

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЗИЯ ФИНАНС КОНСАЛТИНГ»



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ УЙТАС ТОО «JASYL ENERGY»
НА 2026Г (июнь-август)**

Директор
ТОО «Азия Финанс
Консалтинг»



Сайынов Н.Ж.

Атырау, 2026 г.

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Jasyl Energy» месторождение Уйтас	Атырауская область, Кызылкогинский район	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	190940011143	06100	Разведка и добыча углеводородов	ТОО «Jasyl Energy» РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А» БИН 220340025060	I категория

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2		3
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0,4966	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,1668	Передача сторонней организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,0017	Передача сторонней организации
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	0,0483	Передача сторонней организации
Использованная тара химических реагентов	07 07 99	0,275	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	5,050	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,17	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	0,6	Передача сторонней организации
Металлолом	17 04 07	0,3672	Передача сторонней организации
Металлическая стружка	02 01 10	0,2	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	0,3257	Передача сторонней организации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99*	43,633	Передача сторонней организации
Нефтешлам	05 01 03*	16,77	Передача сторонней организации

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	31
2	Организованных, из них:	7
	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:	12
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	12
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19

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
Уйтас	854 т	Резервуар для нефти РГС-60	0001	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород C1-C5 Углеводород C6-C10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал
	256,061 т	Дизельный генератор 200 кВт	0002	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Формальдегид Бенз/а/пирен	1 раз в квартал
	256,061 т	Дизельный генератор 200 кВт	0003	35°14'31.05"N	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз в квартал

				53°13'26.48"E	Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Формальдегид Бенз/а/пирен	
513,216 т	Емкость для дизтоплива V = 25 м ³	0004	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал	
4,520 т	Подъемный агрегат УПА-60	0005	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Формальдегид Бенз/а/пирен	1 раз в квартал	
11,232 т	Цементировочный агрегат	0006	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Формальдегид Бенз/а/пирен	1 раз в квартал	
25,2 т	Передвижная паровая установка	0007	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Формальдегид Бенз/а/пирен	1 раз в квартал	
854 т	Резервуар для нефти РГС-60	0008	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород С1-С5 Углеводород С6-С10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал	
854 т	Резервуар для нефти РГС-60	0009	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород С1-С5 Углеводород С6-С10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал	

	908,4 т	Резервуар для нефти РГС-60	0010	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород С1-С5 Углеводород С6-С10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал
	908,4 т	Резервуар для нефти РГС-60	0011	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород С1-С5 Углеводород С6-С10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал
	908,4 т	Резервуар для нефти РГС-60	0012	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Углеводород С1-С5 Углеводород С6-С10 Бензол Метилбензол Деметилбензол Сероводород	1 раз в квартал

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
Уйтас	Дренажный емкость - 8	6001	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Смесь углеводородов предельных С ₁ -С ₅ Смесь углеводородов предельных С ₆ -С ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
	Скважина УТС - 2; 3; 4; 11;13; 20	6002-6007	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Смесь углеводородов предельных С ₁ -С ₅	нефть
	Расконсервация скважин	6009-6014	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Смесь углеводородов предельных С ₁ -С ₅	нефть
	Сварочный пост	6016	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	железо оксид оксид марганца пыль неорганич.	электрод
	Механическая мастерская	6017	35°14'31.05"N	Пыль абразивная	Метал

			53°13'26.48"E	Взвешенные вещества	
	Лакокрасочные работы	6018	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	ксилол уйит-спирит	эмаль, краски
	Склад цемента	6019	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Пыль цементная	цемент
	Дренажный емкость - 8	6020	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
	Дренажный емкость - 8	6021	35°14'31.05"N 53°13'26.48"E	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть

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
ТОО «JasyL Energy» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.					

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
На территории месторождения ТОО «JasyL Energy» очистных сооружений не имеются. Мониторинг сточных вод не проводится.				

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля

1	2	3	условий (НМУ), раз в сутки	4	5	6
1	Диоксид азота	1 раз в квартал	3 раза	Сторонняя организация по договору	С использованием газоанализатора, либо средств для отбора проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории	
2	Оксид азота					
3	Диоксид серы					
4	Сероводород					
5	Оксид углерода					
6	Углеводороды					

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	Мониторинговые скважины	рН	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
		минерализация (сухой остаток)	Не нормируется		
		кальций	Не нормируется		
		магний	Не нормируется		
		натрий	Не нормируется		
		калий	Не нормируется		
		хлориды	Не нормируется		
		сульфаты	Не нормируется		
		гидрокарбонаты	Не нормируется		
		железо общ	Не нормируется		
		фенолы	Не нормируется		
		нефтепродукты	Не нормируется		
		азот аммонийный	Не нормируется		
		нитраты	Не нормируется		
		нитриты	Не нормируется		
		кадмий	Не нормируется		
		свинец	Не нормируется		
БПК	Не нормируется				
ХПК	Не нормируется				

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
СЭП	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется	2 раза в полугодие	Методики выполнения измерений, утвержденные в Республике Казахстан
	Медь	3,0		
	Цинк	23,0		
	Свинец	32,0		
	Никель	4,0		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Вахтовый поселок	Ежеквартально