

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор



Умиров А.С.

**Программа
производственного экологического контроля для
ТОО «Урихтау Оперейтинг»
на 2023 год.**

г. Актобе, 2022 год

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 Урихтау	154837000	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	040340008667		Занимается разведкой и добычей нефти и газа		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
Металлолом (лом цветных металлов)	160118	передается сторонним организациям
Металлолом (лом черных металлов)	160117	передается сторонним организациям
Огарки электродов	170407	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	150202	передается сторонним организациям
Использованные СИЗ	200110	передается сторонним организациям
Отходы офисной техники	200136	передается сторонним организациям
Строительные отходы	170107	передается сторонним организациям
Коммунальные отходы (твердо- бытовые отходы)	200301	передается сторонним организациям
Отработанные ртутные и ртутьсодержащие лампы	200121	передается сторонним организациям
Медицинские отходы	180106	передается сторонним организациям
Отработанное масло	130206	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	150202	передается сторонним организациям
Грунт, загрязненный	170503	передается сторонним организациям

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
нефтепродуктами		
Бумага, картон	200101	передается сторонним организациям
Стеклобой	200102	передается сторонним организациям
Пищевые отходы	200108	передается сторонним организациям
Пластмасса	200139	передается сторонним организациям
Отработанные шины	160103	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторные батареи	160601	передается сторонним организациям
Буровой шлам	010505	передается сторонним организациям
Отработанный буровой раствор	010505	передается сторонним организациям
Тара из под ЛКМ	080111	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	144
2	Организованных, из них:	62
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями,из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которыхосуществляется инструментальными замераами мониторинг	0
3)	Количество источников, на которыхосуществляется расчетным методом мониторинг	0
	Организованных, не оборудованныхсооружениями, из них:	62
	очистными	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которыхосуществляется инструментальными замераами мониторинг	14
6)	Количество источников, на которыхосуществляется расчетным методом мониторинг	2
3	Количество неорганизованных источников, на которыхмониторинг осуществляется расчетным методом	82

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
АГЗУ-4	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-4	0052	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окисьуглерода, Угарный газ) (584)	
АГЗУ-1	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа –32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-1	0053	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
АГЗУ-2	Добыча нефти – 41,212тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	ДЭС на АГЗУ-2	0054	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)(584)	
Обустройство	Добыча нефти –	Печь подогрева нефти *	1017	48.23.18.29 с.ш.	Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	Ежеквартально

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
ВУ-3	41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год		1023 1024	57.21.28.6 в.д.	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Обустройство ВУ-4	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти*	1035	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
Обустройство ВУ-5	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти*	1041	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
Обустройство ВУ-6	Добыча нефти – 41,212 тыс.т/год Добыча газа – 32,382 млн.м3/год	Печь подогрева нефти*	1047	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Азота (IV) диоксид(Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

*источники ЗВ подлежат мониторингу эмиссий после ввода в эксплуатацию

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
ДНС	Резервуар для нефти	0037	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 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)	
ДНС	Факельная установка	0039	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	Попутный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Метан (727*)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Серни	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Меркаптаны	
Площадка учета нефти	Факельная установка	0069	48.23.18.29 с.ш. 57.21.28.6 в.д.	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	топливный газ и попутный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Метан (727*)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Серни	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Меркаптаны	

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
Все образующие сточные воды отводятся согласно действующего Договора с АО «СНПС -Актобемунайгаз»				

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
1 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	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)

№ контрольно-й 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
2 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	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)
3 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, Углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	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)
4 граница СЗЗ	Азота диоксид, Азота оксид, Углерод черный (Сажа), Сера диоксид, Углерод оксид, Формальдегид, Углеводороды предельные С12-С19	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, микрограмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Река Жем 2 точки (1 точка до входа на контрактную территорию и 1 точка после выхода из контрактной территории)	Взвешенные вещества	Не нормируются	2 раза в год (2-3 квартал)	Гравиметрический
		РН	Не выходит за пределы 6 - 9	2 раза в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
		Сухой остаток	1000 мг/дм ³ (1500),	2 раза в год (2-3 квартал)	Гравиметрический
		Нефтепродукты (суммарно)	0,1	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
		Кальций	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Магний	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Гидрокарбонаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Карбонаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Сульфаты	500,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Титриметрический
		Фосфаты	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Натрий	200,0	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		Калий	-	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		БПК полное	6,0 мг O ₂ /дм ³	2 раза в год (2-3 квартал)	Монометрический
		БПК5	-		Монометрический
		Железо общее	0,3	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический, инверсионный Вольтамперметрический колориметрический
		Медь	1,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический, колориметрический
Цинк	1,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический, Инверсионный вольтамперметрический		
		Азот нитритный	3,3	2 раза в год (2-3 квартал)	спектрофотометрический
		ХПК	0,03	2 раза в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
		Фенолы общее	0,001	2 раза в год (2-3 квартал)	
		Азот аммонийный	2,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Азот нитратный	45,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический
		Хлориды	350	2 раза в год (2-3 квартал)	Аргенометрический
		СПАВ (АПАВ)	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический, спектрофотометрический
2	Мониторинговые скважины №1 по №15	рН	Не нормируется	ежеквартально	Потенциометрический
		Кальций	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Магний	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Гидрокарбонаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Карбонаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Хлориды	Не нормируется	ежеквартально	Аргенометрический
		Сульфаты	Не нормируется	ежеквартально	Титриметрический
		Фосфаты	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Натрий	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Калий	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Ион аммония	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Азот нитратный	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Азот нитритный	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Железо общее	Не нормируется	ежеквартально	Фотометрический, инверсионный Вольтамперметрический колориметрический
		Хром (VI)	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Медь	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		Цинк	Не нормируется	ежеквартально	спектрофотометрический
		БПК ₅ ,	Не нормируется	ежеквартально	Монометрический
		ХПК	Не нормируется	ежеквартально	Монометрический
		СПАВ	Не нормируется	ежеквартально	Флюориметрический, спектрофотометрический
Взв. вещества	Не нормируется	ежеквартально	Гравиметрический		
Нефтепродукты	Не нормируется	ежеквартально	Гравиметрический		
Фенолы	Не нормируется	ежеквартально	Фотометрический		

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
1 территория буровой площадки	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	Один раз в год (2-3квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Флюориметрический
2 Скважины эксплуатационного фонда (У-1, У-2, У-3, У-4, 50н, 51н, 52н, 54н, 55н, 58г)	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Флюориметрический
3 Ликвидированные и законсервированные скважины (П-1, П-4, 2, 6, 8, 16, 25, Г-3)	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Флюориметрический
4 Граница СЗЗ месторождения	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	Один раз в год (2-3квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3квартал)	Флюориметрический

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ДНС	Еженедельно
2	Скважинные хозяйства	Еженедельно
3	Вспомогательное хозяйство	Еженедельно

Таблица 12

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