеин Формальдегид Сажа | дизтопливо |
| В.Молдабек | Дренажный емкость ЕП V-50м3 | 8055 | 47°43'12.19" 54°09'39.55" | Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 | нефть |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар дизтопливо | 0257 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота Сажа | дизтопливо |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭРС Кайнар попутный газ | 0257 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | попутный газ |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ | 0257 03 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | попутный газ |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар Куат попутный газ | 0258 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | попутный газ |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар Куат природный газ | 0258 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | природный газ |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE попутный газ | 0259 01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | попутный газ |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 38 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|---|------------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ЭСР Кайнар | Котельная ЭСР Кайнар ВВ 735 RDE природный газ | 0259 02 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота | природный газ |
| ЭСР Кайнар | Передвижной сварочный агрегат САГ | 0260 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19 | дизтопливо |
| ЭСР Кайнар | Емкость для хранения дизельного топлива | 0261 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Сероводород Углеводороды предельные C12-C19 | дизтопливо |
| ЭСР Кайнар | Сверильный станок | 0262 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Взвешенные вещества | материал |
| ЭСР Кайнар | Бензиновая станция | 0263 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Оксида углерода Диоксид азота Сернистый ангидрид Углеводороды C12-C19 Бенз/а/пирен Сажа С свинец | бензин |
| ЭСР Кайнар | Сварочный пост | 7992-02-03 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения Фтористые газо-обр. соединения | электрод |
| ЭСР Кайнар | Сварочный пост | 7993-01 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода | электрод |
| ЭСР Кайнар | Сварочный пост | 7993, 8040 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения | электрод |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 39 из 61

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/материала (название) |
|-----------------------|------------------|---------|--|---|--|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | | | фтористые газо-обр. соединения | |
| ЭСР Кайнар | Сварочный пост | 7993 03 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения фтористые газо-обр. соединения | электрод |
| ЭСР Кайнар | Сварочный пост | 7993 04 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения Пыль неорганическая, %: 70-20 Фториды Фтористые газообразные соединения Диоксид азота Оксида углерода | электрод |
| ЭСР Кайнар | Пост газорезки | 7994 | 47°43'40.4" 54°11'33.8" | Железо оксиды Марганец и его соединения Диоксид азота Оксида углерода | кальция и пропан |



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

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 40 из 61

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 «Эмбамунайгаз» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится. | | | | | |

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 |
| в/п Кенбай, уч. Северный Котыртас до КОС (S-1) | 47°43'51.3" 054°12'03.1" | 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 _n | | СТ РК 3041-2017 |
| | | Массовая концентрация нефтепродуктов | | СТ РК 2328-2013 |
| | | | | |
| | | | | |
| в/п Кенбай уч. Северный Котыртас после Кос (S-2) | 47°43'51.3" 054°12'03.1" | 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 _n | | СТ РК 3041-2017 |
| | | Массовая концентрация нефтепродуктов | | СТ РК 2328-2013 |
| | | | | |
| | | | | |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 41 из 61

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 |
| Б. Жоламанов Ka-1- 01 Ka-1- 02 | Диоксид азота | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 |
| | Оксид азота | | | | МВИ-4215-007-565914009-2009 |
| | Диоксид серы | | | | МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| | Сероводород | | | | |
| | Оксид углерода | | | | |
| | Углеводороды | | | | |
| | Пыль | | | | |
| В. Молдабек Ka-2-01 Ka-2-02 | Диоксид азота | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 |
| | Оксид азота | | | | МВИ-4215-007-565914009-2009 |
| | Диоксид серы | | | | МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| | Сероводород | | | | |
| | Оксид углерода | | | | |
| | Углеводороды | | | | |
| | Пыль | | | | |
| С. Котыртас Ka-3-01 Ka-3-02 | Диоксид азота | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 |
| | Оксид азота | | | | МВИ-4215-007-565914009-2009 |
| | Диоксид серы | | | | МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| | Сероводород | | | | |
| | Оксид углерода | | | | |
| | Углеводороды | | | | |
| | Пыль | | | | |
| Вахтовый поселок НГДУ «Кайнармунайгаз» Ka-4-01 Ka-4-02 | Диоксид азота | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 |
| | Оксид азота | | | | МВИ-4215-007- |
| | Диоксид серы | | | | |
| | Сероводород | | | | |
| | Оксид углерода | | | | |
| | Углеводороды | | | | |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 42 из 61

| № 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 |
| | Пыль | | | исследований и мониторинга | 565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| УАЗ, УАЗ Северный Ka-5-01 Ka-5-02 | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| Кондыбай Ka-6-01 Ka-6-02 | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| НПС Ka-7-01 Ka-7-02 | Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды | 1 раз в квартал | 3 раза | Сторонняя организация по договору АФ ТОО КМГ «Инжиниринг» Лаборатория экологических исследований и мониторинга | СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009 |
| | Пыль | | | | |



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

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 43 из 61

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 «Эмбамунайгаз». 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 исследования с использованием фото съемки. Периодичность наблюдений - 1 раз в год.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|--|---|---|--|-------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Месторождение Северный Котыртас | | | | | |
| 1 | Шламонакопитель Скв. №7 Скв. №8 Скв. №9 Скв. №10 | 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 | Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №46Ф Скв. №47Н Скв. №48Н Скв. №49Н Скв. №50Н | 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»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 44 из 61

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|---|---|---|--|-------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | Медь | Не нормируется | | |
| | | Цинк | Не нормируется | | |
| | | Свинец | Не нормируется | | |
| | | Никель | Не нормируется | | |
| 3 | Поле испарение Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| 4 | Септик для Стенда ШГН Скв. №23н Скв. №24ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| 5 | шламонакопитель Скв. №11 Скв. №12 Скв. №13 Скв. №14 Скв. №15ф | Месторождение Восточный Молдабек pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 45 из 61

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|--------------------------------|--|--|--|-------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | Медь | Не нормируется | | |
| | | Цинк | Не нормируется | | |
| | | Свинец | Не нормируется | | |
| | | Никель | Не нормируется | | |
| 6 | Емкость подземная Скв. №16н Скв. №17н Скв. №18н Скв. №19ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| Вахтовый поселок Кайнар | | | | | |
| 7 | Поле испарения в/п Кайнар Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5Ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| 8 | АЗС Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5 | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 46 из 61

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|-----------------------------------|---|---|--|-------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | Медь | Не нормируется | | |
| | | Цинк | Не нормируется | | |
| | | Свинец | Не нормируется | | |
| | | Никель | Не нормируется | | |
| Месторождение Б. Жоламанов | | | | | |
| 9 | Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №41Ф Скв. №42Н Скв. №43Н Скв. №44Н Скв. №45Н Скв. №56 Скв. №57 Скв. №1 Скв. №2Ф | 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 | | |
| ЦПСП Кенбай | | | | | |
| 10 | Гараж Бокс Скв. №1 Скв. №2Ф | 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 УАЗ | | | | | |
| 11 | Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №1н Скв. №1н Скв. №2н Скв. №Н-1 Скв. №1ф | 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-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 47 из 61

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|----|---|--|--|-------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Скв. №У25н Скв. №1ф | Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется | | |
| | | НПС | | | |
| 12 | Для резервуаров хранения нефтяной эмульсии Скв. №1н Скв. №1ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| 13 | Для канализационных септиков общежития и столовой Скв. №1н Скв. №1ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ ХПК Железо Азот аммонийный Нитриты Нитраты Медь Цинк Свинец Никель | Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |
| | | Кенбей ЦППН | | | |
| 14 | Емкость подземный Скв. №20н Скв. №21н Скв. №22ф | pH Сухой остаток Массовая концентрация нефтепродуктов Фенол АПАВ | Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы |



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

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 48 из 61

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|---|-------------------|---|--|---------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | | 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 | | |

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 Восточный Молдабек | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Шламонакопитель | | | | | | |
| с западной стороны | | | | | | |
| 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 | | | | |
| с южной 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 восточной стороны | | | | | | |
| СЭП-6 | 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»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 49 из 61

| 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 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 | | | | |
| Месторождение Северный Котыртас | | | | | | |
| На территории нефтепромысла | | | | | | |
| СЭП-8 СЭП-9 | Массовая доля нефтепродуктов | Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы | | |
| | Медь | 3,0 | | | | |
| | Цинк | 23,0 | | | | |
| | Свинец | 32,0 | | | | |
| | Никель | 4,0 | | | | |
| Шламонакопитель | | | | | | |
| с западной 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 | | | | |
| с южной стороны | | | | | | |
| СЭП-11 | Массовая доля нефтепродуктов | Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы | | |
| | Медь | 3,0 | | | | |
| | Цинк | 23,0 | | | | |
| | Свинец | 32,0 | | | | |
| | Никель | 4,0 | | | | |
| с восточной стороны | | | | | | |
| 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 | | | | |
| с северной стороны | | | | | | |
| 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 Б.Жоламанов | | | | | | |
| на территории нефтепромысла | | | | | | |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 50 из 61

| Точка отбора проб | Наименование контролируемого вещества | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг) | Периодичность | Метод анализа | | |
|---|---------------------------------------|--|-------------------|--------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | |
| СЭП-14 СЭП-15 СЭП-16 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 | | | | |
| Месторождение УАЗ, УАЗ Северный, УАЗ Восточный | | | | | | |
| на территории нефтепромысла | | | | | | |
| СЭП-18 | Массовая доля нефтепродуктов | Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы | | |
| | Медь | 3,0 | | | | |
| | Цинк | 23,0 | | | | |
| | Свинец | 32,0 | | | | |
| | Никель | 4,0 | | | | |
| Месторождение Кондыбай | | | | | | |
| на территории нефтепромысла | | | | | | |
| СЭП-19 | Массовая доля нефтепродуктов | Не нормируется | 1 раз в полугодие | Химические анализы | | |
| | Медь | 3,0 | | | | |
| | Цинк | 23,0 | | | | |
| | Свинец | 32,0 | | | | |
| | Никель | 4,0 | | | | |



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

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 51 из 61

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

| № | Подразделения предприятия | Периодичность проведения |
|----|---|--------------------------|
| 1. | ЦДНГ Кенбай (м/е В Молдабек, Северный Котыртас) | Ежеквартально |
| 2. | участок ДНГ Б. Жоламанов, НПС | Ежеквартально |
| 3. | Участки ДНГ УАЗ, Уаз Восточный, Северный УАЗ | Ежеквартально |
| 4. | ЦППН Кенбай | Ежеквартально |
| 5. | ЦППН Северный Котыртас | Ежеквартально |
| 6. | ЦППН Б. Жоламанов | Ежеквартально |
| 7. | Цех ПРС, КСТиАТ, ЦПРЭО, цех УТГВС | Ежеквартально |
| 8. | Склад материально технического снабжения | Ежеквартально |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 52 из 61

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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

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»

O-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 53 из 61

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





ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 54 из 61

ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

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

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

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

В ходе внутренних проверок контролируется:

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



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

O-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 55 из 61

**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 МЭО, 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 охраны труда и промышленной безопасности |
| 5. | Соблюдение условий технологического регламента производства | Постоянно | Начальник ПТО, Производственно-технический отдел |
| 6. | Контроль движения отходов предприятия | Постоянно | Отдел ООС |



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

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 56 из 61

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 «Эмбамунайгаз» проводятся проверки:

по охране атмосферного воздуха:

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

по охране и использованию водных ресурсов:

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI.02. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 57 из 61

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

В этом случае предприятием составляется План ликвидации аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-LI. 60-24-6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 58 из 61

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.

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»**

O-LI. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 59 из 61

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 контролирующими органам ежеквартально и по окончанию отчетного года.



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

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 60 из 61

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 г. по НГДУ "Кайнармунаигаз" АО "Эмбамунайгаз"

| № п/п | Наименование мероприятия | Объект/источника загрязнения | Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах) | Обоснование | Текущая величина | Календарный план достижения установленных показателей на конец 1 года (2025г) | 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 "Кайнармунаигаз" (по месторождениям НГДУ) | контроль за нормативом НДВ | ЭК РК | - | - | 31.12.2026 г. | 16999 | Оценка состояния и исследование качественных характеристик компонентов ОС |
| 2 | Ремонт печей подогревов | НГДУ "Кайнармунаигаз", №0077 | 5,6068 тн | ЭК РК | 1,58788 тн | 1,58788 | 31.12.2026 г. | 45 400 | Снижение выбросов ЗВ в атмосферу |
| 3 | Утилизация нефтесодержащих отходов | НГДУ "Кайнармунаигаз" (нефтесодержащие отходы) | 2 400 тн | ЭК РК | 2 400 тн | 0 | 31.12.2026 г. | 63 840 | Снижение накопления отходов производства на полигонах в объеме 2400 тонн, тем самым сокращая выбросы углеводородов в атмосферу. |



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

O-LI.02. 60-24.6-
08/3/1-31.12.2025

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

стр. 61 из 61

| № п/п | Наименование мероприятия | Объект/источника загрязнения | Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах) | Обоснование | Текущая величина | Календарный план достижения установленных показателей на конец 1 года (2025г) | Срок выполнения | Объем финансирования, тыс. тенге | Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год |
|-------|--|--|--|-------------|------------------|---|-----------------|----------------------------------|---|
| 4 | Комплексные исследовательские работы нефтегазовой отрасли по проведению радиационного мониторинга контрактной территории | НГДУ "Кайнармунайгаз" (по месторождениям НГДУ) | Контроль за состоянием ОС | ЭК РК | - | - | 31.12.2026 г. | 3 835 | Регулирование и нормирование качества окружающей среды |
| 5 | Озеленение территории (создание «зеленого пояса») и обслуживания зеленых насаждений | НГДУ "Кайнармунайгаз" | 8 гектар | ЭК РК | 8 га | 0 | 31.12.2026 г. | 81 600 | Благоустройство и озеленение территории |