

УТВЕРЖДАЮ
Директор
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»



Измагамбетов Н.С.

**Программа производственно-экологического контроля
ТОО «Амангельдинский ГПЗ»
на период с 2027г-2036г**

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го объекта	Местораспо ложение по коду КАТО (Классифика тор администрат ивно- территориал ьных объектов)	Месторасполо жение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производствен ного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Амангельдинск ий ГПЗ»	314030100	Жамбылская область, с.Аса, улица Абая 129 43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	041040002401	19201	Переработка нефти производитель ностью до 100,0 тыс. тн/год и попутных светлых и темных нефтепродукто в на установке первичной переработке нефти УПН- 100.	Жамбылская область, с.Аса, улица Абая 129	1 категория производительно стью до 100,0 тыс. тн/год

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 люминесцентные (ртутьсодержащие) лампы	20 01 21*	Вывоз по договору
Жестяные банки из-под краски	08 01 11*	Вывоз по договору
Твердо-бытовые отходы (ТБО), коммунально-бытовые отходы	20 03 01	Вывоз по договору
Строительный мусор	17 01 07	Вывоз по договору
Другие отходы и лом металлов	16 01 17	Вывоз по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Вывоз по договору
Донные шламы	05 01 03*	Вывоз по договору
Промасленная ветошь	15 02 02*	Вывоз по договору
Медицинские отходы	08 01 11*	Вывоз по договору
Другие батареи и аккумуляторы	16 06 01	Вывоз по договору
Отработанные автошины	16 01 03	Вывоз по договору
Отработанные промасленные фильтры	16 01 07*	Вывоз по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	60
2	Организованных, из них:	46
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	46
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	44
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14

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
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел ДЕ-6,5	0028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел ДЕ-6,5	0028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел ДЕ-6,5	0028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел Е-6,0-1,4ГН(ТАНСУ6000П)	0029	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел Е-6,0-1,4ГН(ТАНСУ6000П)	0029	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
УПН 100	до 100,0 тыс. тн/год	Котел Е-6,0-1,4ГН(ТАНСУ6000П)	0029	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

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
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая

УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0006	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0007	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0007	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0008	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0008	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0009	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0009	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0010	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0010	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0011	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0011	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0012	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0012	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0013	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0013	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Дежурная горелка Печь Нагрева П-1	0014	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
УПН-100	Дежурная горелка Печь Нагрева П-1	0014	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Газ
УПН-100	Дежурная горелка Печь Нагрева П-1	0014	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Газ
УПН-100	Дежурная горелка Печь Нагрева П-1	0014	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Газ
УПН-100	Дежурная горелка Печь Нагрева П-1	0014	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Метан (727*)	Газ

УПН-100	Резервуар V-1000м3	0015	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0015	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0016	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0016	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0017	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0017	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0018	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0018	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0019	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-1000м3	0019	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Керосин
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0020	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0020	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0021	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0021	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0022	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0022	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0023	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-5000м3	0023	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Этилбензол (675)	Бензин

УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Этилбензол (675)	Бензин
УПН-100	Резервуар V-240м3	0026	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
УПН-100	Резервуар V-240м3	0026	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Дизельное топливо
УПН-100	Резервуар V-240м3	0027	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
УПН-100	Резервуар V-240м3	0027	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Дизельное топливо
УПН-100	Резервуар V-50м3	0030	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Присадки
УПН-100	Резервуар V-50м3	0031	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Присадки
УПН-100	Резервуар V-50м3	0032	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Присадки
УПН-100	Резервуар V-50м3	0033	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Присадки
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая

УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-2000м3	0036	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-150м3	0037	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефтешлам
УПН-100	Резервуар V-150м3	0037	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Нефтешлам
УПН-100	Резервуар V-150м3	0039	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-150м3	0039	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-150м3	0040	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-150м3	0040	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-150м3	0041	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-150м3	0041	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10)	Темные нефтепродукты
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая
УПН-100	Резервуар V-125м3	0042	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая
УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0043	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Соляная кислота (163)	-
УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0043	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Серная кислота (517)	-
УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0044	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Соляная кислота (163)	-

УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0044	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Серная кислота (517)	-
УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0045	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	-
УПН-100	Вытяжной шкаф Лаборатория	0046	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	-
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №1	6001	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Нефть сырая , Присадки,

					Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	ЖД эстакада слива/налива №2	6002	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Нефть сырая , Присадки, Светлые нефтепродукты, Темные нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бензол (64)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №1	6024	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №2	6025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №2	6025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Автомобильная эстакада слива/налива №2	6025	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (10)	Светлые нефтепродукты
УПН-100	Сверлильный станок, Заточной станок, Токарный станок, Фрезерный станок	6027	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Взвешенные частицы (116)	-
УПН-100	Сверлильный станок, Заточной станок, Токарный станок, Фрезерный станок	6027	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-
УПН-100	Сварочный пост УОНИ-13/55 Сварочный пост МР-3 Сварочный пост КНР-3	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Электрод

УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	Электрод
УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Электрод
УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Электрод
УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Электрод
УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	Электрод
УПН-100	Сверлильный станок Заточной станок Токарный станок Фрезерный станок	6028	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	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)	Электрод
УПН-100	Пруды-испарители	6029	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	-
УПН-100	Пруды-испарители	6030	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Углеводороды	-
УПН-100	Пост покраски (Эмаль ХВ-785) Пост покраски (Эмаль ХВ-785)	6031	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Эмаль
УПН-100	Пост покраски (Эмаль ХВ-785) Пост покраски (Эмаль ХВ-785)	6031	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	Эмаль
УПН-100	Пост покраски (Эмаль ХВ-785) Пост покраски (Эмаль ХВ-785)	6031	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	Эмаль
УПН-100	Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010))	6032	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Толуол (558)	Эмаль

	Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010))				
УПН-100	Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010)) Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010))	6032	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	Эмаль
УПН-100	Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010)) Пост покраски (Грунтовка ХС-010У (ХС-010))	6032	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	Эмаль
УПН-100	Пост покраски (Растворитель Р-60) Пост покраски (Растворитель Р-60)	6033	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Этанол (Этиловый спирт) (667)	Растворитель
УПН-100	Пост покраски (Растворитель Р-60) Пост покраски (Растворитель Р-60)	6033	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Этилцеллозольв (1497*)	Растворитель
УПН-100	Пост покраски (Лак БТ-99)	6034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	Лак
УПН-100	Пост покраски (Лак БТ-99)	6034	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Уайт-спирит (1294*)	Лак
УПН-100	Сварочный пост (пропан-бутан) Сварочный пост (кислород)	6035	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	пропан-бутановая смеси

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
-	-	-	-	-	-

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
Точка сброса в Пруд накопитель № 1, 2 смешанные сточные воды	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1- 85; ПНД Ф 14.1:2:4.157-99;ПНД Ф 14.1:2:4.29-95; ПНД Ф14.1:2:4.167-2000; ПНД Ф 14.1:264.190-03; РД 52.24.420-2006; ПНД Ф 14.1:2.158-2000
		БПК-5		
		Фосфаты		
		ХПК		
		Железо		
		Жиры		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Азот аммонийный		
		АПАВ		
		Нефтепродукты		
		Кальций		
		Магний		
Точка сброса в Пруд накопитель № 1, 2, производственные сточные воды	43°01'59.3"N 71°08'17.0"E	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	
		БПК-5		
		Фосфаты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Азот аммонийный		
		Нефтепродукты		
		Кальций		
		Магний		

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
X=1053 Y=-1363	Углеводороды Сероводород Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009, МВИ4215-006-56591409-2009
X=1890 Y=172	Углеводороды Сероводород Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009, МВИ4215-006-56591409-2009
X=1455 Y=-621	Углеводороды Сероводород Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009, МВИ4215-006-56591409-2009

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдательная скважина №1Н-3Н.	Взвешенные вещества		1 раз в 6 мес.	ГОСТ 26449.1-85, ПНД Ф 14.1:2:4. 128-98
		Нефтепродукты			
2	Наблюдательная скважина 4Н (фоновая)	Взвешенные вещества			
		Нефтепродукты			
3	Наблюдательная скважина 5Н (фоновая)	Взвешенные вещества			
		Нефтепродукты			

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

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3