

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ**

**Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20
месторождения Анабай
(Мойынкумский район Жамбылской области)**

г. Кызылорда, 2026 год



«Утверждаю»
Заместитель Генерального
директора по производству
ТОО «Разведка и добыча
QazaqGaz»
Бакбергенов А.Ж.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20
месторождения Анабай
(Мойынкумский район Жамбылской области)

г. Кызылорда, 2026 год

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	2
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2.	МОНИТОРИНГ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ	5
3.	МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	6
4.	МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ	8
5.	МОНИТОРИНГ ПОДЗЕМНЫХ ВОД	9
6.	МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА	10
7.	РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	11
8.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РК, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ СОБЛЮДЕНИЯ	11
9.	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ЗАМЕРОВ	13
10.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ ВНЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	13
11.	ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	13
12.	ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	13

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (далее – ПЭК) разработана для Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz» на Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20 месторождения Анабай (Мойынкумский район Жамбылской области), (далее – Предприятие) на 2026-2035 годы в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250), Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля» утв. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

В административном отношении месторождение Анабай находится в пределах Мойынкумского района Жамбылской области, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайший населенный пункт село Сарыозек, расположенное в Карабогетском сельском округе Мойынкумского района Жамбылской области. Проектируемые участки свободны от застроек. Обустройство скважин № 13, 14, 15, 16, 21-ОЦ, 19 и 20 предусматривается на существующем месторождении Анабай. В связи с этим нет необходимости выбора других мест. Месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области, в 210 км к северу от г. Тараз. Предприятие осуществляет деятельность на основании Контракта на добычу углеводородов с месторождения Анабай № 5289-УВС от 17.11.2023 года и дополнения к Контракту №19 от 17.11.2023 года за регистрационным № 5287-УВС. Срок использования в соответствии с Контрактом до 12.12.2031 года с возможностью последующего продления. Целевое назначение земельного участка - разведка и добыча газа. Общая площадь участка - 7 га.

Географические координаты: Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.; Скважина №19: 44°26'56.4"с.ш., 71°33'54.4" в.д.; Скважина №20: 44°26'51.2" с.ш., 71°34'30.8" в.д.

Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz».

Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Максимальный объем добычи газа на м.р. Анабай составляет 110 000 тыс.м3/год (301тыс.м3/сут).

Проектом предусматривается: Строительство и обустройство 7 газодобывающих скважин. Строительство 7 газопроводов-шлейфов от скважин до пункта сбора газа месторождения. Схемой предусматривается лучевая система сбора. Предусмотрено обустройство 7 скважин: Скв. № 16; Скв. № 21ОЦ; скв. № 14; скв. № 15; скв. № 13; скв. № 19; скв. № 20 месторождения Анабай.

Проектными решениями предусмотрено: - опоры под трубопроводами; - приустьевой приемок; - площадка обслуживания; - площадка под ремонтный агрегат; якорь для крепления ремонтного агрегата; - блок дозирования химреагента БДР; - свеча продувочная; фундамент под ШК1.

Производственный экологический контроль (ПЭК) – система мер, осуществляемых природопользователем, для наблюдения за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверку выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований, включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов, а также меры по устранению выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Согласно ст.182 Экологического кодекса РК целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих

воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный мониторинг (ПМ) 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.

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.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;

2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;

3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного

мониторинга.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ**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
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	710000000	Мойынкумский район Жамбылской области, в 210 км к северу от г. Тараз Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.; Скважина №19: 44°26'56.4" с.ш., 71°33'54.4" в.д.; Скважина №20: 44°26'51.2" с.ш., 71°34'30.8" в.д.	050840002757	06201 Добыча природного газа, кроме метана	Строительство и обустройство 7 газодобывающих скважин. Строительство 7 газопроводов-шлейфов от скважин до пункта сбора газа месторождения. Схемой предусматривается лучевая система сбора. Предусмотрено обустройство 7 скважин: Скв. № 16; Скв. № 21ОЦ; скв. № 14; скв. № 15; скв. № 13; скв. № 19; скв. № 20 месторождения Анабай	010000, ГОРОД АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, УЛ. ӘЛИХАН БӨКЕЙХАН, ЗД. 12	I категория. Максимальный объем добычи газа на м.р. Анабай составляет 110 000 тыс.м3/год (301тыс.м3/сут).

2. МОНИТОРИНГ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

Наблюдения будут проводиться в соответствии с основными принципами сбора и удаления отходов согласно требованиям нормативных документов Республики Казахстан, которые включают в себя:

- источники образования и размещения отходов;
- объемы отходов;
- классификация отходов по классам опасности;
- сбор, транспортировка и хранение отходов.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача сторонней организации
Отходы ЛКМ	150110*	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонней организации
Отработанные масла	130208*	Передача сторонней организации
Буровой шлам	010506*	Передача сторонней организации
Отработанный буровой раствор	010505*	Передача сторонней организации
Использованная тара (мешки, пластиковая канистра из-под химреагентов)	150110*	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	120101	Передача сторонней организации
Пищевые отходы	200108	Передача сторонней организации
Медицинские отходы	180104	Передача сторонней организации
Металлолом	200140	Передача сторонней организации
Строительные отходы	170107	Передача сторонней организации

3. МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением либо наблюдение посредством автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды.

Мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

- 1) когда деятельность природопользователя затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться природопользователем индивидуально, а также совместно с другими природопользователями по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять на существующем уровне – один раз в квартал.

При проведении обследования будут фиксироваться метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное

давление.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха следует проводить с помощью передвижных экологических лабораторий (ПЭЛ), оснащенных газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеопараметров, параметров вредных физических воздействий на атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха, а также средствами сбора и доставки проб воздуха в стационарную лабораторию.

Лаборатория должна иметь аттестат аккредитации, подтверждающий наличие условий, необходимых для выполнения измерений в закрепленной за лабораторией области деятельности: проведение аналитического контроля показателей загрязняющих веществ рабочей зоны, атмосферного воздуха и источников выбросов в атмосферу. Все приборы и оборудование должны быть сертифицированы и поверены.

Значения полученных результатов замеров на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест, на постах наблюдения в промышленной зоне месторождения – с ПДКм.р. рабочей зоны.

Методика: Определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками и местами для отбора проб.

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров должны сопоставляться с нормативными НДВ, установленными для источников.

При проведении замеров на стационарных источниках определяются следующие параметры:

- температура окружающей среды и газов;
- барометрическое давление;
- скорость газовой смеси;
- объем газовой смеси;
- коэффициент избытка воздуха;
- геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы;
- концентрации измеряемых ингредиентов.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	21
2	Организованных, из них:	-
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
М/р Анабай	110 000 тыс.м3/год (301тыс.м3/сут).	Продувочная свеча	0001	Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.; Скважина №19: 44°26'56.4"с.ш., 71°33'54.4" в.д.; Скважина №20: 44°26'51.2" с.ш., 71°34'30.8" в.д.	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0002		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0003		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0004		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0005		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0006		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Продувочная свеча	0007		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0008		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0009		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0010		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0011		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0012		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0013		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/квартал
		Вытяжная свеча	0014		Смесь углеводородов предельных С1-С5	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
М/р Анабай	Площадка БДР	6015	Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; Скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; Скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; Скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; Скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.; Скважина №19: 44°26'56.4"с.ш.,	Метанол	Природный газ
	Площадка БДР	6016		Метанол	
	Площадка БДР	6017		Метанол	
	Площадка БДР	6018		Метанол	
	Площадка БДР	6019		Метанол	
	Площадка БДР	6020		Метанол	
	Площадка БДР	6021		Метанол	

			71°33'54.4" в.д.; Скважина №20: 44°26'51.2" с.ш., 71°34'30.8" в.д.		
--	--	--	---	--	--

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
-	-	-	-	-	-

4. МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования. Результаты мониторинга позволяют своевременно выявить и провести оценку происходящих изменений окружающей среды при осуществлении производственной деятельности предприятия.

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения включает:

- мониторинг эмиссий – наблюдения за объемами и качеством сбрасываемых сточных вод и их соответствия установленным лимитам;
- мониторинг воздействия – наблюдения за качеством поверхностных вод.

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
-	-	-	-	-

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Т.н 1 Т.н 2 Т.н 3 Т.н 4 Т.н 5 Т.н 6 Т.н 7 Т.н 8	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Метанол	раз/ кв.		Аккредитованная лаборатория	Инструментальные замеры

5. МОНИТОРИНГ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Целью мониторинга состояния подземных вод является получение аналитической информации о состоянии подземных водных горизонтов при воздействии технологических процессов, осуществляемых предприятием.

В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на полигоне ТОО «DD-jol Recycling Astana» организован мониторинг подземных вод с использованием наблюдательных скважин. Основная цель — контроль за состоянием водоносных горизонтов и своевременное выявление возможного загрязнения фильтратом от перерабатываемых строительных отходов и иловых осадков.

Основные элементы мониторинга:

Регулярные замеры физико-химических показателей воды: рН, минерализация, содержание органических и неорганических веществ, показатели мутности и цветности.

Контроль уровня подземных вод в каждой скважине для оценки динамики изменений в гидрогеологической среде.

Сравнение с фоновыми значениями для выявления отклонений от естественного состояния подземных вод.

Документирование и анализ результатов — ведение журналов измерений, составление ежемесячных и квартальных отчетов.

Принятие корректирующих мер при выявлении превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Периодичность измерений:

уровень воды — ежемесячно;

химический состав и другие физико-химические параметры — ежеквартально, либо чаще при обнаружении отклонений.

Применение наблюдательных скважин в ПЭК позволяет:

контролировать влияние полигона на подземные воды;

оценивать эффективность систем сбора и очистки фильтрата;

своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения;

обеспечивать соответствие требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан.

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
-	-	-	-	-	-

6. МОНИТОРИНГ ЗА СОСТОЯНИЕМ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

Мониторинг воздействия за состоянием выделяется в общей системе производственного экологического мониторинга окружающей среды на уровне подсистемы и включает в себя, в соответствии с порядком ведения мониторинга:

- ведение оперативного мониторинга аварийных, других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенного покрова, а также на рекультивированных участках – по мере выявления таких участков.

Операционный мониторинг. Проведение операционного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля за состоянием нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов, механических нарушений в местах проведения строительных работ и на участках рекультивации почв. Выявление таких мест обеспечивается специалистами по охране окружающей среды месторождения на основании анализа планов проведения работ, журналов регистрации отказов на месторождении, путем визуальных обследований.

На выявленных участках, где обнаружены загрязнение и механические нарушения, необходимо проведение мероприятий по их очистке и рекультивации. После ликвидации нарушений в границах зоны их влияния разрабатывается схема последующего мониторинга, выбираются репрезентативные площадки для проведения наблюдений за состоянием загрязнения и нарушенности почв. Такие площадки переходят в разряд постоянно действующей сети мониторинга в качестве дополнительных точек наблюдений. В дальнейшем наблюдения на них проводятся по схеме производственного мониторинга на станциях, в которую могут быть включены дополнительные параметры, определяемые спецификой нарушений и загрязнения. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

Целью мониторинга почвенного покрова (грунта) является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки воздействия предприятия на их качество.

Отбор и подготовка проб почвы (грунта) для химического анализа будут проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Отобранные образцы почвы будут анализироваться в специализированной аккредитованной лаборатории на химический и радиологический анализ.

Для характеристики состояния почв (грунтов) планируется отбор проб почвы (грунта) на границе санитарно-защитной зоны непосредственно внутри геотехнологического отвода.

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
СЗЗ	Нефтепродукты	-	Раз/год	
	Свинец	32,0		

Север, юг,запад, восток	Кадмий	-		Аккредитованные методы
	Медь	-		
	Цинк	-		

Основанием для проведения мониторинга состояния почв один раз в год, является то, что ранняя осень (до выпадения осадков) – периодом максимальных концентраций загрязняющих веществ в почве.

7. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5
Контрольная точка №1 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №2 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №3 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №4 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №5 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №6 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №7 на границе СЗЗ	-	-	-	-
Контрольная точка №8 на границе СЗЗ	-	-	-	-

8. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРOK И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РК, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ СОБЛЮДЕНИЯ

Производственному экологическому контролю подлежат все объекты, оказывающие вредное воздействие на окружающую среду. ПЭК на предприятии осуществляется на основании данных производственного экологического мониторинга, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

ПЭК может быть плановым и внеплановым (внезапным).

Плановый ПЭК осуществляется согласно утвержденного в составе настоящей Программы ПЭК План-графика внутренних проверок. Плановые внутренние проверки проводятся сотрудниками предприятия, в должностные обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению ПЭК:

главными и ведущими специалистами соответствующих структурных подразделений.

Внеплановый (внезапный) ПЭК выполняется для выявления службой охраны окружающей среды соответствия установленным нормативам качества окружающей среды и экологическим требованиям природоохранного законодательства, а также внутренним природоохранным инструкциям, положениям и мероприятиям, приказам и распоряжениям Руководства по оздоровлению природной среды, в случае аварий и

нештатных ситуаций.

В ходе проверки рассматриваются:

Акт о предыдущей проверке (при наличии),

Обследуется каждый объект, на котором осуществляется чувствительная с точки зрения окружающей среды деятельность

Составляется письменный Акт проверки, включающий требования и рекомендации о проведении корректирующих мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Акт передается начальнику с указанием рекомендаций по устранению нарушений природоохранного законодательства с указанием сроков исправления выявленных нарушений.

При обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, непосредственный руководитель завода обязан немедленно об этом информировать компетентные государственные органы охраны окружающей среды и прочие ведомства в установленном законодательством порядке.

По отдельному распоряжению руководства могут проводиться целевые внеплановые внутренние проверки, в том числе в случаях выявления фактов несоблюдения установленных условий специального природопользования, нормативов качества окружающей среды, требований природоохранного законодательства, а также положений, производственных инструкций, мероприятий, приказов и распоряжений администрации в части рационального использования природных ресурсов и охраны окружающей среды.

В ходе ПЭК проверяются:

- компоненты природной среды и объекты производства на соответствие экологическим нормативам и требованиям,
- выполнение мероприятий, установленных в Плане действий,
- следование производственным инструкциям и правилам, относящихся к охране окружающей среды,
- выполнение условий разрешения на эмиссии (или комплексные разрешения),
- правильность ведения учета и отчетности по результатам ПЭК,
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК.

Предприятие четко определяет коммерческие и общественные преимущества, связанные с охраной окружающей среды и рациональным использованием природных ресурсов.

Таблица 12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

Наименование мероприятий	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
Выполнение мероприятий, предусмотренных программой ПЭК	Начальник, инженер и специалист отдела ООС	Ежеквартально
Контроль за проведением производственного экологического контроля	Начальник, инженер и специалист отдела ООС	Ежеквартально
Выполнение условий экологического и иных разрешений	Начальник, инженер и специалист отдела ООС	Ежеквартально
Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля	Начальник, инженер и специалист отдела ООС	Ежеквартально
Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды	Начальники производственных участков	Постоянно

Соблюдение технологического процесса и регламента производства	Начальники производственных участков	Постоянно
Контроль за загрязнением почвенного покрова	Начальник, инженер и специалист отдела ООС	Ежеквартально

9. Механизмы обеспечения качества замеров

При проведении инструментальных замеров, исследований и прочих аналогичных работ использовать сертифицированные и качественные методы, поверенные и апробированные инструменты в соответствии с действующими стандартами и нормами РК, а также принципов и правил.

Расчеты соответствия выбросов ЗВ в атмосферный воздух установленным нормативам эмиссии выполняются на основании данных контроля, ответственный за сбор данных и ведение расчета - эколог предприятия.

10. Протокол действия в нештатных ситуациях

Для быстрого реагирования рабочего персонала при аварийных (нештатных) ситуациях, на производстве разработан специальный план действия персонала и методы ликвидации аварий.

Также при нештатных ситуациях составляется протокол и немедленно информируется государственные контролирующие органы.

11. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Внутренние проверки проводятся работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля - эколог предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению, выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

12. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Для проведения производственного экологического контроля заключается договор с аккредитованной лабораторией или с организацией, имеющей лицензию на осуществление подобного вида работ.

Сведения по результатам мониторинга планируется опубликовывать в средствах массовой информации (экологические издания) в соответствии с планом мероприятий по охране окружающей среды.