

УТВЕРЖДАЮ:
Директор УХиЭ



Союнов Н.Д.

2026 г.

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля
УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026 – 2028 гг.

Генеральный директор
ТОО «НИИ «Батысэкопроект»



Есенгулов А.Н.

Актөбе, 2026

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Оператор объекта (АО «Озенмунайгаз») - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Объектом производственного экологического контроля является УХиЭ.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия; повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Организация внутренних проверок

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Входе внутренних проверок контролируются:

- 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;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Организация внутренних проверок АО «Озенмунайгаз» на объектах УХиЭ, приведена в таблице 1.

Таблица 1

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

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта. Содержание операционного мониторинга на объектах УХиЭ представлено в таблице № 2.

Таблица 2.

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Директор
2.	Контроль соблюдения правил ТБ на объектах месторождения	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
3.	Соблюдение условий технологического регламента добычи нефти	Постоянно	Главный инженер УХиЭ
4.	Контроль движения отходов на месторождении	Постоянно	Ст. инженер-эколог

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так и природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;
- 10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

В рамках полученного разрешения на эмиссии был утвержден План мероприятий по охране окружающей среды, реализация которого отражается в отчетах.

Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании – АО «Озенмунайгаз».

Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом

информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и проведение аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении внештатной ситуации необходимо обеспечить качество инструментальных измерений, которые осуществляются специализированными организациями, имеющими лицензии

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
УХиЭ Месторождение «Озен»	471810000	Мангистауская область г.Жанаозен широта - 52872.877 долгота — 43409.193	120240020997	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Является основным производственным подразделением, деятельностью которого является добыча сырой нефти и газа на месторождениях Узень и Карамандыбас и перекачки добытой нефти в УПНиПО.	АО «Озенмунайгаз» Юридический и фактический адрес: Мангистауская область г.Жанаозен, ул. Сатпаева, 3.	Первая категория Хранению радиоактивных отходов на ПВХРО 2026г – 15 100 тонн 2027г – 15 100 тонн 2028г- 15 100 тонн Захоронению радиоактивных отходов на ПЗНРО 2026г – 2 300 тонн 2027г – 2 300 тонн 2028г- 2300 тонн

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,0177	Передача сторонним организациям
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,1783	Передача сторонним организациям
Отработанные масла	13 02 08*	10,1785	Передача сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	0,6028	Передача сторонним организациям
Отработанная охлаждающая жидкость	16 01 14*	4,5198	Передача сторонним организациям
Отработанные масляные фильтры		1,0009	Передача сторонним организациям
Отработанные топливные фильтры		0,326	Передача сторонним организациям
Отработанные воздушные фильтры	16 01 07*	0,4372	Передача сторонним организациям
Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	1,0669	Передача сторонним организациям
Песок, щебень, загрязненные нефтепродуктами	01 04 07*	0,5	Передача сторонним организациям
Тара из-под хим.реагентов	15 01 10*	24,1986	Передача сторонним организациям

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028

Отмытый грунт	17 05 03*	2 000	Передача сторонним организациям
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,3	Передача сторонним организациям
Коммунальные отходы в т.ч. смет с территории	20 03 01	146,075	Передача сторонним организациям
Отходы оргтехники	16 02 14	0,095	Передача сторонним организациям
Отходы электротехники	16 02 14	0,125	Передача сторонним организациям
Резинотехнические отходы	19 12 04	5	Передача сторонним организациям
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	14,8096	Передача сторонним организациям
Металлолом	02 01 10	5,5094	Передача сторонним организациям
Россыпь химреагента	16 05 09	10	Передача сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	42
2	Организованных, из них:	14
	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:	14
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	28

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
УХиЭ	Хранению радиоактивных отходов на ПВХРО 2026г – 15 100 тонн 2027г – 15 100 тонн Захоронению радиоактивных отходов на ПЗНРО 2026г – 2 300 тонн 2027г – 2 300 тонн	Блочно-модульная котельная с парогенератором	0037	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Азота диоксид	1 раз/квартал
					Азот оксид	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Азота диоксид	1 раз/квартал
УХиЭ	Хранению радиоактивных отходов на ПВХРО 2026г – 15 100 тонн 2027г – 15 100 тонн Захоронению радиоактивных отходов на ПЗНРО 2026г – 2 300 тонн 2027г – 2 300 тонн	Печь ПТБ 5/40 (трикантер)	0041	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Азот оксид	1 раз/квартал
					Сера диоксид	1 раз/квартал
					Углерод оксид	1 раз/квартал
					Метан (727*)	1 раз/квартал

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
УХиЭ	"Паяльные работы Станок для зачистки камер Вулканизация камер"	0002	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	нефть
				Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	нефть
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	нефть
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	нефть
				Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	нефть
УХиЭ	Лаборатория физико-химического анализа нефти и воды	0027	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Аммиак (32)	нефть
				Серная кислота (517)	нефть
				Гексан (135)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	"Продувочная свеча (залповый источник) Продувочная свеча (залповый источник) Продувочная свеча (залповый источник)"	0038	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	нефть
				Пентан (450)	нефть
				Метан (727*)	нефть
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	нефть
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нефть
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	нефть
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

УХиЭ	"Ангар Балкан бокс Ангар Балкан бокс"	0050	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	нефть
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	нефть
УХиЭ	Емкость для хранения моторных масел	0051	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	нефть
УХиЭ	Промежуточная емкость V =10м3 (Трикантер)	0054	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Промежуточная емкость V = 5м3 (Трикантер)	0055	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Промежуточная емкость V = 7,5м3 (Трикантер)	0056	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

УХиЭ	Промежуточная емкость V = 5м3 (Трикантер 15)	0058	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Резервуар хранение нефти V = 100м3 (Трикантер 15)	0062	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
УХиЭ	Резервуар хранение нефти V = 100м3 (Трикантер 15)	0063	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Метилбензол (349)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
УХиЭ	Установка Трикантер 15	0064	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
				Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	нефть
				Марганец и его соединения /в пересчете на	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

УХиЭ	Электросварка (электроды - УОНИ-13/55)	6001	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	марганца (IV) оксид/ (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нефть
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	нефть
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	нефть
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	нефть
				Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	нефть
УХиЭ	Электросварка (электроды - УОНИ-13/55)	6002	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	нефть
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нефть
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	нефть
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	нефть
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

казахстанских месторождений) (494)					
УХиЭ	Зарядка аккумуляторов	6003	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Серная кислота (517)	нефть
УХиЭ	"Установка для расточки тормозных барабанов Сверлильный станок Точильный станок"	6004	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Взвешенные частицы (116)	нефть
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	нефть
УХиЭ	Пост газорезки	6020	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	нефть
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	нефть
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нефть
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	нефть
УХиЭ	Насос НБ-125	6071	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
УХиЭ	"Краска фасадная Окраска эмалью ПФ-115 Олифа ""Оксоль"" Растворитель"	6106	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Метилбензол (349)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Сольвент нафта (1149*)	нефть
УХиЭ	Центробежные насосы	6107	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Уайт-спирит (1294*)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
УХиЭ	Центробежные насосы	6107	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Смесь углеводородов предельных C6-C10	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

	NETZSCH-NM P-1, P-2, P-3, P-3а, P-4			(1503*)	
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	"Насос К-65 (Трикантер) Насос Крал (Трикантер) P-9 ЗРА и ФС емкостей (Трикантер)"	6108	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Временное хранение нефтешлама	6109	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	нефть
УХиЭ	"Сварочный агрегат АДД4004 (УТРН) Электросварка (электроды - УОНИ- 13/55)"	6120	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	нефть
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	нефть
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	нефть
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нефть
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	нефть
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	нефть
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

				Формальдегид (Метаналь) (609)	нефть
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	нефть
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	нефть
УХиЭ	ЗРА и ФС для газа (Трикантер)	6135	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Пентан (450)	нефть
				Метан (727*)	нефть
УХиЭ	Массомерительная установка "АСМАТ"	6137	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	нефть
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Установка измерительная "ОЗНА-МАССОМЕР"	6138	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Установка измерительная "ОЗНА-МАССОМЕР"	6139	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Установка измерительная " Мера ММ"	6140	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Установка измерительная " Мера ММ"	6141	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Насос НБ-125	6142	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
				Бензол (64)	нефть
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	нефть
				Метилбензол (349)	нефть
УХиЭ	Модернизация и расширение Трикантер с центрифугой 15 м3/час	6143	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

				(203) Метилбензол (349)	
					нефть
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6146	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6147	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6148	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6149	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6150	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6151	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6152	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6153	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
УХиЭ	Участок "Трикантер"	6154	широта - 52872.877 долгота — 43409.193	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

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
Не предусмотрено, так как предприятие не имеет полигона ТБО					

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
Не предусмотрено, так как в предприятии нет сброса сточных вод				

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
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, запад, север, восток)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
Смесь углеводородов предельных C6-C10					
Алканы C12-19					

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
Полигон временного хранения радиоактивных отходов					
	Скв.№1	рН, гидрокарбонаты, карбонаты, хлориды, сульфаты, фосфаты, медь, цинк, никель, кадмий, свинец, нефтепродукты суммарно, нитраты, нитриты, ХПК, БПК ₅ , АПАВ, фенол, жесткость общая, сухой		Во 2-м и 3-м квартале с замером уровня воды, температуры и глубины наблюдательных скважин.	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Скв.№2				
	Скв.№3				
	Скв.№4				
	Скв.№5				
	Скв.№6				

Программа производственного экологического контроля на объектах УХиЭ АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 г.г.

	Скв.№7	остаток, азот аммонийный, кальция, магний, железо общее, растворенный кислород, цветность, прозрачность, запах, сухой взвешенные вещества, СПАВ, фториды, нефтепродукты, сероводород, фенол			
	Скв.№10				
	Скв.№11				
	Скв.№58				
	Скв.№60				
	Скв.№61				
	Скв.№62				
	Скв.№63				
Полигон захоронение низко-радиоактивных отходов					
	Скв.№1	рН, гидрокарбонаты, карбонаты, хлориды, сульфаты, фосфаты, медь, цинк, никель, кадмий, свинец, нефтепродукты суммарно, нитраты, нитриты, ХПК, БПК5, АПАВ, фенол, жесткость общая, сухой остаток, азот аммонийный, кальция, магний, железо общее, растворенный кислород, цветность, прозрачность, запах, сухой взвешенные вещества, СПАВ, фториды, нефтепродукты, сероводород, фенол		Во 2-м и 3-м квартале с замером уровня воды, температуры и глубины наблюдательных скважин.	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Скв.№2				
	Скв.№3				
	Скв.№4				

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
СЭП-61 (ПВХРО в 1км с северной стороны)	Почвы: -физ-хим. св-ва: органическое вещество (гумус), общий азот, валовый фосфор, сухой (плотный) остаток, гранулометрический состав, рН, компоненты в водной вытяжке (Na^+ , K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+} , SO_4^{2-} , CO_3^{2-} , HCO_3^- , C_{11}), емкость катионного обмена, обменные (поглощенные) катионы (Na^+ , K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+}). -хим. загрязнение: нефтепродукты, содержание валовых форм свинца и кадмия, содержание подвижных форм меди, цинка и никеля.		Физ-хим. св-ва: 1 раз в три года (осенью); Хим. загр.: ежеквартально	В соответствии с утвержденными методиками в РК
СЭП-62 (ПВХРО в 1км с западной стороны)				
СЭП-63 (ПВХРО в 1км с южной стороны)				
СЭП-64 (ПВХРО в 1км с восточной стороны)				

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ОТ ТБ и ООС	Еженедельно

Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится с целью предотвращения риска уничтожения растительного и животного мира.

Мониторинг воздействия на животный мир

Мониторинг фауны включает проведение следующих исследований:

- определение видового и количественного состава животных и птиц района;
- оценка состояния популяций животных и птиц.

Основной методикой сбора материалов при проведении наблюдений и учётов численности позвоночных видов животных служат стандартные маршрутные пешие учёты земноводных, пресмыкающихся, птиц и отчасти млекопитающих.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится к:

- визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в старые «нефтяные ловушки» на месторождении. Периодичность этих наблюдений на первые 2-3 года рекомендуется не реже двух раз в год.
- организации визуальных наблюдений за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. Цель таких наблюдений - определение необходимости разработки специальных мероприятий по отпугиванию животных, недопущению их попадания в особо опасные зоны - старые разливы нефти, поля фильтрации и т.д.
- визуальному наблюдению за популяцией пресмыкающихся (Reptilia);
- учету количества грызунов (Rodentia) и хищников (Mustelidae) в полосе 30 метров.

Рекомендуется проводить исследования нор, троп, биологических остатков, следов представителей животного мира, а также маршруты их миграционных перемещений.

При обследовании должны определяться следующие категории объектов фауны: часто встречающиеся виды, доминирующие виды, виды эндемики и редкие виды, внесенные в Красную Книгу Казахстана, потенциально угрожаемые и уязвимые виды, мигрирующие, оседлые и гнездящиеся виды птиц. В процессе обследования животного мира будут оцениваться условия обитания, возможность размножения, кормовая база, наличие и характер убежищ млекопитающих (Mammalia), пернатых (Aves) пресмыкающихся (Reptilia) и земноводных (Amphibia).

Для ведения визуальных наблюдений в процессе производственного мониторинга за растительным и животным миром необходимо применение следующего оборудования: бинокля, цифрового фотоаппарата.

Мониторинг воздействия на растительный мир

Места закладки фаунистических контрольных и мониторинговых площадок будут закладываться при непосредственном обследовании территории месторождений, на которых проводится мониторинг. Данные наблюдений на площадках послужат материалом для сравнительного анализа.

На участках фаунистических наблюдений фиксируются характер растительности и рельефа местности, погодные условия, время наблюдений. При проведении фаунистических исследований обязательной является фотосъемка мест обитания и, при возможности, представителей животного мира.

По результатам фаунистического обследования будут определяться факторы, угрожающие нормальной жизнедеятельности представителей фаунистического комплекса, а также характер и степень антропогенного воздействия. Особое внимание должно и будет уделяться определению видового состава и численности редких и исчезающих представителей фауны внесенных в Красную Книгу Казахстана и МСОП.

Периодичность наблюдений.

Наблюдения за представителями животного мира рекомендуется проводить дважды в год в весенне-летний и осенний периоды, что связано главным образом с периодом миграции птиц - основных представителей животного мира в регионе.

При проведении наблюдений на СЭП особое внимание уделяется следующим видам животных: редким, исчезающим и особо охраняемым видами, внесенным в Красную книгу Казахстана; индикаторным в отношении антропогенного воздействия видам.

При проведении исследований фаунистических исследований выделяются наиболее чувствительные для животных участки месторождений, в отношении которых впоследствии будут рекомендованы особые мероприятия по снижению антропогенной нагрузки.

МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

Программа определяет порядок и методы:

- проведения операционного мониторинга и мониторинга эмиссий (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы производства и потребления, физические факторы, радиационная обстановка);
- проведения мониторинга воздействия (атмосферный воздух, подземные воды, почвенно-растительный покров, животный мир);
- проведения отбора проб воздуха, воды, почв, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;
- проведения внутренних проверок;
- составления необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

В рамках Программы производственного экологического контроля Компанией определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

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

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные в электронной форме данные, рекомендации и прогноз. Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологическими службами подрядчиков, вовлеченных

В производственную деятельность Компании;

- обобщение данных и заполнение необходимых форм;
- подготовка необходимых пояснительных записок;
- представление данных в отдел ООС Компании;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды и статистическое управление.

Специалисты отдела ООС осуществляют контроль за проведением анализов аккредитованной лабораторией, анализируют данную информацию, определяют ее значимость с точки зрения необходимости оперативного реагирования и включают полученные данные в ежеквартальные отчеты. Специалисты лаборатории отвечают за достоверность данных.

Оперативная информация, полученная и обобщенная специалистами лаборатории, в виде табличных, графических данных, сопровождаемых пояснительным текстом, предоставляется в отдел ООС Компании. Отдел ООС Компании осуществляет хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовку годового отчета по производственному экологическому мониторингу.

Мониторинговые исследования при проведении работ будут учитывать результаты ныне действующей системы мониторинга, а также опыт предыдущих исследований.

Наблюдения будут осуществляться с учетом режима работ и сезонной изменчивости параметров природной среды. Кроме того, предусматривается выполнение мониторинговых исследований в случае возникновения аварийной ситуации.

Результаты комплекса работ являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду, средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок. Мониторинг осуществляется расчетным методом и инструментальными измерениями ежеквартально, представлено в таблицах №4,5.

Отчетность о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется в уполномоченные органы по форме и в сроки, оговоренные в «Правилах разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного

По результатам ПЭК составляются Отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Основными условиями производственной деятельности компании являются предотвращение загрязнения окружающей среды и обеспечение безопасности всех проводимых работ, что возможно лишь при соблюдении всех технологических правил и инструкций.

Возникновение аварийных ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую природную среду.

Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации является весьма сложной задачей, зависящей не только от надёжности технологической системы, но и от множества других факторов, отражающей взаимодействие человека и производства.

Деятельность Компании не должна приводить к возникновению аварийной ситуации, но, тем не менее, нельзя полностью исключать возможность их возникновения.

При проведении работ на объектах месторождения Северные Бузачи, к возникновению аварийных ситуаций могут привести:

- дефекты оборудования;
- нарушение технологического режима операций;
- неисправность техники и транспорта;
- ошибки персонала;
- экстремальные погодные условия.
- Последствия таких аварий могут привести к загрязнению окружающей среды:
- разливы углеводородов и химических веществ;
- разливы дизельного топлива.

Аварийные ситуации, связанные с проведением запланированных работ, имеют низкую вероятность возникновения.

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на месторождении Северные Бузачи, Компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

Компанией разработаны и внедрены внутренние стандарты, обеспечивающие оперативное реагирование и порядок действия в период возникновения нештатных ситуаций. Планом ликвидации возможных аварий определены организация и производство аварийно-восстановительных работ. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций. При разработке конкретных предупредительных и оперативных мероприятий следует учитывать основные особенности потенциально опасных объектов и установленного на них оборудования, сценарии возможных аварийных ситуаций и природно-климатическую специфику осваиваемого района месторождения.

Для определения и предотвращения экологического риска необходимо:

- разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможной аварии;
- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварии;
- обеспечение безопасности используемого оборудования;
- оказание первичной медицинской помощи;
- обеспечение подготовки обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

Система оповещения о нештатных ситуациях. При возникновении опасной ситуации, оповещение производится следующими видами сигнализации и связи:

- телефонная и мобильная связь;
- направление оперативного транспорта и специально назначенных лиц при невозможности использования других видов и каналов связи.

В случае нештатной ситуации, первый очевидец сообщает об этом, доступными ему средствами оповещения, руководителям объекта. Руководители объекта незамедлительно сообщают в офис или на мобильный телефон руководству Компании, а также в территориальное подразделение

уполномоченного органа, органы местного государственного управления о возникновении опасных производственных факторов.

Ответственный руководитель, ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварии.

Руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии, информирует руководство о характере и о ходе спасательных и восстановительных работ.

Требования по отношению передаваемой информации (сообщении) подробно указаны в положениях по расследованию аварий и минимально включают:

- объект, дату и время аварии;
- наличие опасности для персонала и населения;
- принятые первоочередные меры по локализации аварии и необходимость привлечения аварийно-спасательной, пожарной и медицинской службы;
- должность, фамилию лица, передаваемого сообщение, дату и время сообщения.

Работы в опасной зоне, при концентрации выше ПДК, проводятся силами аварийно-спасательной службы, производственный персонал выводится в безопасную зону с использованием средств индивидуальной защиты и используется на вспомогательных работах, вне опасной зоны.

Готовность аварийно-спасательной и противопожарной служб установлены соответствующими документами. Выезд оперативной группы осуществляется по вызову ответственного руководителя данной группы.

Мониторинг в период нештатных ситуаций. При возникновении аварийного загрязнения окружающей среды оператор не позднее двух календарных дней со дня возникновения аварийного загрязнения начинает осуществлять ПЭМ его последствий, результаты ПЭМ передает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

ПЭМ последствий аварийного загрязнения окружающей среды включает оперативные наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подверглись воздействию в результате аварии.

ПЭМ последствий аварийного загрязнения проводится оператором до достижения стандартных показателей по всем параметрам окружающей среды.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Мониторинг в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений и перечнем контролируемых компонентов. Цель мониторинговых наблюдений - определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению территории.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом, определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки.

Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов нефтепродуктов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

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

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В обязанности отдела ООС Компании входит организация производственного экологического контроля, заключающегося в следующих функциях:

- проведение внутренних проверок на объектах Компании с помощью лиц, ответственных за соблюдение экологического законодательства и техники безопасности на контролируемых объектах;
 - организация мониторинговых работ;
 - организация расследований нештатных ситуаций
- определение плана природоохранных мероприятий по нормализации экологической обстановки;
- организация работ для получения экологических разрешений;
 - методическое руководство экологическими службами, имеющимися на производственных объектах.
- В ходе внутренних проверок контролируется:
 - выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
 - следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
 - выполнение условий разрешений;
 - правильность ведения учёта и отчётности по результатам производственного экологического контроля;
 - экологическое состояние объектов.

При проведении внутренних проверок обязательным требованием является рассмотрение ответственным лицом отчётов о предыдущей проверке, выполнение предписания государственных контролирующих органов. По окончании проверки ответственным лицом составляется письменный отчёт руководителю предприятия. В случае выявления в результате внутренних проверок нарушений составляется протокол с указанием нарушений и рекомендациями по их устранению.

Должность	Обязанности
Директора	Ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.
Главный инженер	Контроль за ведением технологического процессе производства.
ГРТ по БиОТ ООТ, ТБиООС	Контроль за исполнением инструкций по охране труда, техники безопасности, проверка готовности к ликвидации возможных аварий. Подготовка руководящего состава и обучение служащих по программе защиты населения, объектов и территории при ЧС природного и техногенного характера.
Инженер ООС	Контроль соблюдения требований в области охраны ОС, оформление экологической отчетности.