ЗАКАЗЧИК: **АО «Созак Ойл энд Газ»**

ПРОЕКТИРОВЩИК: **ТОО «АктюбНИГРИ»**

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля на объектах АО «Созак Ойл энд Газ» на 2023г.

Заказчик проекта:
Генеральный директор
АО «Созак Ойл энд Газ» **Лю Вей**

Проектная организация:

Генеральный директор

ТОО «АктюбНИГРИ» **Баймагамбетов Б. К.**

г. Актобе, 2023 год

СОДЕРЖАНИЕ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства
Порядок проведения производственного экологического контроля
План-график внутренних проверок
Контроль технологического процесса (операционный мониторинг)
Внутренние проверки
Протокол действия в нештатных ситуациях
Порядок функционирования информационной системы
Приложение 1. План природоохранных мероприятии

Программа производственного экологического контроля объектов I 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	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Созак Ойл энд Газ»	431010000	Месторождение Юж.Придорожная, Орталык, асса, Оппак, Тамгалытар, Кендырлык в административном отношении входит в состав Созакского района Туркестанской области РК Координаты: 45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	010740001351	71122	Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок)	АО «Созак Ойл энд Газ» Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Желтоксан, 42, БЦ «Бастау»,8 этаж, телефон 8(7242) 605083, факс 8(7242) 605083	1-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
Буровой шлам	01 05 05*	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Отработанные масла	13 02 06*	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Промасленная ветошь и рукавицы	15 02 02*	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Химические отходы (хлориды кальция), тонн	01 05 08	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Строительный мусор	17 09 04	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Металлолом	16 01 17	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
Отходы использованной тары	15 01 10	Вывоз согласно договору со сторонней организацией
ТБО	20 03 01	Вывоз согласно договору со сторонней организацией

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

На период бурении скважин:

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	34
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	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20

На период испытании скважин:

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	57
2	Организованных, из них:	30
	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:	30
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	27
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27

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 согласна проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
На период бурения скважин	225,17 кВт	Дизель генератор Cat D- 3512 TA	0001 (0201)	45°17'38.87"C 68°10'20.53"B	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	551,25 кВт	Привод буровой лебедки (1)	0002 (0202)	45°17'38.87"C 68°10'20.53"B	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	84,79 кВт	Привод бурового насоса (1)	0003 (0203)	45°17'38.87"C 68°10'20.53"B	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	84,79 кВт	Привод бурового насоса (2)	0004 (0204)	45°17'38.87"C 68°10'20.53"B	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	

					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	177,6 кВт	ДВС цементировочного агрегата	0005 (0205)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	48,47 кВт	Дизель-генератор Cat D-3304 полевой лагерь	0006 (0206)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	
	11,5 кВт	Котельные для нагрева воды на нужды буровой	0007 (0207)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
На период испытание скважин	412,5 кВт	ДВС Caterpillar (первый)	0011 (0211) (0311)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен*	
					Формальдегид*	
					Алканы C_{12-19}*	

	137.5 кВт	ДВС Caterpillar (второй)	0012 (0212) (0312)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид Азот оксид Углерод* Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен* Формальдегид* Алканы C_{12-19}*	1 раз/квартал (инструментальный метод)
	225 кВт	Дизель-генератор Cat 400	0013 (0213) (0313)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид Азот оксид Углерод* Сера диоксид Углерод оксид Проп-2-ен-1-аль* Формальдегид*	1 раз/квартал (инструментальный метод)
	165 кВт	Дизель-генератор Cat D-3304_вахтовый поселок	0014 (0214) (0314)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид Азот оксид Углерод* Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен* Формальдегид* Алканы C_{12-19}*	1 раз/квартал (инструментальный метод)
	0,1 т/час	ППУ для депарафинирования	0015 (0215) (0315)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид Азот оксид Углерод* Сера диоксид Углерод оксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
	165 кВт	ДВС Cat 3304 для работы кислотного агрегата №1, 2, 3	0016-0018 (0216-0218) (0316-0318)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид Азот оксид Углерод* Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен* Формальдегид*	1 раз/квартал (инструментальный метод)

					Алканы C_{12-19}*	
	177,6 кВт	ДВС ЦА-320 для поддержания пластового давления	0019 (0219) (0319)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Азота диоксид	1 раз/квартал (инструментальный метод)
					Азот оксид	
					Углерод*	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Проп-2-ен-1-аль*	
					Формальдегид*	

* – Данные вещества при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом применяется расчетный метод.

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
На период бурения скважин	Пыление при планировке буровой площадки	6001 (6201)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Грунт
	Емкости ДТ	6002 (6202)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Сероводород	Грунт
				Алканы C_{12}-C_{19}	
	Емкости для масла	6003 (6203)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Масло минеральное нефтяное	Масло
	Цементировочный агрегат	6004 (6204)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Пыль неоргнаическая	Цемент
	Сварочный пост	6005 (6205)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Железо оксиды	Электроды
				Марганец иегосоединения	
				Фтористые газообразные соединения	
	Ремонтно-механическая мастерская	6006 (6206)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Взвешенные вещества	Электрод УОНИ-13/45
				Пыль абразивная	
	Емкости для бурового раствора	6007 (6207)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Алканы C_{12}-C_{19}	Буровой раствор
	Емкости для отходов бурения	6008 (6208)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Алканы C_{12}-C_{19}	Отходы бурения
	Дегазатор	6009	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	Газ

		(6209)			
	Насосы для дизельного топлива	6010 (6210)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	Механическая обработка метал.
На период испытание скважин	Факельная установка	0010 (0210) (0310)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Сероводород	Сырая нефть
				Смесь углеводородов предельных C_1-C_5	
				Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
	Емкости ДТ	6011 (6211) (6311)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Сероводород	Дизельное топливо
				Алканы C_{12}-C_{19}	
	Емкости масла	6012 (6212) (6312)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Масло минеральное нефтяное	Масло
	Технологические емкости (жидкости ГРП)	6013 (6213) (6313)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Алканы C_{12}-C_{19}	Жижкость ГРП
	Емкости для отходов КГРП	6014 (6214) (6314)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Алканы C_{12}-C_{19}	Отходы КГРП
	Нефтегазосепаратор	6015 (6215) (6315)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	Углеводороды
	Насосы ДТ	6016 (6216) (6316)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	Дизельное топливо
	ЗРА и ФС скважин и оборудования при испытании	6017 (6217) (6317)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	Углеводороды
	Закачка соляной кислоты	6018 (6218) (6318)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Соляная кислота	Кислота
	Емкости соляной кислоты	6019 (6219)	45°17'38.87"С 68°10'20.53"В	Соляная кислота	Кислота

		(6319)			

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Выкидные линии	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6

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 (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
Граница СЗЗ (на период строительства скважин)	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Азот оксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Углерод	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Углерод оксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
Граница СЗЗ (на период испытании скважин)	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Азот оксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Углерод	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215
	Углерод оксид	1 раз/квартал	1 раза/сутки	Аккредитованная лаборатория	МВИ-4215

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
Площадка скважин (на период строительства скважин)	pH	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26423-85
	Гумус	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26213-91
	Хлориды	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26425-85
	Сульфаты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26426-85
	Нитраты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты	--	1 раз/квартал	ПНД Ф 16.1:2.21-98
	Медь	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Свинец	32,0	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Цинк	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
Граница СЗЗ (на период испытании скважин)	pH	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26423-85
	Гумус	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26213-91
	Хлориды	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26425-85
	Сульфаты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26426-85
	Нитраты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты	--	1 раз/квартал	ПНД Ф 16.1:2.21-98
	Медь	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Свинец	32,0	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Цинк	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Главный эколог	Еженедельно

Порядок проведения производственного экологического контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения АО «Созак Ойл энд Газ».

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен Ведущий инженер-эколог предприятия. Основными обязанностями Ведущего инженер-эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена на схеме 1.

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



План-график внутренних проверок

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

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

В ходе внутренних проверок контролируется:

1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;

2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

3) выполнение условий экологического и иных разрешений;

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

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

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Ведущим инженер-экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Технический отдел
2.	План природных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Технический отдел
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Технический отдел
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательство. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Технический отдел
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Технический отдел
6.	Отчет по	Составление отчета по	Ежеквартально	Технический

	внутренней проверке	проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки		отдел

Контроль технологического процесса
(операционный мониторинг)

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

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

Операционный мониторинг

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Технический отдел
3.	Контроль работы служб по добыче и переработке газа на объектах	Постоянно	Технический отдел
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на предприятии	Постоянно	Технический отдел
5.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	Технический отдел
6.	Контроль движения отходов предприятия	Постоянно	Технический отдел

Внутренние проверки

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного контроля проводятся проверки:

По охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- наличие графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- контроль за соблюдение условий, установленных в заключении госэкспертизы;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходепроизводственных работ.

По охране земельных ресурсов и утилизации отходов

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на загрязнение окружающей среды, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы.
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования и размещения отходов.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды и является составной частью комплексной системы управления производством в АО «Созак Ойл энд Газ».

Сфера действия система распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав АО «Созак Ойл энд Газ», а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, пониманиеи

обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов применяемых в практической деятельности АО «Созак Ойл энд Газ», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (предприятием), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (предприятия) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды на объекте АО «Созак Ойл энд Газ», в том числе:

- Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС включающее:
- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС.
- Структуру организации ОТи ТБ, ООС.
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска).
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС.
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС.
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС.
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Руководство АО «Созак Ойл энд Газ» является гарантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем, требующих срочного решения.

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В структуре АО «Созак Ойл энд Газ» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т. п.).

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуации, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды).

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии АО «Созак Ойл энд Газ» вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями и производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом АО «Созак Ойл энд Газ» и привлекаемых подрядных организации.

Протокол действия в нештатных ситуациях

При испытании скважин на месторождении АО «Созак Ойл энд Газ» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по

ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии 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.

Порядок функционирования информационной системы

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

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

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

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

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

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

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

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

Приложение 1

Пояснительная записка к программе ПЭК

Программа производственного экологического контроля

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Основными целями программы производственного экологического контроля окружающей среды для АО «Созак Ойл энд Газ» является:

- 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 эффективности системы экологического менеджмента. Основными задачами производственного экологического контроля являются:

Организация и ведение систематических наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды:

1. Мониторинг промышленных выбросов;
2. Мониторинг атмосферного воздуха;
3. Мониторинг за состоянием почвенного покрова;
4. Радиоэкологический мониторинг.

1. Мониторинг промышленных выбросов

Мониторинг эмиссии в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением.

В рамках мониторинга эмиссии предусматриваются работы по отбору проб непосредственно от организованных источников выбросов с дальнейшим сравнением полученных данных с нормативами ПДВ. Программа наблюдений – сокращенная эпизодическая. Разовые определения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое будут проводиться в течение дня.

Производственный экологический контроль от неорганизованных источников будет проводиться расчетным методом, а также при невозможности определения ингредиентов инструментальным методом от организованных источников будет проводиться расчетным методом.

Согласно программе, определения концентрации загрязняющих веществ производится от

следующих источников:

№ п/п	Наименование источника	Контролируемые ингредиенты	Периодичность и метод отбора
1	Дизель генератор Cat D-3512 ТА	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен*, формальдегин*, алканы C_{12}-C_{19}*	1 раз в квартал (инструментальный метод)
2	Привод буровой лебедки (1)		
3	Привод бурового насоса (1)		
4	Привод бурового насоса (2)		
5	ДВС цементировочного агрегата		
6	Дизель-генератор Cat D-3304 полевой лагерь		
7	Котельные для нагрева воды на нужды буровой	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид	1 раз в квартал (инструментальный метод)
1	ДВС Caterpillar (первый)	Азота диоксид, углерод*, сера диоксид, углерод оксид	1 раз в квартал (инструментальный метод)
2	ДВС Caterpillar (второй)		
3	Дизель-генератор Cat 400		
4	Дизель-генератор Cat D-3304_вахтовый поселок		
5	ППУ для депарафинирования	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид	1 раз в квартал (инструментальный метод)
6	ДВС Cat 3304 для работы кислотного агрегата №1	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен*, формальдегин*, алканы C_{12}-C_{19}*	1 раз в квартал (инструментальный метод)
7	ДВС Cat 3304 для работы кислотного агрегата №2		
8	ДВС Cat 3304 для работы кислотного агрегата №3		
9	ДВС ЦА-320 для поддержания пластового давления		
1	ДВС Caterpillar (первый)	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен*, формальдегин*, алканы C_{12}-C_{19}*	1 раз в квартал (инструментальный метод)
2	ДВС Caterpillar (второй)		
3	ДВС цементировочного агрегата		
4	Дизель-генератор Cat D-3304_полевой лагерь		
5	Котельные для нагрева воды на нужды буровой	Азота диоксид, азот оксида, углерод*, сера диоксид, углерод оксид	1 раз в квартал (инструментальный метод)

* – Данные вещества при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом применяется расчетный метод.

2. Мониторинг атмосферного воздуха

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью. Целью мониторинга было получение информации об эмиссии загрязняющих веществ, о возможных изменениях воздействия и неблагоприятных ситуациях в атмосфере, их рассеивании, оценке воздействия месторождения на качество воздушной среды.

Мониторинг атмосферного воздуха включает получение достоверной информации об уровне загрязнения воздушной среды за определенный период, выявление объектов с наиболее высоким уровнем загрязнения.

Организация контроля и сроки наблюдений проводились согласно Программе ПЭК и ГОСТа 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов». Для определения максимально-разовой приземной концентрации отбор проводился периодичностью 20-30 мин с учетом направления ветра по одному из восьми румбов. Загрязняющие вещества, поступающие в атмосферный воздух, под влиянием метеорологических факторов подвергаются рассеиванию. Наибольшее влияние на рассеивание примесей оказывает режим ветра и температура. Распространение загрязняющих атмосферу веществ на разном расстоянии от источника с учетом метеорологических условий.

Для определения максимально-разовой концентрации загрязняющих веществ в приземном слое, замеры атмосферного воздуха проводились на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли, с учетом направления ветра на день проведения замеров, с газоанализатором универсальным ГАНК-4.

Загрязняющие вещества, поступающие в атмосферный воздух, под влиянием метеорологических факторов подвергаются рассеиванию. Наибольшее влияние на рассеивание примесей оказывает режим ветра и температура. Распространение загрязняющих атмосферу веществ на разном расстоянии от источника с учетом метеорологических условий. Одновременно проводились метеонаблюдения и замеры метеопараметров, с помощью следующих приборов:

- скорость анемометром АРЭ;
- направление ветра компасом горно-геологическим;
- газоанализатор ГАНК-4.

№ п/п	Точки отбора проб	Контролируемые ингредиенты	Периодичность отбора
1.	Граница СЗЗ площадки скважин	Азота диоксид, азот оксида, углерод, сера диоксид, углерод оксид	1 раз в квартал (на период строительство скважин)

3. Мониторинг почвенного покрова

Целью мониторинга почв является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

Отбор проб будет проводиться один раз в квартал. Для характеристики и определения степени воздействия состояния почв, пробы будут отбираться непосредственно внутри промплощадки скважины.

При проведении мониторинговых исследований проводится визуальное обследование территории предприятия, в ходе которого выявляются места потенциального загрязнения. Отбор, подготовка и анализ проб почвы будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании.

Перечень анализируемых элементов приведен в нижеследующей таблице.

Сведения об используемых технических средствах, методах проведения мониторинга будут представлены в итоговом отчете.

Процесс наблюдения за изменениями почв, включает три этапа:

1 этап – отбор проб почвенного грунта;

2 этап – подготовка к химанализу;

3 этап – проведение химанализа.

Отбор проб почв естественного и нарушенного сложения, подготовка их к анализу проводилась согласно ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб». Пробы отбирались с глубины 0-20 см, методом конверта.

Анализ почвы – совокупность операций, выполняемых с целью определения состава химических свойств почвы, проводился по показателям, предусмотренным Программой проведения экологического мониторинга.

№ п/п	Точки отбора проб	Контролируемые ингредиенты	Периодичность отбора
1.	Площадка скважин	pH, гумус, хлориды, сульфаты, нитраты, нефтепродукты суммарно, свинец, цинк и медь	1 раз в квартал (на период строительство скважин)

4. Радиационный мониторинг

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами.

В перечень работ по радиоэкологическому обследованию входит определение радиационного фона на площадке скважин. В случае превышения экспозиционной дозы выше нормативной (0,33 мкЗв/час), будут отобраны пробы почвы с целью определения характера радиационного загрязнения. Радиационный мониторинг будет проводиться один раз в квартал на период расконсервации.

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами:

№ п/п	Расположение точек отбора	Контролируемые ингредиенты	Периодичность отбора
1.	Площадка скважин	Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения	1 раз в квартал (на период строительство скважин)