

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«5A OIL (5A ОЙЛ)»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АШЫҚ ЖОЛ СЕРВИС»

«УТВЕРЖДАЮ»:

Заместитель Председателя
правления по производству
ТОО «5A OIL (5A ОЙЛ)»

Аблаев К.Ж.

2022 г.



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ САГИЗ ЗАПАДНЫЙ
НА 2023Г
ТОО «5A OIL (5A ОЙЛ)»

Директор
ТОО «Ашық Жол Сервис»



Сайнова Г.С.

Атырау, 2022 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 «5 А Oil (5 А Ойл)» Сагиз Западный	Атырауская область, Макатский район	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	190940011143	06100	Разведка и добыча углеводородов	ТОО «5 А Oil (5 А Ойл)» г.Нур-Султан, район Есиль, ул.Д.Конаева,2 АО «Банк ЦентрКредит» БИК - КСJBKZKX ИИК- KZ258562203107684366	I категория

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передача сторонней организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача сторонней организации
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача сторонней организации
Тара из под ЛКМ	08 01 11*	Передача сторонней организации
Отработанные пневматические шины	16 01 03	Передача сторонней организации
Коммунальные отходы	20 03 01	Передача сторонней организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача сторонней организации
Строительные отходы	17 09 04	Передача сторонней организации
Металлолом	02 01 10	Передача сторонней организации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 05*	Передача сторонней организации
Замазученный грунт	05 01 05*	Передача сторонней организации
Нефтьшлам	05 01 03*	

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	48
2	Организованных, из них:	13
	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:	13
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	13
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	35

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
Сагиз Западный	0,131400 млн.м ³	Вертикальная факельная установка	0001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид азота Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
	447651,0 м ³	Подогреватель нефти ПП-0,63	0002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
	843138 м ³	Компрессор для нагнетания газа	0004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
	277,4 т	Резервный дизельный генератор электричества Teksan TJ409PE5A 327кВт	0008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота УВ C12-C19 Формальдегид Сажа С	1 раз в квартал
	39940 т	Емкость нефти РВС-75	0009	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19 Сероводород	1 раз в квартал
	39940 т	Отстойник нефти горизонтальный 75 м ³	0010	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19 Сероводород	1 раз в квартал
	24700 т	Отстойник пластовой воды 63м ³	0011	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19 Сероводород	1 раз в квартал
	24700 т	Резервуар пластовой воды ГНС-100	0012	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19 Сероводород	1 раз в квартал
	1249752 м ³	Газовый генератор электричества Caterpillar G3512 725 кВт	0013	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота УВ C12-C19 Формальдегид Сажа С	1 раз в квартал
	24700 т	Резервуар пластовой воды	0014	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19	1 раз в квартал

		ГНС-75 м ³			Сероводород	
Сагиз Запад- ный	24700 т	Резервуар пластовой воды ГНС-61 м ³	0015	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ C12-C19 Сероводород	1 раз в квартал
	23221 м ³	Подогреватель нефти ПП-0,63	0020	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы Метан	1 раз в квартал
	1249752 м ³	Газовый генератор электричества Caterpillar G3512 725 кВт	0021	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Оксид азота УВ C12-C19 Формальдегид Сажа С	1 раз в квартал
Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины САГЗ-15 проектной глубиной 1400м на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области						
Сагиз Запад- ный	86,6 т	Буровая установка ZJ-30 и аналог	0001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	15,6 т	Цементировочный агрегат	0002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	21 т	Передвижная паровая установка	0003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	12,9 т	Дизельная электростанция	0004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	134,55 т	Емкость для хранения топлива	0005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	0,11 т	Агрегат УПА-60	0006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин,	1 раз в квартал

					Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	
	7200 т	Резервуар для нефти	0007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал
	7200 т	Площадка налива нефти	0008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал
Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины САГЗ-16 проектной глубиной 1400м на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области						
Сагиз Запад- ный	62,04 т	Буровая установка ZJ-30 и аналог	0001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	9,36 т	Цементировочный агрегат	0002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	21 т	Передвижная паровая установка	0003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	12,9 т	Дизельная электростанция	0004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	134,55 т	Емкость для хранения топлива	0005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	0,11 т	Агрегат УПА-60	0006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	7200 т	Резервуар для нефти	0007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал

	7200 т	Площадка налива нефти	0008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал
Строительство вертикальных оценочно-эксплуатационных скважин САГЗ -17, -21, -24, -22, -25, -26 проектной глубиной 1400 метров на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области						
Сагиз Запад- ный	37,22 т	Буровая установка ZJ-30 и аналог	0001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	5,62 т	Цементировочный агрегат	0002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	12,6 т	Передвижная паровая установка	0003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	7,74 т	Дизельная электростанция	0004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	100,05 т	Емкость для хранения топлива	0005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	0,11 т	Агрегат УПА-60	0006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в квартал
	7200 т	Резервуар для нефти	0007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал
	7200 т	Площадка налива нефти	0008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сера диоксид Смесь углеводородов предельных C1-C5	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
Сагиз Западный	Тестовый 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-1600	6001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Блок дозирования химреагентов -БДР - 2.5 типа ОЗНА	6002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Первичный трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ 2-1.4-2000	6003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Вторичный трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ 2-1.4-2000	6004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Газосепаратор ГС1-1.6	6005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10	газ
	ГРПШ 0,7-У1	6006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10	газ
	Сливно-наливная установка	6007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Подземная емкость дренажа	6008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Подземная емкость дренажа	6009	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Подземная емкость для приема нефти	6010	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Насос погружной ЕП-5-1600-1 для дренажной емкости	6011	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
Сагиз Западный	Скважина САГЗ-1	6012	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -3	6013	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -4	6014	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -5	6015	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -6	6016	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -7	6017	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -8	6018	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -9	6019	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -10	6020	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -12	6022	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -13	6023	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Входной манифольд	6024	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Выкидная линия на	6025	47° 25' 55.353"N	УВ С1-С5	нефть

	УПН		53° 14' 16.341"E	Диоксид серы	
	Емкость для хранения дизельного топлива 1-25-1,6-1-25 м3	6026	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Подпорная насосная станция	6027	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Насосы для нагнетания пластовой воды	6028	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5	пластовая вода
	Скважина САГЗ -15	6029	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -16	6030	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -17	6031	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -19	6033	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -20	6034	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -21	6035	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -23	6037	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
	Скважина САГЗ -26	6040	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины САГЗ-15 проектной глубиной 1400м на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области					
Сагиз Западный	Планировочные работы при СМР	6001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
	Сварочные работы	6002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Насосная установка для перекачки дизельного топлива	6003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	дизтопливо
	Сварочный работы	6004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Смесительная установка	6005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	грунт
	Емкость бурового шлама	6006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Углеводороды предельные С12-С19	буршлам
	Емкость отработанного масла	6007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Масло минеральное нефтяное	отработанное масло
	Блок приготовления	6008	47° 25' 55.353"N	Углеводороды	цемент

	буровых растворов		53° 14' 16.341"E	предельные C12-C19	
	Стоянка автотранспорта	6009	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Оксид углерода Диоксид азота Углеводороды Сернистый ангидрид Сажа Бенз(а)пирен	дизтопливо бензин
	Скважина	6010	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
	Нефтегазосепаратор	6011	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
	Насосы технологические	6012	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Углеводороды предельные C12-C19	Нефтяная эмульсия
	Дренажная емкость	6013	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 Углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
Строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины САГЗ-16 проектной глубиной 1400м на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области					
Сагиз Западный	Планировочные работы при СМР	6001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
	Сварочные работы	6002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Насосная установка для перекачки дизельного топлива	6003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	дизтопливо
	Сварочный работы	6004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Смесительная установка	6005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	грунт
	Емкость бурового шлама	6006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Углеводороды предельные C12	буршлам

				C19	
	Емкость отработанного масла	6007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Масло минеральное нефтяное	отработанное масло
	Блок приготовления буровых растворов	6008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Углеводороды предельные C12-C19	цемент
	Стоянка автотранспорта	6009	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Оксид углерода Диоксид азота Углеводороды Сернистый ангидрид Сажа Бенз(а)пирен	дизтопливо бензин
	Скважина	6010	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
	Нефтегазосепаратор	6011	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
	Насосы технологические	6012	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Углеводороды предельные C12-C19	Нефтяная эмульсия
	Дренажная емкость	6013	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	углеводород C1-C5 Углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
Строительство вертикальных оценочно-эксплуатационных скважин САГЗ -17, -21, -24, -22, -25, -26 проектной глубиной 1400 метров на месторождении Сагиз Западный в Атырауской области					
Сагиз Западный	Планировочные работы при СМР	6001	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
	Сварочные работы	6002	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Насосная установка для перекачки дизельного топлива	6003	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	дизтопливо
	Сварочный работы	6004	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Железо марганца оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды
	Смесительная установка	6005	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E	Пыль неорганическая,	грунт

				содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Емкость бурового шлама	6006	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		Углеводороды предельные C12-C19	буршлам
Емкость отработанного масла	6007	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		Масло минеральное нефтяное	отработанное масло
Блок приготовления буровых растворов	6008	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		Углеводороды предельные C12-C19	цемент
Стоянка автотранспорта	6009	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		Оксид углерода Диоксид азота Углеводороды Сернистый ангидрид Сажа Бенз(а)пирен	дизтопливо бензин
Скважина	6010	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
Нефтегазосепаратор	6011	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		углеводород C1-C5 углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия
Насосы технологические	6012	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		Углеводороды предельные C12-C19	Нефтяная эмульсия
Дренажная емкость	6013	47° 25' 55.353"N 53° 14' 16.341"E		углеводород C1-C5 Углеводород C6-C10 бензол толуол ксилол	Нефтяная эмульсия

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
<p>ТОО «5 А Oil (5 А Ойл) не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.</p>					

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
<p>На территории месторождения ТОО «5А OIL (5А ОЙЛ)» очистных сооружений не имеются. Мониторинг сточных вод не проводится.</p>				

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
SZ -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
SZ -2	Оксид азота				
SZ -3	Диоксид серы				
SZ -4	Сероводород				
SZ -5	Оксид углерода				
SZ -6	Углеводороды				

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
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 №18, 19, 20, 21	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 Сагиз Западный	Ежеквартально