

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

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

Государственная лицензия №03042Р

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
к рабочему проекту
«Строительство объектов сбора, подготовки и
транспортировки газа
м/р Западная Прорва – ГСП Толкын
в Жылыойском районе Атырауской области и
Бейнеуском районе Мангистауской области»**

Директор Атырауского филиала
ТОО «КМГ Инжиниринг»

Первый заместитель директора филиала
по геологии и разработке

**МАРДАНОВ А.С.**
ДЖАКСЫЛЫКОВ Т.С.

РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА

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

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	Ошибка! Закладка не определена.
СПИСОК СОГЛАСУЮЩИХ РАБОТНИКОВ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»	Ошибка! Закладка не определена.
РЕЗЮМЕ ОТЧЕТА	2
СПИСОК АББРЕВИАТУР	5
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	6
БИОРАЗНОБРАЗИЯ	17
ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	21
КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА.....	22
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)	22
ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	23
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ	24
ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	26

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.....	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	10
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод.....	15
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	16
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	17
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	19
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	19

СПИСОК АББРЕВИАТУР

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

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

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



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-ЛІ. 02.2105–08/4(3) –
31.12.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И
ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН
В ЖЫЛЫОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»

стр. 7 из 26

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасположе ние по коду КАТО (Классификатор административн о- территориальны х объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес Идентификацион ный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельност и по общему классификат ору видов экономическ ой деятельност и (ОКЭД)	Краткая характеристика производствен ного процесса	Реквизиты	Категория мощности предприят ия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Эмбаунайгаз». НГДУ «Жылыоймунайг аз»	231010000	Атырауская область, Жылыойский район	120240021112	0610	добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г.Атырау, ул.Валиханова,1 Тел 8(7122) 322924, 322925 РНН 151000055435 БИН 120240021112 ИИК KZ87601014100015 6926 АО «Народный Банк Казахстана» SWIFT BIC:HSBKKZKX	1 категория

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»	
О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»	стр. 8 из 26

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Промасленные отходы	15 02 02* опасные	13,4557	Передается сторонним организациям для утилизации
Тара из под краски	08 01 11* опасные	10,5094	
Металлолом	17 04 07 Неопасные	9,4286	Передается сторонним организациям для утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13 Неопасные	4,6469	Передается сторонним организациям для утилизации
Коммунальные отходы	20 03 01 Неопасные	38,9421	Передается сторонним организациям для утилизации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	1526
2	Организованных, из них	328
	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:	328
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	76
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	262
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1198



O-LI. 02.2105–
08/4(3) –
31.12.2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ
СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р
ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН
В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»**

стр. 9 из 26

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
На площадке отсутствуют источники, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями						



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

О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»	стр. 10 из 26
--	--	----------------------

**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
Система сбора и ГСП	Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем	0001	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды	бензин
Система сбора и ГСП	Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания	0002	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19 Сажа Сера диоксид Формальдегид Бенз/а/пирен	бензин
Система сбора и ГСП	Битумный котел	0003	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Диоксид серы Сажа Оксид Углерода	битум
Система сбора и ГСП	Электростанция передвижная с бензиновым двигателем	0004	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19	бензин
Установка мобильной подготовки газа	Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем	0005	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды	бензин
Установка мобильной подготовки газа	Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания	0006	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19 Сажа Сера диоксид Формальдегид Бенз/а/пирен	бензин
Установка мобильной подготовки газа	Битумный котел (Битумоплавильная установка)	0007	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Диоксид серы Сажа Оксид Углерода	битум
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем	0008	45°53'47,81 53°18'47,81"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды	бензин
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания	0009	45°53'47,81 53°18'47,81"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19 Сажа	бензин



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

**О-Л. 02.2105–
08/4(3) –
31.12.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ
СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р
ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН
В ЖЫЛЫЙ ОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»**

стр. 11 из 26

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Сера диоксид Формальдегид Бенз/а/пирен	
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Битумный котел (Битумоплавильная установка)	0010	45°53'47,81 53°18'47,81"	Диоксид серы Сажа Оксид Углерода	битум
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Электростанция передвижная с бензиновым двигателем	0011	45°53'47,81 53°18'47,81"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19	бензин
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем	0012	45°52'14,40 53°12'58,51"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Углеводороды	бензин
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания	0013	45°52'14,40 53°12'58,51"	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид Углерода Углеводороды C12-C19 Сажа Сера диоксид Формальдегид Бенз/а/пирен	бензин
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Битумный котел (Битумоплавильная установка)	0014	45°52'14,40 53°12'58,51"	Диоксид серы Сажа Оксид Углерода	битум
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Битумный котел (Битумоплавильная установка)	0015	45°52'14,40 53°12'58,51"	Диоксид серы Сажа Оксид Углерода	битум
Система сбора и ГСП	Планировка грунта	6001	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль неорганическая- SiO2 (менее 20%)	грунт
Система сбора и ГСП	Выемочно- погрузочные работы	6002	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль неорганическая- SiO2 (менее 20%)	грунт
Система сбора и ГСП	Гудронатор ручной	6003	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Углеводороды C12-C19	мастика
Система сбора и ГСП	Перфоратор	6004	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль неорганическая- SiO2	
Система сбора и ГСП	Машины шлифовальные электрические	6005	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль металлическая Пыль абразивная	
Система сбора и ГСП	Уплотнение грунта катками	6006	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль неорганическая	грунт
Система сбора и ГСП	Покрасочный пост	6007	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Диметилбензол Метилбензол 2-Этоксиэтанол Бутилацетат Пропан-2-он Уайт-спирит Взвешенные частицы	Эмаль, краска



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

**О-ЛІ. 02.2105–
08/4(3) –
31.12.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ
СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р
ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛҚЫН
В ЖЫЛЫОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»**

стр. 12 из 26

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Система сбора и ГСП	Сварочный пост	6008	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: 70-20	электрод
Система сбора и ГСП	Расчет выбросов при разгрузке пылящих материалов	6009	45°52' 13,11 53°7'15,22"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Система сбора и ГСП	Расчет выбросов при транспортировке пылящих материалов	6010		Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Система сбора и ГСП	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная	6011		Алканы C12-19 /	битум
Установка мобильной подготовки газа	Расчет выбросов при планировке грунта	6012	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорганическая-SiO ₂ (менее 20%)	грунт
Установка мобильной подготовки газа	Расчет выбросов при выемочно-погрузочных работах	6013	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорганическая-SiO ₂ (менее 20%)	грунт
Установка мобильной подготовки газа	Гудронатор ручной	6014	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Углеводороды C12-C19	мастика
Установка мобильной подготовки газа	Работа перфоратора	6015	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорганическая-SiO ₂	
Установка мобильной подготовки газа	Машины шлифовальные	6016	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль металлическая Пыль абразивная	
Установка мобильной подготовки газа	Расчет выбросов неорганической пыли, образуемой при уплотнении грунта катками	6017	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорганическая	грунт
Установка мобильной подготовки газа	Покрасочный пост	6018	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Диметилбензол Метилбензол 2-Этоксиэтанол Бутилацетат Пропан-2-он Уайт-спирит Взвешенные частицы	Эмаль, краска
Установка мобильной подготовки газа	Сварочный пост	6019	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: 70-20	электрод



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

**O-LI. 02.2105–
08/4(3) –
31.12.2026**

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ
СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р
ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН
В ЖЫЛЫЙОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»**

стр. 13 из 26

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Установка мобильной подготовки газа	Расчет выбросов при разгрузке пылящих материалов	6020	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Установка мобильной подготовки газа	Расчет выбросов при транспортировке пылящих материалов	6021	45°52' 16,34 53°7'16,46"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Расчет выбросов при планировке грунта	6022	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорганическая-SiO2 (менее 20%)	грунт
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Расчет выбросов при выемочно-погрузочных работах	6023	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорганическая-SiO2 (менее 20%)	грунт
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Гудронатор ручной	6024	45°53'47,81 53°18'47,81"	Углеводороды C12-C19	мастика
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Перфоратор электрический	6025	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорганическая-SiO2	
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Машины шлифовальные	6026	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль металлическая Пыль абразивная	
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Расчет выбросов при уплотнении грунта катками	6027	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорганическая	грунт
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Покрасочный пост	6028	45°53'47,81 53°18'47,81"	Диметилбензол Метилбензол 2-Этоксиэтанол Бутилацетат Пропан-2-он Уайт-спирит Взвешенные частицы	Эмаль, краска
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Сварочный пост	6029	45°53'47,81 53°18'47,81"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: 70-20	электрод
	Расчет выбросов при загрузке пылящих материалов	6030	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Газопровод м/р Западная Прорва – ГСП Толкын	Расчет выбросов при транспортировке пылящих материалов	6031	45°53'47,81 53°18'47,81"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Расчет выбросов при планировке грунта	6032	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорг., сод.диоксида кремния в %: менее 20	Грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Расчет выбросов при выемочно-погрузочных работах	6033	45°52'14,40 53°12'58,51"	Алканы C12-19 /	битум



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

О-Л. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»	стр. 14 из 26
---	--	----------------------

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Машины шлифовальные	6034	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорганическая-SiO ₂ (менее 20%)	грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Покрасочный пост	6035	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорганическая-SiO ₂ (менее 20%)	грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Сварочный пост	6036	45°52'14,40 53°12'58,51"	Железо оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Пыль неорг., сод.двуокись кремния в %: 70-20	электрод
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Расчет выбросов при разгрузке пылящих материалов	6037	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорг., сод.двуокись кремния в %: менее 20	Грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Расчет выбросов при транспортировке пылящих материалов	6038	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорг., сод.двуокись кремния в %: менее 20	Грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Гудронатор ручной	6039	45°52'14,40 53°12'58,51"	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	мастика
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Расчет выбросов неорганической пыли, образуемой при уплотнении грунта катками	6040	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорганическая	грунт
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Работа перфоратора	6041	45°52'14,40 53°12'58,51"	Пыль неорганическая-SiO ₂	
Нефтепровод Западная Прорва – ЦППН Прорва	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная	6042	45°52'14,40 53°12'58,51"	Алканы C ₁₂ -19 /	битум

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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



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

О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛҚЫН В ЖЫЛЫОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»	стр. 15 из 26
--	---	----------------------

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
вахтовый поселок «Каспий Самалы» До КОС (S-5) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2.4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013
вахтовый поселок «Каспий Самалы» После КОС (S-6) Куст «Прорва»	45°53'07,1" 053°18'01,8"	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Азот аммонийный		ГОСТ 33045-2014
		Нитраты		ГОСТ 33045-2014
		Нитриты		ГОСТ 33045-2014
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2008
		Фосфаты		ГОСТ 18309-2014
		ПАВ		СТ РК 1983-2010
		ХПК		ПНД Ф 14.1: 2.4.190-2003
		БПК _п		СТ РК 3041-2017
		Массовая концентрация нефтепродуктов		СТ РК 2328-2013



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

О-Л. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»	стр. 16 из 26
---	--	----------------------

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
Западная Прорва П-4-01 П-4-02	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				
ГСП Толкын Т-1-01	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				МВИ-4215-007-565914009-2009 МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид углерода				
	Углеводороды				
	Пыль				

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»		стр. 17 из 26

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 исследование с использованием фото съемки. Периодичность наблюдений - 1 раз в год.



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КМГ ИНЖИНИРИНГ»

О-Л. 02.2105–
08/4(3) –
31.12.2026

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ
СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р
ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛҚЫН
В ЖЫЛЫЙОЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И
БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»

стр. 18 из 26

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
Прорва					
10	Вокруг АЗС Скв. №1 Скв. №2 Скв. №3 Скв. №4 Скв. №5	рН	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
		Сухой остаток	Не нормируется		
		Массовая концентрация нефтепродуктов	Не нормируется		
		Фенол	Не нормируется		
		АПАВ	Не нормируется		
		ХПК	Не нормируется		
		Железо	Не нормируется		
		Азот аммонийный	Не нормируется		
		Нитриты	Не нормируется		
		Нитраты	Не нормируется		
		Медь	Не нормируется		
		Цинк	Не нормируется		
		Свинец	Не нормируется		
		Никель	Не нормируется		

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»		стр. 19 из 26

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Западная Прорва				
Территория нефтепромысла				
СЭП-1 СЭП-2	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		
ГСП Толкын				
СЭП – 14 Возле дренажной емкости	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	1 раз в полугодие	Химические анализы
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

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

№	Подразделения предприятия	Периодичность проведения
1.	Западная Прорва	Ежеквартально
2.	ГСП Толкын	Ежеквартально

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;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-ЛІ. 02.2105– 08/4(3) – 31.12.2026	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ К РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА М/Р ЗАПАДНАЯ ПРОРВА – ГСП ТОЛКЫН В ЖЫЛЫЙСКОМ РАЙОНЕ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ И БЕЙНЕУСКОМ РАЙОНЕ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ»		стр. 20 из 26

4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 21 из 26

ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется при Строительстве объектов сбора, подготовки и транспортировки газа м/р Западная Прорва – ГСП Толкын в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области.

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.



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

**О-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.12.2025**

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

стр. 22 из 26

**КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА
(ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ)**

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

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

Операционный мониторинг

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6-08/4/1-31.12.2025	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 23 из 26

ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

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

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

по охране атмосферного воздуха:

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

по охране и использованию водных ресурсов:

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

	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КМГ ИНЖИНИРИНГ»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.12.2025	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 24 из 26

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

по охране земельных ресурсов:

➤ соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;

➤ защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;

➤ своевременность и правильность проведения комплекса противоэрозийных мероприятий по восстановлению и сохранению плодородия почв;

➤ обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;

➤ контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;

➤ выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

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

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

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫЕ (АВАРИЙНЫЕ) СИТУАЦИИ

При выполнении комплекса работ на месторождениях НГДУ «Жылыоймунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут 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-Л1.02.60-24.6-
08/4/1-31.12.2025**

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

стр. 25 из 26

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»		
О-Л1.02.60-24.6- 08/4/1-31.12.2025	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ» НГДУ «ЖЫЛЫЙМУНАЙГАЗ» ЗА 2026 г.		стр. 26 из 26

ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

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

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

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

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

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

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

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

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