ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЗИЯ ФИНАНС КОНСАЛТИНГ»

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по производству
ТОО «Jasyl Energy»
Аблаев К.Ж.
«____» _____ 2026г

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЫЗЫЛЖАР I ВОСТОЧНЫЙ ТОО «JASYL ENERGY» НА 2027Г

Директор
ТОО «Азия Финанс Консалтинг»

Әжіғали Д.Х.

Атырау, 2026 г.

1. Общие сведения о предприятии

Наименова-ние производственного объекта	Месторасполо-жение по коду КАТО (Классифи-катор администра-тивно-террито-риальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характерис-тика производственного процесса	Реквизиты	Катего-рия и проект-ная мощ-ность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Jasyl Energy» месторождение Кызылжар I Восточный	Атырауская область, Жылыойский, район	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”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	4
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0,4966	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	0,3257	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,5066	Передача сторонней организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,0017	Передача сторонней организации
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	0,2050	Передача сторонней организации
Использованная тара химических реагентов	07 07 04*	0,275	Передача сторонней организации
Нефтесодержащие отходы	13 08 99*	93,3732	Передача сторонней организации
Донные шламы (Нефтешлам)	05 01 03*	100,93	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,17	Передача сторонней организации
Металлолом	17 04 07	0,3672	Передача сторонней организации
Металлическая стружка	02 01 10	0,2	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	50,001	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	1,0	Передача сторонней организации

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
Месторождение Кызылжар I Восточный		
1	**2**	**3**
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	53
2	Организованных, из них:	16
	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:	16
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	16
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	37

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	Периодич-ность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Месторождение Кызылжар I Восточный						
Кызылжар I Восточный	21 847,4 м^3	Дежурная горелка вертикальной факельной установки SFA-04	0001	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Диоксид азота Оксид углерода Метан Сажа	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный		Механическая сливо-наливная установка	0011-001	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный		Механическая сливо-наливная установка	0011-002	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5	1 раз в квартал

					Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	
Кызылжар I Восточный	352,6 т/г	Емкость для хранения дизельного топлива 1-25-1,6-1- 25 м3	0012	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_{12}-C_{19} Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	208200м^3	Подогреватель нефти ПП-0,63	0013	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	17100	Отстойник горизонтальный для нефти ОГН-П-100-1,0-1-И	0015	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	17100	Емкость РГСН-75	0017	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	145500	Емкость РГСВ-62	0023	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	145500	Емкость РГСН-62	0024	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных	1 раз в квартал

					C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	
Кызылжар I Восточный	221400 м^3	Газовый генератор электричества FG Wilson модели SG192кВт	0025	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота УВ С12-С19 Формальдегид Сажа С	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	352,6 т/г	Резервный дизельный генератор электричества Teksan TJ145PE5A 145кВт	0026	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота УВ С12-С19 Формальдегид Сажа С	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	28800 м^3	Подогреватель нефти ПП-0,63	0027	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал

5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наимено-вание площадки	**Источник выброса**		**Местоположение (географические координаты)**	**Наименование загрязняющих веществ**	**Вид потребляемого сырья/ материала (название)**
	наименование	**номер**			
1	2	3	4	5	6
Месторождение Кызылжар I Восточный					
Кызылжар I Восточный	Входной манифольд	6001	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	нефть
Кызылжар I Восточный	Тестовый 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-1200-1	6002	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть

				Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	
Кызылжар I Восточный	Рабочий трехфазный нефтегазовый сепаторатор НГСВ 2-II-1.4-1600-1	6003	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
Кызылжар I Восточный	Блок дозирования химреагентов -БДР - 2.5 типа ОЗНА	6004	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Газосепаратор ГС1-1.6-600-2-Т-И	6005	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	газ
Кызылжар I Восточный	ГРПШ 0,7-У1	6006	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	газ
Кызылжар I Восточный	Технологические циркуляционные насосы типа КМ100-80-170-Е	6007	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	Нефть

Кызылжар I Восточный	Насос для нагнетания пластовой воды НБ-50	6009	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	Пластовая вода
Кызылжар I Восточный	Насос для нагнетания пластовой воды НБ-50	6010	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	Пластовая вода
Кызылжар I Восточный	Подземная емкость дренажа	6011	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Насос погружной для дренажной емкости	6011	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-1	6012	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-1 (нагнетательная)	6013	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-4	6014	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-5	6015	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть

Кызылжар I Восточный	Выкидная линия на УПН	6016	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-9	6017	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-10	6018	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-12	6019	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-13	6020	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-14	6021	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗIВ-11	6025	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Блок дозирования химреагентов -БДР - 2.5 типа ОЗНА	6026	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	нефть
Кызылжар I Восточный	Центробежный сепаратор	6027	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть
Кызылжар I Восточный	Подземная емкость дренажа	6028	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10}	нефть

Кызылжар I Восточный	Насос для перекачки нефти	6029	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
Кызылжар I Восточный	Лакокрасочные работы	6030	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Ксилол уайт-спирит	краска
Кызылжар I Восточный	Сварочные работы	6031	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	железо оксид оксид марганца пыль неорг. 70-20% фториды фтористые газообразные соединения	электроды
Кызылжар I Восточный	Механическая обработка металла	6032	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Взвещенные вещества Пыль абразивная	
Кызылжар I Восточный	Трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ 2-II-1.4-1600-1	6033	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
Кызылжар I Восточный	Насос для ППД Триплекс 3D3K	6039-6040	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Смесь углеводородов предельных C_1-C_5 Смесь углеводородов предельных C_6-C_{10} Бензол Диметилбензол Метилбензол Сероводород	нефть
Кызылжар I Восточный	Подземная емкость дренажа	6043	47° 13’ 15.08”N 53° 23’ 25.70”E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 цемент	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 условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
KZV-1 KZV-2 KZV-3 KZV-4 KZV-5 KZV-6	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
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
	Сероводород				
	Оксид углерода				
	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
В связи с отсутствием водных объектов, наблюдение на водные объекты не будут осуществляться.					

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 №1, 2, 3	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 Кызылжар I Восточный	ежеквартально