



**Программа
производственного экологического контроля для
АО «Каспий Нефть ТМЕ» на 2026-2027 годы.**

г. Актобе, 2024 год

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственног о объекта	Месторасположени е по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификацион ный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатор у видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственног о процесса	Реквизит ы	Категория и проектная мощность предприяти я
1	2	3	4	5	6	7	8
АО«Каспий Нефть ТМЕ»	06100	Широта: 48°28'19,41" С Долгота: 57°39'13.53" В	000440004551		Занимается 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
Отработанные шины	160103	передается сторонним организациям
Коммунальные отходы	200301	передается сторонним организациям
Пищевые отходы	200108	передается сторонним организациям
Строительные отходы	170904	передается сторонним организациям
Металлолом	160117	передается сторонним организациям
Использованная тара	160709	передается сторонним организациям
Огарки сварочных отходов	120113	передается сторонним организациям
Отходы оргтехники	200136	передается сторонним организациям
Лампы люминесцентные, ртутьсодержащие	200121*	передается сторонним организациям
Отработанные аккумуляторы	160601*	передается сторонним организациям
Отработанные масла	130206*	передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	150202*	передается сторонним организациям
Отходы бурения (ОБР)	010505*	передается сторонним организациям
Отходы бурения (буровой шлам)	010505*	передается сторонним организациям
Отходы бурения (БСВ)	010505*	передается сторонним организациям
Нефтешламы	010505*	передается сторонним организациям
Отработанные фильтры (масляные, топливные фильтры, воздушные)	150202*	передается сторонним организациям
Тара из под масел и нефти	160708*	передается сторонним организациям
Отработанная щелочь	110198*	передается сторонним организациям

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименованиепоказателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	240
2	Организованных, изних:	66
	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:	66
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	62
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	174

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
ППН	Добыча нефти и газа	ДЭС (каттерпилер)	0008	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ППН	Добыча нефти И газа	ДЭС Olimpian GER-380	0009	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Спец. АДП	Добыча нефти И газа	Урал АДП	0051	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Ежеквартально

Спец. АДП	Добыча нефти И газа	Урал АДП	0052	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Путевой подогреватель	Добыча нефти И газа	Путевой подогреватель	0057-0058, 0091-0092	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
ПБ	Добыча нефти И газа	ДЭС сварочного поста	0031-0032	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
СП	Добыча нефти И газа	Агрегат сварочный АДД-4004	0033	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	Ежеквартально

					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
СП	Добыча нефти И газа	Агрегат сварочный Kubota D 1703-B-DENYO-5	0034	48°28'19,41"с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
КРС	Добыча нефти И газа	ДЭС для КРС (3ед)	0099-0101	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Ежеквартально
					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)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

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
АГЗУ-1	Свеча рассеивания дренажной емкости	0001	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Меркаптаны	
				Углеводороды	
АГЗУ-2	Свеча рассеивания дренажной емкости	0002	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
АГЗУ-3	Свеча рассеивания дренажной емкости	0003	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
АГЗУ-4	Свеча рассеивания дренажной емкости	0004	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
АГЗУ-5	Свеча рассеивания дренажной емкости	0005	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
АГЗУ-6	Свеча рассеивания дренажной емкости	0006	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
ППН	РВС 2000 м3	0010-0013	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
ППН	РВС 1000 м3 (Пластовая вода)	0014	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	

ППН	Свеча рассеивания дренажной емкости	0015	48°28'19,41" с. ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
ППН	Емкость ГСМ V=20м3	0078	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
УДН	Склад ГСМ V-10 м3	0016-0017	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
УДН	Свеча рассеивания дренажной емкости (отработанный раствор КТК)	0018	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
УДН	Емкость хранения щелочных растворов V-1, V-2 25м3	0019-0020	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	Щелочные растворы
УПН	Резервуар РГС V-50 м3	0021-0023	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
ПБ	Емкость для хранения дизтоплива, V =50 м3	0028-0029	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	дизтопливо
				Углеводороды	
Капитальный ремонт скважины №1	Емкость хранения нефти	0039	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №2	Емкость хранения нефти	0040	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт	Емкость хранения	0041	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть

скважины №3	нефти		57°39'13.53" в.д.	Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №4	Емкость хранения нефти	0042	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №5	Емкость хранения нефти	0043	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №6	Емкость хранения нефти	0081	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №7	Емкость хранения нефти	0082	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №8	Емкость хранения нефти	0083	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №9	Емкость хранения нефти	0084	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №10	Емкость хранения нефти	0085	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №11	Емкость хранения нефти	0086	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №12	Емкость хранения нефти	0087	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	

МПУ ЮГ	Резервуар V = 200 m3	0053-0056	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метан	
(038) Путевой подогреватель	Путевой подогреватель нефти ПП 1,6	0057-0058	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азот диоксид Азот оксид Сера диоксид Углерод оксид	
ФУ на ППН	Факельная установка низкого давления (V7) Факельная установка низкого давления (V8)	0060	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азота оксид	газ
				Азота диоксид	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Метантиол	
				Углерод	
Капитальный ремонт скважины №13	Емкость хранения нефти	0088	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №14	Емкость хранения нефти	0089	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
Капитальный ремонт скважины №15	Емкость хранения нефти	0090	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Углеводороды	
				Меркаптаны	
КРС	Агрегаты XJ 450,550,750	0103-0105	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азот диоксид	д/т
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	

				Углерод оксид	
				Бензапирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды	
КРС	Силовой дизель	0106	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азот диоксид	д/т
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензапирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды	
КРС	Котел паровой	0107	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Азот диоксид	д/т
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
КРС	Емкость ГСМ	0108	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	д/т
				Алканы	
АГЗУ-1	Входной манифольд	6001	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-1	Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6002	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-1	Блок реагентов БР-10/100"	6003	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
АГЗУ-2	Замерная установка	6004	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть

	"Спутник 40/8/1500"		57°39'13.53" в.д.	Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-2	Блок реагентов БР- 10/100"	6005	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
АГЗУ-3	Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6006	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-3	Блок реагентов БР- 10/100"	6007	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
АГЗУ-4	Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6008	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-4	Блок реагентов БР- 10/100"	6009	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
АГЗУ-5	Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6010	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
АГЗУ-5	Блок реагентов БР- 10/100"	6011	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
АГЗУ-6	Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6012	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	

АГЗУ-6	Блок реагентов БР-10/100"	6013	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
ППН	Входной манифольд	6016	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Узел запорно-регулирующей арматуры У-2	6017	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Сепаратор нефтегазо-вый I-ступень Камбилт	6018	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Факельный сепаратор высокого давления Нефтехиммаш V-900	6019	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Факельный сепаратор низкого давления кам-билт V-850	6020	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Сепаратор нефтегазо-вый II-ступень Камбилт T-300	6021	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Сепаратор нефтегазо-вый III-ступень Кам-билт GB (концевой)	6022	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	

ППН	Насос	6023	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Блок дозирования реагентов УДХ2Б	6024-6025	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
ППН	БР-2,5	6026	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
ППН	Дренажная емкость DE-1 V=8 м3	6027-6028	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Дренажная емкость DE-3 V= 63 м3	6029-6030	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Площадка факелов	6031	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Насос Р-301А,Р-302,Р-40102,Р-403А,Р-850	6032-6039	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
ППН	Насос Р-201/1/2/2/4/4,ТКА 210/80-АС	6040-6042	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Агрегаты электронасосные центробежные	6043-6044	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ППН	Насос 12НА	6045-6049	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть
				Метантиол	

			57°39'13.53" в.д.	Алканы	
ППН	Насосы центробежные многоступенчатые ЦНС60/132	6050-6051	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть
ППН	Насосы центробежные консольные 1К 20/30-УЗ-1	6052-6055	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть
ППН	Наливная эстакада пластовой воды (Гусак)	6056	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Алканы	нефть
ППН	Нефтеналивная эстакада (АСН)	6057-6061	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть
УДН	Реактор R-1	6062	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы Диметилдисульфид	нефть
УДН	Сепаратор-отстойник	6063	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы Диметилдисульфид	нефть
УДН	Насосная щелочных растворов	6064-6068	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы Диметилдисульфид	нефть
УДН	Насосная перекачки нефти ЦНС60/66	6069-6070	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть

УДН	Дренажная емкость DE-5 V=63 м3	6071	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Диметилдисульфид	
УДН	Регенаратор R-2	6072	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
УДН	БР-2,5	6073-6074	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Ингибиторы коррозии	
УДН	Емкость хранения раствора КТК, ИВ- КАЗ	6075-6077	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
				Диметилдисульфид	
				Диметилдисульфид	
УДН	Статический смеситель М-1	6078	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
УПН	Дренажная емкость DE-6 V=40м3	6079	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
УДН	Агрегаты электронасосные центробежные нефтяные	6080-6082	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
ПБ	Насос ШН 1,50	6091	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Алканы	нефть
ПБ	Лакокрасочный	6092	48°28'19,41" с.ш.	Диметилбензол	покраска

	пост (Эмаль ПФ-115)		57°39'13.53" в.д.	Уайт-спирит	
ПБ	Лакокрасочный пост (Эмаль НЦ-132П)	6093	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Метилбензол	покраска
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксизтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
ПБ	Лакокрасочный пост (Растворитель)	6094	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Уайт-спирит	покраска
ПБ	Лакокрасочный пост (Олифа)	6095	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Метилбензол	покраска
				Диметилбензол	
				Бутилацетат	
ПБ	Сварочный агрегат DAW-500S	6096	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Железо (II, III) оксиды	сварка
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
ПБ	Заточный станок	6097	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Взвешенные частицы	сталь
				Пыль абразивная	
ПБ	Сверлильный станок	6098	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Взвешенные частицы	сталь
ПБ	Склад хранения	6099	48°28'19,41" с.ш.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	реагенты

	сухих химреагентов		57°39'13.53" в.д.	Натрий гидроксид диНатрий карбонат	
ПБ	Склад хранения жидких химреагентов	6100	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Гидрохлорид	реагенты
				Ингибиторы коррозии	
Сварочные посты	Электросварка	6101-6102	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Железо (II, III) оксиды	сварка
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
Сварочные посты	Выпрямитель сварочные ВДУ-506С	6103	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Железо (II, III) оксиды	сварка
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
Капитальный ремонт скважин №1	Сепаратор НГС	6116	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт	Неплотности ЗРА и	6117	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть
				Метантиол	

скважин №1	фланцевых соединений		57°39'13.53" в.д.	Алканы	
Капитальный ремонт скважин №2	Сепаратор НГС	6118	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №2	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6119	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №3	Сепаратор НГС	6120	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №3	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6121	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №5	Сепаратор НГС	6122	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №5	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6123	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №5	Сепаратор НГС	6124	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №6	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6125	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №6	Сепаратор НГС	6233	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт	Неплотности ЗРА и	6234	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть

скважин №6		фланцевых соединений		57°39'13.53" в.д.	Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №7	ремонт	Сепаратор НГС	6235	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №7	ремонт	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6236	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №8	ремонт	Сепаратор НГС	6237	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №8	ремонт	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6238	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №9	ремонт	Сепаратор НГС	6239	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №10	ремонт	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6240	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №10	ремонт	Сепаратор НГС	6241	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный скважин №10	ремонт	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6242	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
Капитальный скважин №11	ремонт	Сепаратор НГС	6243	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
					Метантиол	
					Алканы	
Капитальный	ремонт	Неплотности ЗРА и	6244	48°28'19,41" с.ш.	Сероводород	нефть

скважин №11	фланцевых соединений		57°39'13.53" в.д.		
Капитальный ремонт скважин №12	Сепаратор НГС	6245	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №12	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6246	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
Блок фильтров	Блок фильтров ЗРА	6140,6214	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
КУУН	Коммерческий узел учета нефти	6141	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть
Нагнетательные скважины	Закачка пластовой воды	6142-6148	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Мобильная пилотная установка (Север)	Установка для закачки воды в скважины	6152-6155	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
Мобильная пи-лотная установка (Север)	Дренажная емкость V-40 м3	6156	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Мобильная пилотная установка (Север)	Дренажная емкость V-40 м3	6157	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
Площадка скважин	Устье скважины	6158-6189	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Площадка скважин	Насос НБ-125	6255	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	

Путевой подогреватель				Сера диоксид Сера оксид Углерод оксид Метан Азот диоксид Бутан Метан	
Газосепаратор V=3.2 м3	6254	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.			
Капитальный ремонт скважин №13	Сепаратор НГС	6247	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №13	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6248	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород Метантиол Алканы	нефть
Капитальный ремонт скважин №14	Сепаратор НГС	6249	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №14	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6250	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
Капитальный ремонт скважин №15	Сепаратор НГС	6251	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
				Метантиол	
				Алканы	
Капитальный ремонт скважин №15	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6252	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Сероводород	нефть
КУУГ	Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6253	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Пентан	нефть
				Метан	
				Изобутан	
Капитальный ремонт скважин	Сварочные работы	6256	48°28'19,41" с.ш. 57°39'13.53" в.д.	Железо оксиды	нефть
				Марганец	
				Фтористые газообразные соединения	

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
Объекты сброса сточных вод на месторождении отсутствуют				

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
На границе санитарно-защитной зоны месторождения. (8 румб)	диоксид азота диоксид серы оксид углерода сажа углеводороды C1 – C12 сероводород	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)
Вахтовый поселок	диоксид азота диоксид серы	1 раз в квартал	3 раза в сутки	Сторонней организацией	инструментальный

(САР)	оксид углерода сажа углеводороды C1 – C12 сероводород.				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 объект	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Подземные воды – скв. № 1,2,2'В,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,14В	РН	Не выходит за пределы 6 - 9	2 раза в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
		Нефтепродукты (суммарно)	0,1	2 раза в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
		Хлориды	350	2 раза в год (2-3 квартал)	Аргенометрический
		Сульфаты		2 раза в год (2-3 квартал)	Гравиметрический
		Соли аммония	2,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический
		Нитраты	45,0	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический
		Общая жесткость		2 раза в год (2-3 квартал)	

2	Нагнетательные скважины 3,13,15,16,31,37,39	Медь	1,0	1 раз в год (2 или 3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический, колориметрический
		Цинк	1,0	1 раз в год (2 или 3 квартал)	Флюориметрический, Инверсионный вольтамперметрический
		Никель	-	1 раз в год (2 или 3 квартал)	Фотометрический
		Кадмий	-	1 раз в год (2 или 3 квартал)	Фотометрический
		Свинец	-	1 раз в год (2 или 3 квартал)	Фотометрический
3	Нефтепромысловые стоки в системе поддержания внутрипластового давления после очистки	Сероводород	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Фотометрический титримический
		Меркаптаны	-	2 раза в год (2-3 квартал)	Потенциометрический титримический

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
Промплощадка (4 точки по углам промплощадки)	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический, Весовой
	Хлориды	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Титриметрический
	Сульфаты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический, Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	Один раз в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Флюориметрический
На границе санитарно-защитной зоны 5 км. (4 точки, север, восток, юг, запад)	РН	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Потенциометрический
	Гумус	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический, Весовой
	Хлориды	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Титриметрический
	Сульфаты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический,

			квартал)	Весовой
	Свинец	32,0 (водорастворимая форма)	Один раз в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Цинк	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Инверсионный вольтамперметрический
	Медь	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Фотометрический, Инверсионный вольтамперметрический
	Нефтепродукты	Не нормируются	Один раз в год (2-3 квартал)	Флюориметрический

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	УДН	Еженедельно
2	ППН	Еженедельно
3	Скважинные хозяйства	Еженедельно
4	АГЗУ-1,2,4,5,6	Еженедельно
5	Площадка учета газа	Еженедельно
6	Площадка учета нефти	Еженедельно
7	КРС	Еженедельно

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозивиртчас (мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Гамма-съемка На территории ПНН, УДН, кирпичного завода, жилого комплекса, скважин, находящихся в бурении месторождения Алибек Южный.	Экспозиционная доза	0.2+фон	2 раза в год	Прямой метод, инструментальный
На территории каждой из работающих установок трубные обвязки буровых насосов, линии подачи нефти, тех. воды.	Экспозиционная доза.	0.2+фон	Один раз в год (2 квартал)	Прямой метод, инструментальный
На территории жилых и производственных помещений АО «Каспий Нефть ТМЕ». Определение содержания радионуклидов в воздухе помещений.	Радон-222 Экспозиционная доза.	0.2+фон	Один раз в год (2 квартал)	Прямой метод, инструментальный