1

Программа
производственного экологического контроля для месторождения «Восточный Жагабулак» ТОО «АРАЛ ПЕТРОЛЕУМ КЭПИТАЛ».

Заказчик:
Генеральный директор
ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» **Фоминых Т.В.**

Директор ТОО «Lineplus» **Ескайыров С. Ғ.**

г. Актобе, 2025г.

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
Месторождение «Восточный Жагабулак»	154837100	Актюбинская область, Мугалжарский район, месторождение Восточный Жагабулак, ближайший населенный пункт п. Жагабулак. 48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	040840005363	06100	Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов	ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» Юридический и фактический адрес: РК, г.Алматы пр.Абылай хана, дом №135 Филиал АО «ForteBank» в г. Алматы ИИК KZ5096502F00 09698947 вАО «ForteBank» БИК IRTYKZKA	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
Твердый бытовой отход (ТБО)	20 03 01	передается сторонним организациям
Пластовая вода	05 01 99	передается сторонним организациям
Нефтешламы	05 01 02	передается сторонним организациям
Пластиковые бутылки	20 01 39	передается сторонним организациям
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	передается сторонним организациям
Пищевые отходы	20 01 08	передается сторонним организациям
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	передается сторонним организациям
Отработанные масла	13 02 08*	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	16 01 07*	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	15 02 02*	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	74
2	Организованных, из них:	34
	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:	34
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	24
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	74
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	40

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 «Восточный Жагабулак»	Не определена	Печь подогрева нефти	0003	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Дизельгенератор 200 кВт	0010	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Сварочный генератор Хонда	0011	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Дизельгенератор 30 кВт	0012	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Станок КРС XJ-450	0013	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Силовой двигатель бурового насоса	0014	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	ДЭС-300	0015	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт

Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	ДЭС-100	0016	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Цементировочный агрегат ЦА-320	0017	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	ППУ 1600/100	0019	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	ППУ 1600/100	0020	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Цементировочный агрегат ЦА-320	0021	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Агрегат для депарафинизации скважин АДПМ - 12/150	0022	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	ДВС сварочного агрегата	0024	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Буровой станок ZJ50DB (либо его аналог не превыш. характ)	0025	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт

Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Буровой станок ZJ50DB (либо его аналог не превыш. характ)	0026	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Передвижная паровая установка №1	0027	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Цементировочный агрегат	0028	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Цементно-смесительная машина	0029	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Установка освоения ZJ650 (либо его аналог не превыш. характ)	0030	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Установка освоения ZJ650 (либо его аналог не превыш. характ)	0031	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Установка освоения ZJ650(CAT-3412) (либо его аналог не превыш. характ)	0032	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Дизель-генератор VOLVO - TAD1241GE (либо его аналог	0033	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз/кварт

		не превыш. характ)				
Месторождение «Восточный Жагабулак»	Не определена	Передвижная паровая установка №2	0035	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д.	Азот оксид Азот диоксид Углерод оксид 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
	Свеча рассеивания дренажной емкости	0001	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Факельная установка	0002	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Азот диоксид	Газ
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид	
				Метан (727*)	
				Метантиол (Метилмеркаптан)	
	Печь подогрева нефти	0003	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Метан (727*)	Газ
	Свеча рассеивания	0004	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов	

				(526)	
				Алканы С12-19	
	Емкости для хранения нефти V=75м3- 6 ед.	0005	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Емкости для хранения дизтоплива	0006, 0007, 0008, 0018	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19	
	Емкость для хранения бензина	0009	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	ДЭС	0010,0012,0015,0016	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Станок КРС XJ-450	0013	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	

				Алканы С12-19	
	Силовой двигатель бурового насоса	0014	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Цементировочный агрегат ЦА-320	0017, 0021, 0028	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	ДВС сварочного агрегата	0024	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Буровой станок ZJ50DB (либо его аналог не превыш. характ)	0025,0026	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Цементно-смесительная машина	0029	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Установка освоения ZJ650 (либо его аналог не превыш. характ)	0030,0031	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Установка освоения ZJ650(CAT-3412) (либо его аналог не превыш. характ)	0032	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Дизель-генератор VOLVO -	0033	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	

	TAD1241GE (либо его аналог не превыш. характ)			Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Факел скважины №308	0034	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	ППУ 1600/100	0019,0020	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	Газ
	ППУ №1,2	0027,0035	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
	Агрегат для депарафинизации скважин АДПМ - 12/150	0022	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Углерод (сажа)	ДТ
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
	Свеча рассеивания дренажных емкостей ДКС	0023	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть, газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Устье скважины №301, 306, 308, 315	6003, 6015, 6017, 6019	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть, газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

				Алканы С12-19	
	Блок реагентов БР-2,5 №301, 306, 308, 315	6004, 6016, 6018, 6020	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Ингибиторы коррозии (612*)	Нефть, газ
	Нефтегазосепаратор Спутник АМС 40-8-1500	6005	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть, газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Блочная сепарационная установка	6007	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть, газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Отстойник нефти	6008	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Насосы для перекачки нефти	6009	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть

				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Нефтеналивная эстакада	6010	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Установка "SULFATREAT XLP"	6011	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Топливораздаточная колонка для дизтоплива	6012	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19	
	Топливораздаточная колонка для бензина	6013	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	Электросварка Сварочный пост	6014	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Железо оксиды (274)	Электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота диоксид (4)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные (617)	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая 70-20%	
	Сварочный пост	6024	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Железо оксиды (274)	Электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота диоксид (4)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные (617)	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая 70-20%	
	Выкидные линии и блок задвижек (манифольд)	6022	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Газ
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Газовый сепаратор	6025,6026	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Газ

	ГС-1-2,5-600-2 на входе, Газовый сепаратор ГС-1-1,5-1200-2 на выходе			Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Работа бульдозера	6027	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Пыль неорганическая в %70-20	ДТ
	Работа экскаватора	6028	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Пыль неорганическая в %70-20	ДТ
	Сварочные работы	6030	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Железо оксиды (274)	Электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота диоксид (4)	
				Азот оксид (2)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные (617)	
	Лакокрасочные работы	6030	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Диметилбензол (203)	ЛКМ
				Уайт-спирит (1294*)	
	Емкость хранения дизтоплива	6031	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19	
	Насос для перекачки дизтоплива	6032	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19	
	Блок приготовления бурового раствора	6033	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Алканы С12-19	ДТ
	Емкость бурового шлама	6034	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Алканы С12-19	ДТ
	Емкость бурового раствора	6035	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Алканы С12-19	ДТ
	Емкость хранения	6036	48°31'33.52" с.ш.	Масло минеральное нефтяное	ДТ

	масла		57°36'19.70" в.д	(716*)	
	Емкость отработанного масла	6037	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Масло минеральное нефтяное (716*)	ДТ
	Пересыпка цемента	6038	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Пыль неорганическая в %70-20	
	Блок приготовления цементного раствора	6039	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Пыль неорганическая в %70-20	
	Нефтегазосепаратор	6040	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Сырая нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19	
	Насос технологический	6041	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Сырая нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Емкость хранения дизтоплива	6042	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19	
	Емкость хранения	6043	48°31'33.52" с.ш. 57°36'19.70" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ

	дизтоплива			Алканы С12-19	

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 проводиться 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
Граница СЗЗ Юг	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594) Углерод (Сажа) Смесь углеводородов С1-С5 Смесь углеводородов С6-С10 Сероводород Алканы С12-19 Сера диоксид Метилмеркаптан	1 раз в квартал	1 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)
Граница СЗЗ Запад					
Граница СЗЗ Север					
Граница СЗЗ Восток					
Граница п. Жагабулак					
Площадка скв. №308 наветренная 100м					
Площадка скв. №308 подветренная 10 0 м					

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	р.Эмба,выше по течению р.Эмба,ниже по течению	pH	8,5	1 раз в квартал	Химический анализ
		жесткость общая, мг.экв/дм3	-		
		кальций, мг/дм3	180		
		магний, мг/дм3	50		
		нитриты, мг/дм3	0,08		
		нитраты, мг/дм3	40		
		аммоний солевой, мг/дм3	-		
		хлориды, мг/дм3	300		
		сульфаты, мг/дм3	100		
		нефтепродукты суммарно, мг/дм3	0,05		
		фенолы общие, мг/дм3	0,001		
		медь, мг/дм3	0,001		
		свинец, мг/дм3	0,1		
		цинк, мг/дм3	0,01		
		сухой остаток, мг/дм3	-		
		взвешенные вещества, мг/дм3	-		
		ХПК, мг О/дм3	30		
		БПК5, мг О2/дм3	-		
		фосфаты, мг/дм3	-		
		АПАВ, мг/дм3	-		
		Калий	50		
		Натрий	120		
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		

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
Промплощадка Точка 1 Промплощадка Точка 2 Промплощадка Точка 3 Промплощадка Точка 4 Граница СЗЗ юг Граница СЗЗ север Граница СЗЗ восток Граница СЗЗ запад Площадка скв. №308 – Точка 1 Площадка скв. №308 – Точка 2 Площадка скв. №308 – Точка 3 Площадка скв. №308 – Точка 4	PH	Не нормируются	2,3 квартал	Потенциометрический Фотометрический Весовой Титриметрический Фотометрический Инверсионный вольтамперметрический Флюориметрический
	Гумус	Не нормируются		
	Хлориды	Не нормируются		
	Азот нитратный	Не нормируются		
	Сульфаты	Не нормируются		
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)		
	Цинк	Не нормируются		
	Медь	Не нормируются		
	Нефтепродукты	Не нормируются		
	Массовая доля органического вещества %	Не нормируются		
	Никель, мг/кг	4		
	Железо, мг/кг	Не нормируются		
	Кадмий, мг/кг	2		
	Кальций, мг/кг	Не нормируются		
	Магний, мг/кг	Не нормируются		
	Сероводород, мг/кг	0,4		

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, микрозивиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Санитарно-защитная зона – 4 точки	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Территория промплощадки	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Граница поселка Жагабулак	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный
Граница производственной базы	гамма-излучения	33	1 раз в квартал	Прямой метод, инструментальный

ТАБЛИЦА 13

№ п/п	Расположение точек отбора	Наименование контролируемых показателей	Периодичность
1	Граница СЗЗ	Шум	1 раз в год
2	Граница поселка Жагабулак		
3	Граница производственной базы		

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 проведение замеров у аккредитованной лаборатории будет запрашиваться сведения о поверки оборудования. В случаи истечения срока действия поверки, оборудования не будет допущена на замеры, в таком случае не прошедшая поверку оборудования будет заменен на прошедшею поверку оборудования. Вышеуказанная мера позволить 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 оборудований;

- 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 Актюбинской 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 выполнение 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 природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды 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 мероприятие 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.