

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

**ТОО «Кызылординский
малотоннажный
нефтеперерабатывающий завод»**

Искаков Б. О.

«**КМНПЗ**»

2022 г.

Программа

**производственного экологического контроля для месторождения «Жаркамыс
восточный» ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий
завод».**

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го объекта	Месторасположен ие по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасполож ение, координаты	Бизнес идентификационн ый номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственн ого процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение «Жаркамыс восточный»	153637100	47"54'57,93811" с.ш. 56"36'00,43279" в.д.	001240005337	71122	разработки и добыча нефти на месторождении «Жаркамыс восточный»	Казахстан, АЛМАТЫ, , 13	I категория

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
Коммунальные отходы	200301	передается сторонним организациям
Нефтешламы	010505	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	160601	передается сторонним организациям
Отработанные масла	130206	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	150202	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	150202	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	9
2	Организованных, из них:	6
	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:	6
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3

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
Месторождение «Жаркамыс восточный»	Не определена	ДЭС	0002	47°54'57,93811"с.ш. 56°36'00,43279"в.д.	Азот оксид	1 раз/кварт
					Азот диоксид	1 раз/кварт
					Углерод оксид	1 раз/кварт
					Сера диоксид	1 раз/кварт

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
Месторождение «Жаркамыс восточный»	Факел	0001	47°54'57,93811"с.ш. 56°36'00,43279"в.д.	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный	Газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Метан (727*)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
	ДЭС	0002	47°54'57,93811"с.ш. 56°36'00,43279"в.д.	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы C12-19	
	емкость РГС -50 м3	0003	47°54'57,93811"с.ш. 56°36'00,43279"в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	

				Метилбензол (349)	
	емкость РГС -50 м3	0004	47"54'57,93811"с.ш. 56"36'00,43279"в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	емкость РГС -50 м3	0005	47"54'57,93811"с.ш. 56"36'00,43279"в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	емкость РГС -50 м3	0006	47"54'57,93811"с.ш. 56"36'00,43279"в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 имеется полигон ТБО и др. т.п., в связи с чем проведение мониторинга не требуется					

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
Мониторинг сточных вод не проводится в связи с передачей сторонней организации на основе договора				

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
Территория предприятия	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Алканы C12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)
СЗЗ граница (наветренная, подветренная сторона)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Смесь углеводородов C1-C5 Смесь углеводородов C6-C10 Сероводород Алканы C12-19 Сера диоксид	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный метод (СТ РК 2.302-2014, МВИ 4215-006-56591409-2009, СТ РК 1957-2010, МВИ 4215-007-565914009-2009)

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

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
Территория промышленной площадки	РН	Не нормируются	1 раз в квартал	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Весовой
	Хлориды	Не нормируются	1 раз в квартал	Титриметрический
	Азот нитратный	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический
	Сульфаты	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	1 раз в квартал	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	1 раз в квартал	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	1 раз в квартал	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	1 раз в квартал	Флюориметрический

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Скважинные хозяйства	Постоянно
2	Организованные источники (Режим работы: эксплуатационный режим; холостой ход; вид топлива; расход топлива; время работы)	Ежемесячно

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микровивртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1 граница СЗЗ 1 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
2 граница СЗЗ 2 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
3 граница СЗЗ 3 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
4 граница СЗЗ 4 румб	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Производственная площадка	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный

7. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и Оператором объекта. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды. Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок. При проведении замеров у аккредитованной лаборатории будет запрашиваться сведения о поверки оборудования. В случае истечения срока действия поверки, оборудования не будет допущена на замеры, в таком случае не прошедшая поверку оборудования будет заменен на прошедшую поверку оборудования. Вышеуказанная мера позволит обеспечить качества инструментальных замеров.

8. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ;

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям на предприятии можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду и гибель людей:

- пожар резервуара или технологических оборудования;
- розлив ГСМ, нефти и нефтепродуктов, по аварийным обстоятельствам (антропогенное, природное)

В этом случае на предприятии предусмотрен План ликвидации возможных аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ должен производиться мониторинг состояния окружающей среды, который заключается в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводиться не менее одного раза в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды с участков, попавших в зону влияния аварии (при наличии). Отбор проб атмосферного воздуха, почв (грунтов) и вод производится по общепринятым методикам.

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

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах департамент экологии по Актыбинской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам,

растительному и животному миру). После устранения аварийной ситуации на предприятии должна быть проведена корректировка плана мероприятий по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации аварийной ситуации 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, в том числе в течение года после её завершения.

План детализации должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной производственной деятельности предприятия.

9. ОРГАНИЗАЦИОННУЮ И ФУНКЦИОНАЛЬНУЮ СТРУКТУРУ ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ;

Внутренняя отчетность.

Ежемесячно начальникам участков и ответственным работникам, исполняющему функции инженера-эколога и в бухгалтерию должны предоставляться отчеты, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., которая обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой и статистической отчетности и осуществления экологических платежей.

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет инженер-эколог. Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу цехов и участков, где проводится производственный экологический контроль.

Ответственным лицом по природоохранной деятельности является инженер-эколог.

Таблица 5.5.8.1

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды

	природоохранных мероприятий	и соблюдения технологических режимов
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий.	Предоставляет информацию директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
Инженер по ТБ	Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию директору о результатах проверок

10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ).

В связи с тем, что нормативные показатели качества и количества соблюдаются на предприятии программой ПЭК не разрабатываются: план мероприятия на каждый источник загрязнения и программа повышения экологической эффективности.

При осуществлении всех требований указанных в программе ПЭК (периодичность замеров, соблюдения технологического процесса, своевременный контроль производства и т.д.) ожидается соблюдение всех нормативных показателей.