

TOO “Engineering Services Provider”

ЗАКАЗЧИК:

TOO «Gas Processing Company»

**Программа производственного экологического контроля
для TOO «Gas Processing Company»
на 2026-2035 гг.**

**ДИРЕКТОР
TOO «ESP»:**

Нурланов А.

г. Атырау, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения о предприятии	3
2. Информация по отходам производства и потребления	3
3. Общие сведения об источниках выбросов	6
3.1. Операционный мониторинг	7
4. Мониторинг эмиссий	8
4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	8
4.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
5. Сведения о газовом мониторинге	53
6. Сведения по сбросу сточных вод	53
7. Мониторинг воздействия	54
7.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	54
7.2. График мониторинга воздействия на водном объекте	55
7.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы	56
7.4. Мониторинг отходов производства	57
7.5. Мониторинг радиационного воздействия	57
8. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	58
9. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга	59
10. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.	65
11. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	66
12. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение производственного экологического контроля	66
13. Протокол действий в нештатных ситуациях	67

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасполо жение по коду КАТО (Классификато р административ но- территориальн ых объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес идентификаци онный номер (БИН)	Вид детельности по общему классифика тору видов экономичес кой деятельност и (ОКЭД)	Краткая характерист ика производств енного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприя тия
1	2	3	4	5	6	7	8
УКПГ-40	153649300	РК, Актыобинская область, Байганинский район, месторождение Кожасай на расстоянии 350 км к югу от г. Актобе.	160440016252	19.20.1	Переработка попутного нефтяного газа, с целью обеспечения энергетическ ой и экологическо й безопасности , а также внутренних потребностей РК товарным и сжиженным нефтяным газом	РК, Актыобинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, здание 44 В тел.: +7 (7132) 74-04-88 e-mail: gaszavod@mai l.ru	I категория. Проектная мощность предприятия составляет 435 млн. м3/год.

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 фильтра (Топливные, масляные, воздушные)	150202*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные автошины диам. до 1.2 м	160103	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Резино-технические изделия	191204	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Использованный обтирочный материал (ветошь, салфетки и тд.)	150203	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Сорбент для адсорбции	070110*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные масла	130208*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные охлаждающие жидкости	160115	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Огарки электродов	120113	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Использованная тара (бочки)	150104	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Лампы люминесцентные и ртутьсодержащие	200121*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Лампы энергосберегающие, приборы	200136	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Тара из-под ЛКМ	080111	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные картриджи	200136	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Хим. отходы (реактивы)	160509	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Неликвидная сера	050702	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные АКБ	160601*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Утилизация тары из-под хим. реагентов, ядохимикатов	150110*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Лом черных металлов, металлическая стружка	200140	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отходы оргтехники, бытовые приборы	200136	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Строительные отходы	170107	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отходы электронного и электрического оборудования	200136	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Производственные стоки (химические стоки)	190899	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отходы жира ловушек и жира уловителей, содержащие жировые продукты	190810*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Молекулярные сито	070710*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»

Ил и твердый осадок очистных сооружений (в т.ч шлам моечных машин)	190812	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные катализаторы	160803	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отходы мин. ваты и изоляционного материала	170604	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Макулатура	200101	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Стекло бой	200102	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные огнетушители и средства пожаротушения	150110*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Лом абразивных изделий	200140	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Пищевые отходы	200108	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Ветошь промасленная (ветошь, спецодежда и СИЗ)	150203	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Б/у противогазы	191204	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отходы пластмассы, пластика (б/у каски), полиэтилена	070213	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанный активированный уголь	190904	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанные фарфоровые шары	070710*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Отработанный оксид алюминия	070710*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Мешки	150109	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Смет с территории	200303	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Твердые бытовые отходы	200301	Передаются по договору с ТОО «Ж.Е.С.»
Отходы мебели	030199	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Древесные отходы	200138	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»
Толуол	080121*	Передаются по договору с ТОО «ЭКО Пром KZ»

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	232
2	Организованных, из них:	50
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
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	1
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	49
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	21
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	28
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	182

3.1. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг, согласно п.3 статьи 186 Экологического кодекса РК, включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности предприятия находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента предприятия.

Для проведения операционного мониторинга на предприятии ведется учет количества часов работы оборудования, расход материалов, техническое состояние оборудования, соблюдение техники безопасности, а также контроль за соблюдением технологического регламента работы оборудования.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Периодичность
Установка сероочистки	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Установка молекулярной осушки	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Установка получения легких углеводородов	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Установка получения серы	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Установка хранения и погрузки СПБТ	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Котельная	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Факельные установки	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Дизельные электростанции	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Испытательная лаборатория	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности,	Ежедневно

	соблюдение пожарной безопасности	
Ремонтная мастерская	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Паро- водоснабжение и канализация	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Компрессорная станция низкого давления	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
Компрессорная станция высокого давления	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно
ЗРА и ФС	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	Ежедневно

4. Мониторинг эмиссий

В рамках мониторинга эмиссий предусмотрены работы по отбору проб воздуха непосредственно от организованных источников выбросов. Программа наблюдений – сокращенная эпизодическая. Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое будут проводиться в течение дня. Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с установленными для источников выбросов нормативами допустимых выбросов (НДВ).

Контроль за эмиссиями от неорганизованных источников будет проводиться расчётным методом.

4.1. 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
(002) Установка Молекулярной осушки	435 млн. м3/год	Нагревательная печь УМО Н-0401	0010 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	Ежеквартально
(004) Установка получения серы		Реакционная печь производства серы FH-0601	0059 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Печь сжигания отходящего газа FH - 0602	0059 02	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан	Ежеквартально
		УПС Н-0601 рекуператор отходящего тепла отходящих газов	0059 03	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	Ежеквартально

		УПС. Н-0602 рекуператор отходящего тепла отходящих газов	0059 04	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	Ежеквартально
		Поточный подогреватель SH-0601	0059 05	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан	Ежеквартально
		Поточный подогреватель SH-0602	0059 06	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан	Ежеквартально
		Поточный подогреватель SH-0603	0059 07	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан	Ежеквартально
(006) Котельная		Паровой котел FH-0901 A	0020 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Паровой котел FH-0901 B	0021 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Паровой котел FH-0901 C	0022 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Паровой котел FH-0901 D	0023 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально

(007) Факельная установка		Факел УВ газа	0030 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Ежеквартально
		Факел кислого газа	0031 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метантиол	Ежеквартально
(008) Дизельная электростанция		АДЭС-С 1400 D5 дв. КТ50-G3	0032 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Ежеквартально
		АДЭС-С 1400 D5 дв. КТ50-G3	0062 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Ежеквартально
(013) Компрессорная станция высокого давления		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 (А)	0003 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально

		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202(С)	0004 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 В	0052 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 D	0053 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202Е	0068 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202F	0069 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Ежеквартально
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 А	0073 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 В	0074 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 С	0075 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное	Ежеквартально

					нефтяное	
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 Д	0076 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 Е	0077 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально
		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 F	0078 01	48.093152 57.083412	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально

В случаи невозможности отбора проб веществ, отходящих от организованных источников, контроль за эмиссиями будет производиться расчетным методом, согласно примененных методик расчета выбросов загрязняющих веществ в проекте НДВ.

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
(001) Установка сероочистки	УСО Р-0301 А/В Рефлюкционный насос	0006 01	48.093152 57.083412	Сероводород Ди(2-гидроксиэтил) метиламин	-
	УСО Р-0303 А/В Насос подачи горячего	0007 01	48.093152 57.083412	Сероводород Ди(2-гидроксиэтил) метиламин	-

	регенерированного раствора амина				
	УСО Р-0304 А/В Насос подачи насыщенного раствора амина	0007 03	48.093152 57.083412	Сероводород Ди(2-гидроксиэтил) метиламин	-
	УСО Р-0303 А/В Насос подачи регенерированного раствора амина	0009 01	48.093152 57.083412	Сероводород Ди(2-гидроксиэтил) метиламин	-
	V-1401_Закрытая дренажная емкость	6039 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	Р-1401 А/В Закрытый дренажный насос	6040 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Р-1401 А/В Закрытый дренажный насос	6645 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	Е-0303. Теплообменник сырого газа	6301 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	F0301A/B_ Фильтр-сепаратор сырого газа	6302 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	T-0301 _ Аминовый абсорбер	6303 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-0302_ Сепаратор очищенного газа	6304 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-0303_ Испарительная емкость аминового раствора	6305 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-

	Е-0301А/В. Теплообменник бедного амина и насыщенного амина	6306 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	Е-0301А/В. Теплообменник бедного амина и насыщенного амина	6718 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	Ф-0302А/В _ Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора	6307 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	Ф-0302А/В _ Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора	6719 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	Т-0302. Регенерационная колонна амина	6308 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	Е-0302. Ребойлер регенерационной колонны	6309 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	А-0303. Воздушный охладитель регенерационной колонны	6310 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-

	V-0304_ Рефлюксная емкость регенерационной колонны	6311 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	A-0302A/B. Воздушный холодильник бедного аминового раствора	6312 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	E-0304A/B/C. Теплообменник бедного амина	6313 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	E-0304A/B/C. Теплообменник бедного амина	6426 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	E-0304A/B/C. Теплообменник бедного амина	6427 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	V-0305_Емкость для хранения раствора амина	6314 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-

F-0303A/B _ Предварительный фильтр	6315 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
F-0303A/B _ Предварительный фильтр	6720 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
F-0304_Угольный фильтр	6316 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
F-0305_ Механический концевой фильтр	6317 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
V-0306_Емкость приготовления раствора амина	6318 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
P 0305A/B. Насос для приготовления аминового раствора	6319 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-

	Теплообменник подогрева нефтяного газа очищенным газом с УСО поз. Е-0201	6364 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
(002) Установка Молекулярной осушки	V-0504 Резервуар для Хранения метанола	6053 01	48.093152 57.083412	Метанол (Метиловый спирт) (338)	-
	P-0504 А/В. Дозировочный насос (рабочий/ резервный)	6054 01	48.093152 57.083412	Метанол (Метиловый спирт) (338)	-
	P-0504 А/В. Дозировочный насос (рабочий/ резервный)	6649 01	48.093152 57.083412	Метанол (Метиловый спирт) (338)	-
	Теплообменник подогрева регенерационного газа поз.Е-0402	6365 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Дренажный сепаратор	6366 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-

	F-0401A/B_Переднерасположенный фильтр-сепаратора	640101	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	F-0401A/B_Переднерасположенный фильтр-сепаратора	672101	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	D-0401A/B/C_Осушители молекулярным ситом	640201	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	D-0401A/B/C_Осушители молекулярным ситом	6722-672301-02	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

	F-0402A/B_ Заднерасположен ный фильтр пыля от сухого газа	6403 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	F-0402A/B_ Заднерасположенный фильтр пыля от сухого газа	6724 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	A-0401. Воздушный охладитель регенирующего воздуха	6404 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-0401_ Сепаратор регенерационног о газа	6405 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
(003) Установка получения легких углеводородов	УПЛУГВ. Компрессорная пропана.К- 0501A/B Компр. пропана	0011 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-

	УПЛУГВ. Р-0501А/В Насос повторной КК	0012 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	УПЛУГВ. Р-0503 А/В Рефлюкционный насос бутанизатора	0013 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	V-1101_ Факельный сепаратор	6030 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-1102_ Факельный сепаратор	6031 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	V-1201_ Сепаратор топливного газа	6034 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

	V 1301. Открытая дренажная емкость	6035 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)	-
	V-1302_Открытая дренажная емкость стабильных легких УВ	6036 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	P-1301 А/В. Полупогружные насосы откачки	6037 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	P-1301 А/В. Полупогружные насосы откачки	6643 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	Р-1302 А/В. Полупогружные насосы откачки	6038 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Р-1302 А/В. Полупогружные насосы откачки	6644 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	F-0501 А/В. Масляной фильтр	6367 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
	V-0505_Буферная Емкость всасывания	6501 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	V-0506_ Термосифонный резервуар	6502 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	V-0507_ Экономизатор	6503 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	V-0509_Емкость для возврата масла	6504 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
	V-0513 А/В_ Сепаратор масла	6505 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
	V-0513 А/В_ Сепаратор масла	6725 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-

	V-0514_ Резервуар масла	6506 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-
	A-0503. Пропановый Воздушный холодильник	6507 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	E-0507 A/B. Масляный охладитель	6508 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-
	E-0507 A/B. Масляный охладитель	6726 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-
	F-0502A/B_ Масляный фильтр	6509 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-
	F-0502A/B_ Масляный фильтр	6727 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-
	E-0501. Входной пластинчатый теплообменник	6510 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	V-0510_ Уравнительный бак пропана	6511 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	T 0501_ Повторная контактная колонна	6512 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

V-0501_ Сепаратор низкой температуры	6513 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
V-0511_Масляный бак	6514 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
E-0506. Подогреватель масляного бака	6515 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
P-0507/0508. Масляный насос	6516 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
P-0507/0508. Масляный насос	6728 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
P-0509. Заливной насос масла	6517 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
A-0504. Воздушный Охладитель масла	6518 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
F-0501A/B_ Масляный фильтр	6519 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
F-0501A/B_ Масляный фильтр	6729 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
V-0512_ Энергоаккумулятор	6520 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
E-0503.Ребойлер колонны деэтанзации	6521 01	48.093152 57.083412	Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	-

	T-0502_ Дезтанизатор	6522 01	48.093152 57.083412	Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	-
	E-0505_ Конденсатор колонны дезтанизации	6523 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	T-0503_ Дезтанизатор	6524 01	48.093152 57.083412	Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	-
	E-0504. Ребойлер дебутанизатора	6525 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	A-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	6526 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	6361 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	6362 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	6363 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	А-0502. Воздушный охладитель конденсата	6527 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	V-0503_ Рефлюксная емкость	6528 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	TE-0501 & TER-0501_ Турбодетандер	6529 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	F-0501 A/B Масляной фильтр	6367 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
	F-0501 A/B Масляной фильтр	6423 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-
(004) Установка получения серы	Формовочная машина серы М-0601	0060 01	48.093152 57.083412	Серная кислота Сера элементарная	-
	Бункер накопитель гранулированной серы	0063 01	48.093152 57.083412	Серная кислота Сера элементарная	-
	Упаковочная машина М-0602	0064 01	48.093152 57.083412	Серная кислота Сера элементарная	-
	Элеваторный конвейер М-0604	0072 01	48.093152 57.083412	Сера элементарная	-
	Подогреватель технологического газа	6424 01	48.093152 57.083412	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-

	R-0601_ Конвертор первой ступени	6601 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	R-0602_ Вторичный конвертор	6602 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	R-0603_ Третичный конвертор	6603 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	R-0604_ Супер-Клаус конвертер	6604 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	V-0601_ Сепаратор кислого газа	6605 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	V-0602_ Емкость нагнетания кислой воды	6606 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
	V-0605_ Сборник отходящего газа	6607 01	48.093152 57.083412	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	V-0607_ Сепаратор топливного газа	6608 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	U-0601_Бассейн жидкой серы_Отсек дегазации	6612 012	48.093152 57.083412	Серная кислота (517) Сера элементарная (1125*)	-
	E-0601. Конденсатор первой степени	6614 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	E-0602. Первичный подогреватель технологического газа	6615 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	E-0603. Вторичный конденсатор	6616 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	E-0604. Вторичный подогреватель технологического газа	6617 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	E-0605. Третичный конденсатор	6618 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	E-0608. Пятый уровень конденсатор	6621 01	48.093152 57.083412	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	-
	P-0601 А/В. Дегазационный насос жидкой серы	6622 01	48.093152 57.083412	Серная кислота (517) Сера элементарная (1125*)	-
	P-0601 А/В. Дегазационный насос жидкой серы	6730 01	48.093152 57.083412	Серная кислота (517) Сера элементарная (1125*)	-
	P-0502 А/В. Подъемный насос для жидкой серы	6623 01	48.093152 57.083412	Серная кислота (517) Сера элементарная (1125*)	-
	P-0502 А/В. Подъемный насос для жидкой серы	6731 01	48.093152 57.083412	Серная кислота (517) Сера элементарная (1125*)	-

(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	УХ СПБТ и ГК. Р 0701 А/В/С Насос подачи СПБТ на налив	0018 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	УХ СПБТ и ГК. Р 0702А/В Насос погрузки стабильных легких углеводородов	0019 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	Р 0704А/В Насос некондиционной продукции	0061 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	Резервуар вертикальный стальной с понтоном V=2000м ³	0071 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Смесь природных меркаптанов	-
	LA-0701А/В_ Рычаги погрузки СПБТ	6003 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	LA-0702A/B_ Рычаги налива стабильных легких углеводородов	6004 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	V-0703_Закрытая подземная дренажная емкость некондиционной продукции	6005 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	P-0703 A/B Закрытый дренажный насос стабильных легких УВ	6006 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	Р-0703 А/В Закрытый дренажный насос стабильных легких УВ	6641 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	V-0508_ Пропановая емкость для циркулир. хладагента - пропан	6530 01	48.093152 57.083412	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-
	Резервуары для хранения СПБТ_ V-0701А/В/С/Д/ Е/Ф/Г/Н/І	6627- 6635 01-09	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Резервуары для хранения стабильных легких углеводородов, V-0702А/В/С	6636- 6638 01-03	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-

	Центробежные насосы перекачки	6732 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Дренажная емкость ЕП-3 $V = 3\text{м}^3$	6733 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	Запорные арматуры, стальные задвижки типа 30с41нж, 30с941нж	6734 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
(009) Испытательная лаборатория	Кабинет хроматографии	0041 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан Смесь природных меркаптанов	-

	Помещение прекурсорная и склад хранения химических реактивов	0042 01	48.093152 57.083412	Натрий гидроксид Хром (Хром шестивалентный) Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота Бензол Диметилбензол Метилбензол Этанол Уксусная кислота	-
	Помещение моечная и проведение анализа газа	0043 01	48.093152 57.083412	Натрий гидроксид Гидрохлорид Серная кислота	-
	Помещение моечная и проведение анализа газа	0044 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан Смесь природных меркаптанов	-
	Лаборатория анализа нефтепродуктов	0046 01	48.093152 57.083412	Серная кислота Бензол Метилбензол Уксусная кислота	-
	Лаборатория анализа нефтепродуктов	0047 01	48.093152 57.083412	Натрий гидроксид Гидрохлорид Серная кислота Этанол	-
	Лаборатория анализа нефтепродуктов	0048 01	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	Лаборатория анализа воды	0049 01	48.093152 57.083412	Натрий гидроксид Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота	-

	Лаборатория анализа воды	0050 01	48.093152 57.083412	Серная кислота Бензол Метилбензол Тетрахлорметан Уксусная кислота	-
(010) Ремонтная мастерская	Сварочные работы электродами	0054 01	48.093152 57.083412	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	-
				Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	Станок токарно- винторезный ME- 2801	6060 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Универсально- фрезерный станок ME-2802	6061 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Станок точно- шлифовальный ME- 2803-1	6062 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-
	Станок настольно- сверлильный ME- 2804	6063 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Станок вертикально- сверлильный ME- 2805	6064 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Вертикальный Сверлильный станок	6368 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Станок отрезной BS-1018B	6369 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Станок строгальный	6370 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-

	Сварочный инвертор для аргонодуговой сварки TIG 315P	6371 01	48.093152 57.083412	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	-
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

	Станок плазменный резки TCH CUT-70	6372 01	48.093152 57.083412	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	-
	Фрезерный станок ПФ 5109-5132	6373 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-
	Фрезерный станок MUF 150 Servo	6374 01	48.093152 57.083412	Взвешенные частицы (116)	-

Сварочный полуавтомат ТСН NBC-350 А	6375 01	48.093152 57.083412	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	-
---	------------	------------------------	---	---

				месторождений) (494)	
	Лакокрасочные работы	6435 01	48.093152 57.083412	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*)	-
(011) Паро-водоснабжение и канализация	V-1506_Емкость для восстановителя	6043 01	48.093152 57.083412	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	-
	V-1507_Емкость для щелочи	6044 01	48.093152 57.083412	Аммиак (32)	-
	P-1508 А/В. Насос дозировочный восстановителя	6046 01	48.093152 57.083412	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	-
	P-1508 А/В. Насос дозировочный восстановителя	6646 01	48.093152 57.083412	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	-
	P-1509 А/В. Насос дозировочный щелочи	6047 01	48.093152 57.083412	Аммиак (32)	-
	P-1509 А/В. Насос дозировочный щелочи	6647 01	48.093152 57.083412	Аммиак (32)	-
	V-1602_Емкость для хранения гипохлорида	6049 01	48.093152 57.083412	Натрий гипохлорид (879*)	-
	P-1602 А/В. Насос Гипохлорида натрия	6051 01	48.093152 57.083412	Натрий гипохлорид (879*)	-

	Р-1602 А/В. Насос Гипохлорида натрия	6648 01	48.093152 57.083412	Натрий гипохлорид (879*)	-
(012) Компрессорная станция Низкого давления	Компрессорная газа НД. 2/1 Компр. Исходного газа НД К-0201 АВ	0002 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	F-0201 А/В Сдвоенный фильтр	0002 03	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	V-0201 А/В_ Одноступенчатый сепаратор	0002 05	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0205 А/В_ Вторичный сепаратор	0002 07	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	Р-0201 А. Масляный насос гл. винтового компр.	0002 09	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	А-0201 А/В. Маслоохладитель	0002 11	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	Р-0202 А/В. Масляный насос золотника винтового компр.	0002 13	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	F-0202 Сдвоенный фильтр	0002 15	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-

	F-0203 A/B Фильтр грубой очистки	0002 17	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
(013) Компрессорная станция высокого давления	V-0101_Входной сепаратор низкого давления	6001 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	A-0205. Воздушный охладитель	6206 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0202 A/B	0005 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0202 A/B/ Первичный фильтр входного газа	0005 03	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-

	VS-0201 A/B/ Первичная буферная емкость входного газа	0005 05	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0202 A/B/ _ Первичная буферная емкость выходного газа	0005 07	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0203 A/B/_ Вторичный фильтр входного газа	0005 09	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0203 A/B/ Вторичная буферная емкость входного газа	0005 11	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0204 A/B/ _ Вторичная буферная емкость выходного газа	0005 13	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0204 A/B/_ Вторичный фильтр выходного газа	0005 15	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-

	PV-0207 A/B/_ Буферная емкость топливного газа	0005 17	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	P-0203 A/B/_ Масляный насос гл. винтового компр.	0005 19	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0204 A/B/_ Масляный насос предварительной смазки компрессора	0005 21	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0205 AA/B/_ Главный масляный насос двигателя привода	0005 23	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0206 A/B/_ Масляный насос предварительной смазки двигателя	0005 25	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0207 A/B/_ Масляный насос Внешней циркуляции двигателя	0005 27	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020201 A/B/ Охладитель смазочного масла	0005 29	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020203 A/B/. Нагреватель смазочного масла на компрессор	0005 31	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020202 A/B, Нагреватель смазочного масла на двигатель	0005 33	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-

	HTR-020204 A/B/ . Нагреватель топливного газа	0005 35	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	HTR-020206 A/B. Маслоохладитель двигателя	0005 37	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020208 A/B/ . Охладитель Смазочного масла	0005 39	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0201 С/	0066 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	001-002. V- 0202_ C/D/ Первичный фильтр входного газа	0066 03	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0201_ C/D/ Первичная буферная емкость входного газа	0066 05	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0202_ C/D/ Первичная буферная емкость выходного газа	0066 07	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-

	V-0203_ C/D/. Вторичный фильтр входного газа	0066 09	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0203_ C/D/. Вторичная буферная емкость входного газа	0066 11	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0204_ C/D// Вторичная буферная емкость выходного газа	0066 13	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0204_ C/D/ Вторичный фильтр выходного газа	0066 15	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	PV-0207 _ C/D/. Буферная Емкость топливного газа	0066 17	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	P-0203 C/D/_ Масляный насос гл. винтового компр.	0066 19	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0203 C/D/_ Масляный насос предварительной смазки компрессора	0066 21	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-

	Р-0205 С/D/. Главный масляный насос двигателя привода	0066 23	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	Р-0206 С/D/ Масляный насос предварительной смазки двигателя	0066 25	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	Р-0207 С/D/. Масляный насос Внешней циркуляции двигателя	0066 27	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020201 С/D/ Охладитель смазочного масла	0066 29	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020203 С/D/ . Нагреватель смазочного масла	0066 31	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020202 Нагреватель Смазочного масла на двигатель	0066 33	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020204 С/ D//Нагреватель топливного газа	0066 35	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	HTR-020206 С/D/ Маслоохладитель двигателя	0066 37	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020208 С/D/ Охладитель смазочного масла	0066 39	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-

	Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр.исходного газа ВД К-0202 Е/Ф	0070 01	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0202 Е/Ф Первичный фильтр входного газа	0070 03	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0201_ Е/Ф / Первичная буферная емкость входного газа	0070 05	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0202_ Е/Ф / Первичная буферная емкость выходного газа	0070 07	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0203_ Е/Ф / Вторичный фильтр входного газа	0070 09	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	VS-0203_ Е/Ф Вторичная буферная емкость входного газа	0070 11	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-

	VS-0204_ E/F Вторичная буферная емкость входного газа	0070 13	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	V-0204_ E/F Вторичный фильтр выходного газа	0070 15	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	PV-0207 _ E/F / Буферная емкость топливного газа	0070 17	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	P-0203 E/F Масляный насос гл. винтового компр.	0070 19	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0203 E/F Масляный насос предварительной смазки компрессора	0070 21	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0205 E/F /. Главный масляный насос двигателя привода	0070 23	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	P-0206 E/F / Масляный насос предварительной смазки двигателя	0070 25	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	. P-0207 E/F /. Масляный насос Внешней циркуляции двигателя	0070 27	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-

	HTR-020201 E/F / Охладитель Смазочного масла	0070 29	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020203 E/F /. Нагреватель смазочного масла	0070 31	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020202 E/F Нагреватель Смазочного масла	0070 33	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020204 E/F //Нагреватель топливного газа	0070 35	48.093152 57.083412	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	-
	HTR-020206 C/D/ Маслоохладитель двигателя	0070 37	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	HTR-020208 E/F /Охладитель Смазочного масла	0070 39	48.093152 57.083412	Масло минеральное нефтяное	-
	V-0102_Входной Сепаратор высокого давления	6002 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	A-0202 A/B/ - 1. Первичный воздушный охладитель газа	6230 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

	А-0202 А/В/ - 1. Первичный воздушный охладитель газа	6714 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	Аппарат воздушного охлаждения А-0203 А/В	6376 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-0102_Входной сепаратор высокого давления	6377 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	Аппарат воздушного охлаждения А- 0203 С/D	6378 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

Аппарат воздушного охлаждения А- 0203 С/D	6379 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
А-0202 Е/F 1. Первичный воздушный охладитель газа	6419 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
А-0202 Е/F 1. Первичный воздушный охладитель газа	6420 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
Аппарат воздушного охлаждения А- 0203 Е/F	6421 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

	Аппарат воздушного охлаждения А- 0203 Е/В	6422 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	V-0102_Входной сепаратор высокого давления	6453 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	А-0202 С/В//1. Первичный воздушный охладитель газа	6715 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	А-0202 С/В//1. Первичный воздушный охладитель газа	6716 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-

(014) ЗРА и ФС	ЗРА и ФС НГНД/ НГВД	6428 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	-
	ЗРА и ФС Нефть, метанол,сера)	6429 01	48.093152 57.083412	Сера элементарная (1125*) Метанол (Метиловый спирт) (338)	-
	ЗРА и ФС (флеш газ, после УСО)	6430 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	-
	ЗРА и ФС (СУГ, флегма)	6431 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450)	-
				Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	
	ЗРА и ФС (кислый газ, регенерационный раствор)	6432 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*)	-

ЗРА и ФС (Насыщенный раствор, масло, пропан)	6433 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	-
ЗРА и ФС (нефть, УПЛУ)	6434 01	48.093152 57.083412	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Метанол (Метиловый спирт) (338)	-

5. 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
Собственные полигоны ТБО на предприятии отсутствуют.					

6. 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
Пруд-испаритель (до и после очистки)	До: 48.242649 57.351682 После: 48.094645 57.090145	Взвешенные вещества БПК Азот аммонийных солей Фосфаты Хлориды ПАВ ХПК Нефтепродукты Сульфаты Азот нитритный Азот нитратный	Ежеквартально	Согласно области аккредитации лаборатории

7. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия – это мониторинг за изменением состояния загрязнённости природных сред в результате производственной деятельности предприятия. К этому виду мониторинга относятся: мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг воздействия на водном объекте, мониторинг почвенного покрова, радиационный мониторинг, мониторинг отходов производства.

7.1. 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
Точка №1 на границе СЗЗ с наветренной стороны с учетом направления ветра 48.09450 57.09014	Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Аммиак Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол Этанол Формальдегид	Ежеквартально	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. №168), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.
Точка №2 на границе СЗЗ с подветренной стороны с учетом направления ветра 48.09413 57.09065					

	Смесь природных меркаптанов Алканы C12-19 Взвешенные частицы Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль абразивная				
--	--	--	--	--	--

7.2. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контрольных показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	река Эмба (1 точка) 48.0956 57.0659	рН, гидрокарбонаты, карбонаты, хлориды, сульфаты, фосфаты, медь, цинк, никель, кадмий, свинец, нефтепрод. (сумм.), нитриты, нитраты, ХПК, БПК, СПАВ, фенолы	6-9 - - 350,0 500,0 - 1,0 1,0 0,1 0,001 0,03 0,1 3,3 45,0 30,0 - - -	1 раз в год (3 квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории

7.3. 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
Граница промплощадки УКПГ-40 точка №1 (восток) 48.0945 57.0905	рН, кальций, магний, хлориды, сульфаты, фосфаты, нитраты, железо общее, хром, нефтепродукты суммарно, медь, цинк, кадмий, свинец	Не нормируются	1 раз в год (3 квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
Граница промплощадки УКПГ-40 точка №2 (запад) 48.0941 57.0906				
Граница промплощадки УКПГ-40 точка №3 (север) 48.0940 57.0859				
Граница промплощадки УКПГ-40 точка №4 (юг) 48.0947 57.0901				

7.4. Мониторинг отходов производства

Мониторинг отходов заключается в учете движения отходов на территории предприятия.

Собственные отходы производства и потребления не находятся на постоянном хранении на предприятии. Отходы собираются в контейнеры и по мере накопления (не более 6 месяцев) вывозятся согласно договорам со специализированными организациями.

7.5. Мониторинг радиационного воздействия

Точка отбора	Контролируемые параметры	Периодичность
На выборочных площадках территории УКПГ-40, стоянок спецавтотранспорта, складов металлолома, нефтеналивных эстакад, насосных перекачек	Гамма съемка	Ежеквартально
Радиоактивное загрязнение выборочных проб отложений на трубопроводах, грунта, производственных и бытовых отходов, стройматериалов, металлолома	МЭД	Ежеквартально

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Площадка территории УКПГ-40	1 раз в месяц

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на инженера по ТБ.

В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
3. Выполнение условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
5. Исполнение требований экологического кодекса при производственных работах;
6. Исполнение экологических требований при обращении с земельными ресурсами;
7. Исполнение проектных решений при производственных работах;
8. Контроль за исполнением плана природоохранных мероприятий.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

9. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Вид мониторинга	Определяемые характеристики (показатели) объекта	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
Мониторинг эмиссий	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 2.297-2014
	-температура -давление -разрежение и скорость газопылевых потоков -влажность газопылевых потоков	зондовый-контактный электрохимический конденсационный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 17.2.4.08-90
	- азота оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сумма оксидов азота	расчетный метод	СТ РК 2.297-2014
	- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-метан	термокаталитический	СТ РК 2.302-2014
	- сера диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	-сажа (сажее число, по шкале Бахараха)	расчетный метод	СТ РК 1517-2006
	- сероводород	электрохимический	СТ РК 2.297-2014
	-углеводороды (C ₁₂ -C ₁₉)	полупроводниковый	СТ РК 2.302-2014
Мониторинг атмосферного воздуха	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010

- сажа (углерод)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008- 2019
- пыль (взвешенные вещества)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008- 2019
- углеводороды нефти, C ₁₂ – C ₁₉	полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009/KZ.07.00.01143-2015
- формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
-сероводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
-серы диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
- ПЫЛЬ (70%>SiO ₂ >20%)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017
- ПЫЛЬ абразивная	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008- 2019
- этанол	термокаталитический	МИ-4215-023-56591409-2012 / KZ.07.00.03012-2019
- аммиак	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
- бензол (этил, метил)	полупроводниковый	МВИ-4215-005-56591409-2009/ KZ.07.00.01841-2018 СТ РК 2.302-2014
-диметилбензол (ксилол, смесь изомеров m-, o-,n-)	полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012/ KZ.07.00.01799- 2018
-метан	термокаталитический	СТ РК 2.302-2014
- марганец и его соединения (марганецсульфат)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-024-56591409-2013/ KZ.07.00.01837-2018

	-углеводороды (по гексану), C ₆ - C ₁₀ , C ₁ – C ₁₀	полупроводниковый	МВИ-4215-013-56591409-2010/ KZ.07.00.01834-2018 СТ РК 2.302-2014
	-меркаптаны (этил, метил)	оптронноспектро фотометрия	МИ-4215-026-56591409-2014/kz.07.00.03032-2014
	- фтороводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014 МИ-4215-011-56591409-2010/ KZ.07.00.01581-2017
Мониторинг сточных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	- биохимическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 СТ РК 1983-2010
	- химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012 СТ РК 1322-2005
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000
	- нитраты - азот нитратов	фотометрия	СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014п.8п.9 ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014п.6 п.7;
	-аммоний	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31869-2012 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017

Мониторинг поверхностных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	- нитраты -азот нитратов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 ГОСТ 33045-2014 п.8; п.9;
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6; п.7;
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 п.3 СТ РК 1983-2010
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- фенолы общие	флуориметрия	СТ РК 2359-2013 п.7.1
	-химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012
	- биохимическое - биологическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- медь	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- кадмий	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- цинк	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- свинец	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- рН (концентрация ионов водорода)	электрометрия	ГОСТ 26449. 1-85, п.4
	- никель	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 31867-2012 п.5
	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9 ГОСТ 31867-2012 п.5
	-гидрокарбонаты -карбонаты -щелочность	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7.2, п. 6.2 ГОСТ 31957-2012 п.5.4.2

	-фосфорсодержащие вещества (ортофосфаты, полифосфаты, общий фосфор)	фотометрия	ГОСТ 18309-2014
Мониторинг почвенного покрова	Отбор проб	ручной метод	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 28168-89
	-предварительная обработка образцов почв	ручной метод	СТ РК ИСО 11464-2012
	- свинец (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- цинк (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	-медь (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- рН водной вытяжки	электрометрия	ГОСТ 26423-85, п. 4.3
	- кальций и магний в водной вытяжке	титриметрия	ГОСТ 26428-85 ГОСТ 27753.9-88
	- ионы хлорида в водной вытяжке(массовая доля водорастворимой формы)	титриметрия	ГОСТ 26425-85, п. 1
	-ионы сульфата в воднойвытяжке (массовая доля водорастворимой формы)	весовое определение	ГОСТ 26426-85, п. 1
	- фосфаты (массовая доля водорастворимой формы)	капиллярный электрофорез	ПНД Ф 16.1:2.2.3:2.2.69-10/ №KZ.07.00.01530-2017
	- нитраты	фотометрия	ГОСТ 26488-85
	- железо подвижное	фотометрия	ГОСТ 27395-87
	-хром (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- кадмий (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012) KZ.07.00.01668-2017

Радиационный мониторинг	- Мощность эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучений	электростатический	Приказ КГСЭН РК от 08.11.2011г.№194 , СП № КРДСМ -275/2020 от 15.12.2020г
-------------------------	---	--------------------	--

Мониторинг эмиссий расчетным методом проводится по следующим утвержденным методикам:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
2. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г.
3. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991 г.
4. Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования, М, 2006 г.
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, п.4. Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству железобетона. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.
8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
9. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов. Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС).
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3). Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4). Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

10. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

11. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для проведения замеров и лабораторных исследований будут привлекаться производственные или независимые лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании, после согласования программы ПЭК.

Сведения об используемых технических средствах и методах проведения производственного экологического контроля будут даны в отчете по результатам производственного экологического контроля.

Качество инструментальных измерений будет подтверждаться сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации в лаборатории.

Копии сертификатов о поверке приборов используемые при ведении производственного экологического контроля и аттестатом аккредитации в лаборатории будут представлены в отчетах по результатам производственного экологического контроля.

12. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение производственного экологического контроля

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор предприятия	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	Предоставляет информацию директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

13. Протокол действий в нестандартных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на **ТОО «GasProcessing Company»** действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций утвержден директором предприятия.

