ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «JASYL ENERGY»

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АШЫҚ ЖОЛ СЕРВИС»

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ТОО dasyl Energy»

WANNATIVE PUBLISHED

P3ИЕВА З.А.

1asyl Energy

P3ИЕВА З.А.

10 0 0 д А ПИЗАТИТЕТЬНОЙ В ОТВЕТЬНОЙ В ОТВЕТЬНОЙ

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЫЗЫЛЖАР І ВОСТОЧНЫЙ ТОО «JASYL ENERGY» НА 2025Г



Атырау, 2024 г.

1. Общие сведения о предприятии

Наименова-ние производственн ого объекта	, ,	Месторасположе ние, координаты	Бизнес идентификацион ный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификат ору видов экономическо й деятельности (далее-	Краткая характерис- тика производственн ого процесса	Реквизит ы	Катего- рия и проект- ная мощ- ность предприят ия
1	2	3	4	5	6	7	8
TOO «JASYL ENERGY» месторождения Кызылжар I Восточный	Атырауская область, Жылыойск ий, район	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	190940011143	06100	Разведка и добыча углеводородов	TOO «JASYL ENERGY »	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	
Использованная тара химических реагентов	07 07 04*	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	17 04 07	Передача сторонней организации	
Металлическая стружка	02 01 10	Передача сторонней организации	
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передача сторонней организации	
Нефтесодержащие отходы	13 08 99*	Передача сторонней организации	
Нефтешлам	05 01 03*	Передача сторонней организации	
Буровой шлам	01 05 06*	Передача сторонней организации	
Отработанный буровой раствор	01 05 06*	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:	42
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				
7)	<u> </u>	13				
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	29				
	Строительство наклонно-направленной оценочной скважины K3IB-11 про метров на месторождении Кызылжар I Восточный в Атырауской об					
1	2	3				
-	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.					
1	из них:	29				
2	Организованных, из них:	6				
	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:	6				
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0				
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0				
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным	0				
3	методом Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16				
Строит	ельство наклонно-направленной оценочной скважины КЗІВ-7 проектной гл					
1	на месторождении Кызылжар I Восточный в Атырауской област 2					
1		3				
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	29				
2	Организованных, из них:	6				
	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:	6				
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0				
	T.C.	-				
5)	инструментальными замерами	0				
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0				
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16				
проек	Строительство вертикальных оценочно-эксплуатационных скважин K3IB-8 и K3IB-13 проектной глубиной 1400 метров на месторождении Кызылжар I Восточный в Атырауской облас					
1	2	3				
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	22				
2	из них: Организованных, из них:	6				

	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:	6
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	16

4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

	Проек	ек Источники выброса				
Наименова ние площадки	тная мощно сть произв одства	наименование	номер	местоположен ие (географическ ие координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодич- ность инструмент альных замеров
1	2	3	4	5	6	7
Кызылжар I Восточный	21 900 м ³	Дежурная горелка вертикальной установки SFA-04	0001	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70"E	Диоксид азота Оксид углерода Метан	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный		Механическая сливо- наливная установка	0011-001	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный		Механическая сливо- наливная установка	0011-002	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
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	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	78,7 м ³ /час	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	49041	Отстойник горизонтальный для нефти ОГН-П-100-1,0-1-И	0015	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	49041	Емкость РГСН-75	0017	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	66400	Емкость РГСВ-62	0023	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	66400	Емкость РГСН-62	0024	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С12-С19 Сероводород	1 раз в квартал
Кызылжар I Восточный	362,9 т/г	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	1 раз в квартал

	Τ .	or o skorior in leckor o korrir orbi	, <u>'</u>	, 		
					Оксид азота УВ С12-С19 Формальдегид Сажа С	
Кызылжар I Восточный	78,7 м³/час	Подогреватель нефти ПП-0,63	0027	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
					Метан	
Кызылжар I Восточный	195,0 т/г	Газовый генератор электричества AKSA APG 425 400 кВт	0028	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
Строительс	тво накло	нно-направленной оценоч				00 метров на
		месторождении Кызылжа	р І Восто	1 0		
Кызылжар I Восточный	17,568 т/г	буровая установка ZJ-30 и аналог	0001	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I	19,656 т/г	насосный блок	0002	47° 13' 15.08"N	Азота (IV) диоксид	1 раз в период
Восточный	12.556		2002	53° 23' 25.70"E	Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	
Кызылжар I Восточный	19,656 т/г	дизельный двигатель	0003	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	3,4 т/г	цементировочный агрегат	0004	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	4,4 т/г	ДЭС	0005	47° 9'1.57"N 53° 33'9.63"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	6,3	Дизельный двигатель	0006	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид	1 раз в период

	1	1		T		
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-С19	
Строитель	ство накло	нно-направленной оценоч месторождении Кызылжа				00 метров на
Кызылжар I	21,66 т/г	буровая установка ZJ-30 и	0001	47° 13' 15.08"N	Азота (IV) диоксид	1 раз в период
Восточный	21,00 1/1	аналог	0001	53° 23' 25.70"E	Азота оксид	т раз в перпод
Booto mam		unusion			Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид Углеводороды	
					предельные С12-С19	
I/v vor vyrvom I	34,37 т/г	насосный блок	0002	47° 13' 15.08"N	Азота (IV) диоксид	1 200 2 202207
Кызылжар I Восточный	34,3 / 1/1	насосный олок	0002	53° 23' 25.70"E	Азота (ту) диоксид Азота оксид	1 раз в период
Босточный				33 23 23.70 E	Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
TC T	20.02 /	, , ,	0002	470 122 15 002NI	предельные С12-С19	1
Кызылжар І	20,02 т/г	дизельный двигатель	0003	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксил	1 раз в период
Восточный				33 23 23.70 E	Азота оксид Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
	1.21 /		0004	450 123 15 00m I	предельные С12-С19	
Кызылжар І	1,31 т/г	цементировочный агрегат	0004	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид	1 раз в период
Восточный				33 23 23.70 E	Азота оксид Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
Кызылжар I	32,5 т/г	ДЭС	0005	47° 9'1.57"N	предельные C12-C19 Азота (IV) диоксид	1 раз в период
Восточный	32,3 1/1	дэс	0003	53° 33'9.63"E	Азот (II) оксид	т раз в период
Восто шый					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид Углеводороды	
					предельные С12-С19	
Кызылжар I	56,16 т/г	ДЭС при освоении	0005	47° 9'1.57"N	Азота (IV) диоксид	1 раз в период
Восточный	30,10 1/1	дос при освоении	0005	53° 33'9.63"E	Азот (II) оксид	т раз в период
Booto mam					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин, Формальдегид	
					Формальдегид Углеводороды	
					предельные С12-С19	
Кызылжар I	119,88 т/г	ДЭС при освоении	0005	47° 9'1.57"N	Азота (IV) диоксид	1 раз в период
Восточный	117,00 1/1	дос при освоении	0003	53° 33'9.63"E	Азот (II) оксид Сажа	т раз в период
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Акролеин,	
					Формальдегид Уписродородия	
				<u> </u>	Углеводороды	

					предельные С12-С19	
		онно Строительство верти				
	_	убиной 1400 метров на мес	_			
Кызылжар I Восточный	13,0 т/г	буровая установка ZJ-30 и аналог	0001	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	20,62 т/г	насосный блок	0002	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	12,01 т/г	дизельный двигатель	0003	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	0,94 т/г	цементировочный агрегат	0004	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	84,24 т/г	ДЭС	0005	47° 9'1.57"N 53° 33'9.63"E	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	1 раз в период
Кызылжар I Восточный	119,88 т/г	Дизельный двигатель	0006	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Азота (IV) диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Акролеин, Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	1 раз в период

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

Наимено-	Источник выб	броса	Местоположение	Наименование	Вид потребляемого
вание площадки	наименование номер		(географические координаты)	загрязняющих веществ	сырья/ материала (название)
1	2	3	4	5	6
Кызылжар I Восточный	Входной манифольд	6001	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть

TOO «JASYL ENERGY» -7-

			ЭРОЖДЕНИЯ КЫЗЫЛЖАР I		
Кызылжар I Восточный	Тестовый 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-	6002	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С1-С5	нефть
Босточный	1200-1		33 23 23.70 E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Рабочий трехфазный	6003	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	нефтегазовый	0003	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	пефть
	сепаторатор НГСВ 2-ІІ-				
	1.4-1600-1				
Кызылжар I	Блок дозирования	6004	47° 13' 15.08''N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	химреагентов -БДР - 2.5		53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
	типа ОЗНА				
Кызылжар I	Газосепаратор ГС1-1.6-	6005	47° 13' 15.08"N	УВ C1-C5	газ
Восточный	600-2-Т-И	(00)	53° 23' 25.70"E 47° 13' 15.08"N	УВ C6-C10	
Кызылжар I Восточный	ГРПШ 0,7-У1	6006	53° 23' 25.70"E	УВ С1-С5 УВ С6-С10	газ
Кызылжар І	Технологические	6007	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	Нефть
	циркуляционные насосы	0007	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	пефтв
20010 111211	типа КМ100-80-170-Е		20 20 20.70 2	Anonony cops.	
Кызылжар I	Насос для нагнетания	6009	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	Пластовая вода
Восточный	пластовой воды НБ-50		53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Насос для нагнетания	6010	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	Пластовая вода
Восточный	пластовой воды НБ-50		53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Подземная емкость	6011	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	дренажа		53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Насос погружной для	6011	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	дренажной емкости	CO.1.0	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-1	6012	47° 13′ 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	C	(012	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	1
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗІВ-1 (нагнетательная)	6013	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	УВ С1-С5 Диоксид серы	нефть
Кызылжар І	Скважина КЗІВ-4	6014	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	Скважина КЭП-4	0014	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	нефть
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-5	6015	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	CREWATTIW TOTE C	0010	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	114412
Кызылжар I	Выкидная линия на УПН	6016	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный			53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	1
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-9	6017	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный			53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-10	6018	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный			53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-12	6019	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	C KOID 12	6020	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	1
Кызылжар I Восточный	Скважина КЗІВ-13	6020	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Кызылжар I	Скважина КЗІВ-14	6021	53° 23' 25.70"E 47° 13' 15.08"N	Диоксид серы УВ С1-С5	нефть
Восточный	Скражина ЮПР-14	0021	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	нсфть
Кызылжар І	Скважина КЗІВ-11	6025	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	Chamming ROID 11	3023	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	110412
Кызылжар I	Блок дозирования	6026	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
	химреагентов -БДР - 2.5		53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	1
	типа ОЗНА			_	
	Центробежный сепаратор	6027	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный			53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	
Кызылжар I	Подземная емкость	6028	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	дренажа	6000	53° 23' 25.70"E	Диоксид серы	•
Кызылжар I	Насос для перекачки	6029	47° 13' 15.08"N	УВ С1-С5	нефть
Восточный	нефти	6030	53° 23' 25.70"E 47° 13' 15.08"N	Диоксид серы	TABOOTAG
Кызылжар I Восточный	Лакокрасочные работы	0030	53° 23' 25.70"E	ацетон (пропан 2-он)	краска
Босточный			33 23 23.10 E	спирт н-	
1			I	бутиловый	

Кызылжар I Восточный Кызылжар I	Сварочные работы Механическая обработка	6031	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70''E 47° 13' 15.08''N	(бутанол-1-ол) спирт этиловый (этанол) толуол бутилацетат этилцеллозольв (этоксиэтанол) железо оксид оксид марганца пыль неорг. 70-20% фториды фтористые газообразные соединения Диоксид азота Взвещенные	электроды
Восточный	металла		53° 23' 25.70"E	вещества Пыль абразивная	
Строительст	гво наклонно-направленн				ной 1400 метров на
V			осточный в Атырау 47° 13' 15.08"N		
Кызылжар I Восточный	выемка грунта	6001	53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
Кызылжар I Восточный	погрузочно-разгрузочные работы	6002	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
Кызылжар I Восточный	участок сварки	6003	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70''E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
Кызылжар I Восточный	склад щебня	6004	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70''E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения дизельного топлива	6005	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12 С19	дизтопливо
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения масла	6006	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Масло минеральное нефтяное	масло
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения бурового раствора	6007	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	бурраствор
Кызылжар I Восточный	склад цемента	6008	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремни в %: 70-20	цемент

	_			_	
Кызылжар I	насос для перекачки	6009	47° 13' 15.08"N	Сероводород	
Восточный	дизельного топлива		53° 23' 25.70"E	Углеводороды	
				предельные С12 С19	дизтопливо
I/ I		6010	47° 13' 15.08"N		III
Кызылжар I Восточный	насос для шлама	6010	53° 23' 25.70"E	предельные C12 C19	Шлам
	<u> </u>	(011			<i></i>
Кызылжар I Восточный	блок приготовления	6011	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород	бурраствор
Босточный	бурового раствора		33 23 23.70 E	Углеводороды предельные	
				С12-С19	
Кызылжар I	ЗРУ при ремонте	6012	47° 13' 15.08"N	Пыль	мотариоли
Восточный	скважины	0012	53° 23' 25.70''E	неорганическая,	материалы
Восто шви	СКВИЖИПЫ		33 23 23.70 E	содержащая	
				двуокись	
				кремния в %:	
				70-20	
Кызылжар I	планировка территории	6013	47° 13' 15.08"N	Пыль	материалы
Восточный	при рекультивации		53° 23' 25.70"E	неорганическая,	•
				содержащая	
				двуокись	
				кремния в %:	
				70-20	
Кызылжар I	снятие грунта, при	6014	47° 13' 15.08"N	Пыль	материалы
Восточный	рекультивации		53° 23' 25.70"E	неорганическая,	
				содержащая	
				двуокись кремния в %:	
				70-20	
Кызылжар I	засыпка защитной канавы	6015	47° 13' 15.08"N	Пыль	материалы
Восточный	грунтом из обваловки при	0015	53° 23' 25.70"E	неорганическая,	матерналы
	рекультивации			содержащая	
				двуокись	
				кремния в %:	
				70-20	
Кызылжар I	емкость для нефти	6016	47° 13' 15.08"N	Сероводород	Нефтяная эмульсия
Восточный			53° 23' 25.70"E	Смесь	
				углеводородов	
				предельных C1- C5	
				Смесь	
				углеводородов	
				предельных С6-	
				C10	
				Бензол	
				Диметилбензол	
				Метилбензол	
<u> </u>			IZDID 7		× 1400
Строитель	ство наклонно-направлен месторожления		скважины кэтв-/ п осточный в Атырау		нои 1400 метров на
Кызылжар I	выемка грунта	6001	47° 13' 15.08"N	Пыль	грунт
Восточный	выстка групта	0001	53° 23' 25.70''E	неорганическая,	трупт
_ : : : : : : : : : : : : : : : : : : :			25 25 25.70 1	содержащая	
				двуокись	
				кремния в %:	
				более 70	
Кызылжар I	погрузочно-разгрузочные	6002	47° 13' 15.08"N	Пыль	грунт
Восточный	работы		53° 23' 25.70"E	неорганическая,	
				содержащая	
				двуокись	
				кремния в %: более 70	
VIIII IIII I	MINOROM ODOMAN	6003	47° 13' 15.08"N	Пыль	DALITE
Кызылжар I	участок сварки	0003	4/ 13 13.08 N	пын	грунт

Восточный			53° 23' 25.70"E	неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	
Кызылжар I Восточный	склад щебня	6004	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	грунт
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения дизельного топлива	6005	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12 С19	дизтопливо
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения масла	6006	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70''E	Масло минеральное нефтяное	масло
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения бурового раствора	6007	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	бурраствор
Кызылжар I Восточный	склад цемента	6008	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремни в %: 70-20	цемент
Кызылжар I Восточный	насос для перекачки дизельного топлива	6009	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12 С19	дизтопливо
Кызылжар I Восточный	насос для шлама	6010	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	предельные C12 C19	Шлам
Кызылжар I Восточный	блок приготовления бурового раствора	6011	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	бурраствор
Кызылжар I Восточный	ЗРУ при ремонте скважины	6012	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	планировка территории при рекультивации	6013	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	снятие грунта, при рекультивации	6014	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	засыпка защитной канавы грунтом из обваловки при рекультивации	6015	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы

- 11 -

TOO «JASYL ENERGY»

	емкость для нефти во наклонно Строительст ной глубиной 1400 метро				
Кызылжар І	подготовка площадки	6001	47° 13' 15.08''N	Пыль	грунт
Восточный			53° 23' 25.70"E	неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Кызылжар I Восточный	работа бульдозеров и экскаваторов	6002	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	грунт
Кызылжар I Восточный	работа автосамосвала	6003	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	грунт
Кызылжар I Восточный	уплотнение грунта катками	6004	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	грунт
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения дизельного топлива	6005	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12 С19	дизтопливо
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения масла	6006	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	масло
Кызылжар I Восточный	емкость для хранения бурового раствора	6007	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Углеводороды предельные C12-C19	бурраствор
Кызылжар I Восточный	склад цемента	6008	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремни в %: 70-20	цемент
Кызылжар I Восточный	насос для перекачки дизельного топлива	6009	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Углеводороды предельные С12 С19	дизтопливо
Кызылжар I Восточный	насос для шлама	6010	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	предельные C12 C19	Шлам
Кызылжар I Восточный	ЗРУ при ремонте скважины	6012	47° 13' 15.08''N 53° 23' 25.70''E	Пыль неорганическая,	материалы

				содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Кызылжар I Восточный	планировка территории при рекультивации	6013	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	снятие грунта, при рекультивации	6014	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	засыпка защитной канавы грунтом из обваловки при рекультивации	6015	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	материалы
Кызылжар I Восточный	емкость для нефти	6016	47° 13' 15.08"N 53° 23' 25.70"E	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	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

TOO «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 TOO «JASYL ENERGY» очистных сооружений не имеются. Мониторинг сточных вод не проводится.						

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контроль ной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодич- ность контроля	Периодичнос ть контроля в периоды неблагоприят ных метеорологич еских условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществияет	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
	Месторожде	ние Кызыл	жар I Восточн	ый	
KZV-1 KZV-2 KZV-3 KZV-4 KZV-5 KZV-6	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды	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

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		
Месторождение Кызылжар I Восточный						
	Массовая доля нефтепродуктов	Не нормируется		выполнения		
COH M 1 2 2	Медь	3,0		измерений, утвержденные в		
СЭП №1, 2, 3	Цинк	23,0		утвержденные в Республике		
	Свинец	32,0		Казахстан		
	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