

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
ТОО «Varro Operating Group»
Жетпісбай А.Ш.

2026г.

Индивидуальный предприниматель

ПУШИН ПУШИНКА Т.Г.
ТАТЬЯНА
ГЕННА ИЗЕВНА

г. Актау
2026 г.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производст- венного объекта	Место- располо- жение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	Бизнес идентифика- ционный номер (далее - БИН)	Вид деятель- ности ОКЭД	Краткая характеристика производст- венного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Varro Operating Group»	КАТО 471010000	45°51'55.94"C- 53° 4'29.11"B 45°52'10.84"C - 53° 5'4.84"B 45°52'3.55"C - 53° 5'59.63"B 45°53'36.97"C- 53°17'52.43"B 45°53'51.61"C- 53°18'29.79"B	220340009653	ОКЭД 06100	Основное направление деятельности – осуществление операций по транспортировке газоконденсатной смеси и газа путем строительства комплекса сооружений для сбора и транспортировки газа с месторождения 3 «Прорва».	Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, 17 мкр., здание 39 БИН 220340009653 БИК КСJBKZKX КБЕ 17 АГФ АО «Банк Центр Кредит» ИИК: KZ4485622031159284 42 A.Telmanova@btmg.kz	2 категория

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов 2026-2028гг, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Коммунальные отходы	20 03 01	0.60000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации/утилизация на полигон
Металлолом	16 01 17	0.10000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой на компоненты, сортировкой и переработкой вторичного сырья с рециркуляцией металлов и их соединений
Отработанные ЛЭД лампы	20 01 99	0.00067	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений/утилизация на полигон
Отработанные масла	13 02 06*	0.19050	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации
Промасленная ветошь	15 02 02*	0.06350	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
Тара использованная (бочки)	15 01 10*	1.87320	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой оборудования и переработкой вторичного сырья (пластика)/применение термического метода утилизации
Шлам очистки газопровода (шлам газоконденсатный)	05 01 03*	37.8000	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	37
2	Организованных, из них:	17
	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:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20

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
Основное производство	150 млн м³ газа в год	Дизельный генератор D-30240	45.859231/53.10411	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт

				Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал
Основное производство	Технологический линейный подогреватель Н-3010/ Технологический линейный подогреватель (будущее). 301В	46.106911/53.132875 46.106762/53.132749		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал
				Метан (727*)	1 раз/ квартал
Основное производство	Дизельный генератор	46.108133/53.132067		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал

Основное производство		Ребойлер блока регенерации гликоля	46.107343/53.132408	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт
				Метан (727*)	1 раз/ кварт

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

Проектная мощность производства	Источники выброса	Месторасположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материалы (название)
150 млн м³ газа в год	Горизонтальный факел на скв. G1 (дежурная горелка)	45.870301/ 53.125058	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
			Метан (727*)	
	Горизонтальный факел на скв. 435 (дежурная горелка)	45.845032/ 53.099865	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
			Метан (727*)	
	Дренажная емкость ДТ-10070	45.86008/ 53.103985	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Дренажная емкость ДТ-10050	45.860155/ 53.104272	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Топливный бак ДГЭС	45.859171/ 53.10411	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Факел FL-10060 (дежурная горелка) Факел FL-10060	45.860423/ 53.103285	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
			Метан (727*)	
	Дренажная емкость DT-3050	46.10776/ 53.132274	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Топливный бак ДГЭС	46.108103/ 53.132049	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток дизельного топлива
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Факел FL-3060 (1) (дежурная горелка) Факел FL-3060 (2) (дежурная горелка) Факел FL-3060 Факел FL-3060	46.105913/ 53.131304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	поток газа
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
			Метан (727*)	
	Дренажная емкость DT-3050a	46.10776/ 53.132274	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Емкость пластовой воды с насосом DT-30230	46.107805/ 53.132318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	поток пластовой воды

	Дренажная емкость пластовой воды с насосом DT-30230a	46.107298/ 53.132381	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	поток пластовой воды
	Площадка скважины №G1 БДР БДР ЗРА и ФС БДР насос	45.871269/ 53.125094	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток углеводородов и химреагентов
			Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	
			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
	Площадка скважины №435 БДР БДР ЗРА и ФС БДР насос	45.846343/ 53.099228	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток углеводородов и химреагентов
			Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	
			Метанол (Метиловый спирт) (338)	
	Площадка ГСП	45.859171/ 53.104245	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	
	Тестовый сепаратор V- 10030	45.860155/ 53.104093	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	
	Факельный сепаратор V- 10070	45.860021/ 53.103958	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	

	Площадка емкости блока подачи ингибиторов - емкость CI-10095 БДР ЗРА и ФС БДР насос	45.86005/ 53.104398	Метанол (Метиловый спирт) (338)	поток химреагентов
	Дренажный насос Р-10070	45.86008/ 53.103949	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
	Дренажный насос Р-10050	45.86014/ 53.104236	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
			Бензол (64)	
			Метилбензол (349)	
	Площадка УПОГ	46.106315/ 53.132992	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Дренажный насос Р-3070	46.105957/ 53.132121	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		46.107909/ 53.132381	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата

	Емкость для сбора конденсата V-3030 Площадка конденсатосборника		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Сепаратор очистки V-30120	46.107283/ 53.132354	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Емкость для сбора конденсата Площадка конденсатосборника	46.107298/ 53.132426	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Факельный сепаратор V-3070	46.106002/ 53.132175	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Теплообменник E-30130	46.107343/ 53.132417	Триэтиленгликоль (3,6-Диоксаоктан-1,8-диол) (1290*)	поток гликоля
	Теплообменник T-30210	46.107269/ 53.132354	Триэтиленгликоль (3,6-Диоксаоктан-1,8-диол) (1290*)	поток гликоля
	Производственный сепаратор V-3020	46.107134/ 53.132776	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Площадка станции блока ручного клапана (ручной линейный крановый узел)	46.090418/ 53.12907	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток газа
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Дренажный насос P-3050	46.107671/ 53.132202	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	поток конденсата

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	поток конденсата
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
			Бензол (64)	
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
	Дренажный насос Р-3050а	46.107775/ 53.132327		

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено ППЭК					

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
-	-	-	-	-

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ конт ной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз/сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведени я контроля
1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт		Аккредитованная лаборатория	0002

	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт		Аккредитованная лаборатория	0002

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дмЗ)	Периодичность	Метод анализа
-	-	-	-	-	-

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
Граница С33 (СЭП -1)	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -1)	Медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -1)	Свинец	32	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -1)	Кадмий	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -1)	Ртуть	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -1)	Цинк	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Свинец	32	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Кадмий	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Ртуть	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -2)	Цинк	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Свинец	32	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Кадмий	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Ртуть	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -3)	Цинк	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Медь	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Свинец	32	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Кадмий	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Ртуть	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный
Граница С33 (СЭП -4)	Цинк	Не нормируется	1 раз в квартал	Инструментальный

Мониторинг растительного покрова

Мониторинг растительного покрова и мониторинг почв, как два взаимосвязанных компонента природной среды проводятся одновременно на стационарных экологических площадках.

По условиям местообитаний, эколого-биологическим особенностям видов-доминантов, степени сформированности состава и структуры сообществ, на территории месторождений выделяются следующие основные типы растительности:

- галофитная растительность засоленных местообитаний;
- псаммофитная растительность песков;
- ксерофитная зональная растительность возвышенных равнин;
- мезофитная растительность побережья.

Мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции.

Мониторинг растительности следует проводить один раз в год.

Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обилия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния.

Особо отмечаются:

- редкие, эндемичные и реликтовые виды растений;
- присутствие видов, развитие которых стимулировано хозяйственной деятельностью;
- признаки трансформации и деградации растительного покрова.

Так же описываются экологические особенности местообитания, где особо отмечаются различные антропогенные воздействия, в том числе и загрязнения.

Динамика растительности изучается по общепринятой геоботанической методике (Полевая геоботаника, 1964).

Особое внимание при мониторинге должно уделяться соотношению коренных и синантропных (растительных видов, стратегия которых выражается в адаптационной способности на местообитаниях измененных деятельностью человека) видов растений.

Признаки отклонений от нормального развития у растений могут выражаться в виде:

- вторичного цветения, наблюдающегося иногда в конце осени;
- хлороз листьев, исчезновение (отсутствие) зеленой окраски листьев у вегетирующих видов;
- некроз листьев и стеблей, появление на органах растений отмирающей ткани (изменение растения на клеточном уровне);
- гигантизм, разрастание отдельных растений до необычно мощных, сильноразветвленных, «жирных» экземпляров;
- разрастание веток и листьев в форме тугих «шишек» - побегов с укороченными междоузлиями;
- массового образования галлов - округлых разросшихся утолщений диаметром до 1см на побегах этого года.

Результаты наблюдений регистрируются в специальных журналах. По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

Таблица 11. План-график мониторинга растительности

Наименование объектов	Контролируемая зона	Периодичность контроля	Количество точек отбора	Контролируемые вещества
Западная Прорва	Растительный мир	1 раз в год	СЭП 1 – СЭП 5	визуальное обследование

Мониторинг состояния животного мира

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры. Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.

Наблюдения за состоянием животного мира являются компонентом общего блока мониторинга состояния среды, поэтому обязательны, и включают в себя следующие элементы:

- стандартные методики полевых исследований экологии позвоночных животных;
- мониторинговые площадки;
- периодичность проведения регулярных и оперативных наблюдений;
- выделение наиболее чувствительных для животных участков месторождения.

Методика проведения наблюдений и учетов численности позвоночных видов животных. Основной методикой сбора материала служат стандартные маршрутные пешие учеты земноводных, пресмыкающихся, птиц и отчасти млекопитающих.

Для установления видового состава и численности пресмыкающихся в биотопах с обнаженной почвенной поверхностью учетная полоса составляет в ширину 6-8 м, а на участках, сплошь покрытых растительностью, до 2 м. Длина маршрутов определяется емкостью биотопов. Данные учетов пересчитывают на 1 га.

Основным способом учета крупных хищных млекопитающих служит подсчет жилых нор и регистрация свежих следов. Мелких млекопитающих учитывают по стандартным методикам (ловушко-линии) с использованием ловушек «Геро» и капканов малого размера. Помимо этого, проводится сбор и анализ погадок хищных птиц (отрыватьаемые, непереваренные остатки пищи - шерсть, кости). Идентификация костных остатков в погадках хищных птиц, позволяет дополнить или уточнить фаунистический состав мелких млекопитающих в том или ином районе.

Для учета численности мелких грызунов (песчанок) используют маршрутно-колонияльный метод, на основе которого вычисляют плотность зверьков на 1 га.

Птиц учитывают по общепринятым методам в полосе шириной 10-50 м, иногда до 500 м. (в зависимости от особенностей местности и размеров птиц). Полученные данные пересчитывают на 1 га.

Кроме того, проводятся визуальные наблюдения за позвоночными животными и следами их жизнедеятельности при обходах местности и во время переездов на автомобиле.

Периодичность наблюдений. Наблюдения на СЭП рекомендуется проводить один раз в год.

Фаунистические мониторинговые площадки

Места закладки фаунистических контрольных и мониторинговых площадок совпадают с участками, на которых проводится мониторинг почв и растительности. Данные наблюдений на площадках регистрируются и служат в последующем для сравнительного анализа.

При проведении наблюдений на СЭП особое внимание уделяется следующим видам животных:

- редким, исчезающим и особо охраняемым видами, внесенным в Красную книгу Казахстана;
- индикаторным в отношении антропогенного воздействия видам.

При проведении исследований выделяются наиболее чувствительные для животных участки месторождения, в отношении которых должны применяться особые меры по снижению антропогенной нагрузки.

Таблица 12. План-график мониторинга животного мира

Наименование объектов	Контролируемая зона	Периодичность контроля	Количество точек отбора	Контролируемые вещества
Западная Прорва	Животный мир	1 раз в год	СЭП 1 – СЭП 5	визуальное обследование

Радиологический мониторинг

Для контроля и оценки радиационной ситуации на объектах повышенного риска радиоактивного загрязнения - будет проводиться периодический радиологический мониторинг.

Нормативно-методической основой мониторинга являются директивные и нормативные документы по радиационной безопасности, а также система нормативных документов по охране окружающей природной среды принятая в Республике Казахстан.

Измерения будут проводиться полевым радиометром СРП - 68-01 (или аналогичным), прошедшим соответствующую поверку или другими приборами, прошедшими стандартизацию в РК и аттестацию.

Радиологические исследования будут проводиться один раз в год.

При выявлении аномальных значений гамма-поля результаты мониторинга будут представляться в областную СЭС и ЧС. Важнейшим результатом радиационного мониторинга является то, что периодический контроль гамма - активности позволит вовремя выявить накопление радионуклидов в оборудовании и трубопроводах и заменить их не подвергая персонал и окружающую среду риску радиоактивного загрязнения и облучения.

Объекты радиационного дозиметрического обследования

В соответствии с назначением обследования расстояние от детектора до поверхности обследуемого объекта принято равным 10 см. Расстояние между точками замеров по линейным объектам составляет 1м. На крупных объектах замеры проводятся по периметрам, в местах наиболее вероятного нахождения персонала, также с интервалом 1м.

Данный мониторинг осуществляется для получения информации о радиологической обстановке в районе деятельности предприятия, установленный в соответствии с действующими нормативами.

Пункты контроля будут организованы возле следующих объектов: площадка замазученных грунтов.

В целях определения масштабов загрязнения территории с естественными радионуклидами территории участка должны обследоваться на наличие радионуклидов.

При проведении радиационного мониторинга должны соблюдаться все правила радиационной безопасности. Используемые приборы (радиометры, дозиметры, эманометры и т.д.) должны быть аттестованными.

Таблица 13. Программа наблюдений за радиологической обстановкой

№	Место замеров	Контролируемые параметры	Периодичность	Нормативные документы
1	На скважине ГСП УПОГ	Экспозиционная доза гамма излучения, эквивалентная доза гамма излучения	Один раз в год	Государственный стандарт, санитарно-эпидемиологические и экологические требования

При проведении радиационного мониторинга должны соблюдаться все правила радиационной безопасности. Используемые приборы (радиометры, дозиметры, эманометры и т.д.) должны быть аттестованными.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Чрезвычайная ситуация это неожиданная, непредвиденная обстановка, требующая решительных действий.

Таковыми ситуациями предприятия являются:

- нарушение технологии производства работ, приведшие к нанесению ущерба окружающей среде;
- несчастный случай, связанный с повреждением техники и оборудования;
- аварии транспортных средств и спец.техники и т.д.

Действие персонала в связи с каждой конкретной чрезвычайной ситуацией строго регламентируется соответствующими внутренними инструкциями предприятия.

Весь персонал предприятия проходит инструктаж по соблюдению техники безопасности на производственном цехе, также инструктаж по действиям при возникновении чрезвычайной ситуации.

В случае возникновения аварийных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды Предприятие принимает все возможные меры локализации аварии и ликвидации последствий в соответствии с Планом ликвидации аварийных ситуаций и аварий, утвержденным главным инженером предприятия.

По окончании восстановительных работ будет проводиться мониторинг воздействия для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

В случае фиксации чрезвычайных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах соответствующий компетентный орган по Мангистауской обл., принять меры по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, определить размер ущерба причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи за загрязнение окружающей среды.

Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций

В случае возникновения аварийной ситуации на объектах ТОО «Vargo Operating Group» имеется «План ликвидации аварии», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, а также обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидационных работах.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории, частью которого является Программа мониторинговых работ на данной территории.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ), а также расширением числа измеряемых загрязняющих веществ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

Порядок функционирования информационной системы мониторинга

Информация, получаемая в процессе производственного мониторинга окружающей среды, условно разделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включающую обобщение данных, рекомендации и прогноз.

Обработка оперативной информации мониторинговых наблюдений проводится по окончании каждого этапа полевых работ и получения результатов лабораторных исследований (ежеквартально). Информация обобщается в виде табличных и графических материалов, сопровождаемых пояснительным текстом. По данной информации, определяется необходимость оперативного реагирования.

Отчетная информация представляет собой ежеквартальные отчеты о результатах экологического мониторинга, текущем состоянии компонентов окружающей среды. Данные, полученные в результате годового цикла наблюдений, обобщаются в ежегодном информационно-аналитическом отчете по производственному мониторингу.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

С целью проведения контроля точности результатов измерений содержания загрязняющих веществ в объектах природной среды разработаны методические указания (РД 52.66-86), в которых установлен единый порядок проведения проверки качества аналитических работ при наблюдениях за состоянием загрязнения поверхностных и морских вод, атмосферного воздуха и почвы.

Для оценки точности измерений применяются количественные характеристики случайной и систематической погрешности измерений. Случайная погрешность отражает сходимость (воспроизводимость) результатов измерений, а систематическая - их правильность.

Средствами контроля являются стандартные образцы или контрольные растворы, в которых содержание анализируемого вещества установлено с требуемой точностью. Средства контроля охватывают весь интервал содержания вещества, предусмотренный в используемой методике анализа и обязательно включает содержание вещества на уровне, близком к ПДК.

Система контроля точности результатов измерений предусматривает внутренний и внешний контроль:

1. Проверка приборов и средств измерений.
2. Измерение концентраций загрязняющих веществ двумя методами.
3. Контроль стабильности градуировочных характеристик.

Внутренний контроль организуется и проводится специалистами лабораторий. Внешний контроль проводится подразделениями, осуществляющими методическое руководство сетевыми лабораториями (группами) контроля загрязнения природной среды - Проведение контрольных измерений с инспекционными лабораториями областной экологии и областной СЭС.

Методы и частота ведения учета анализа и обобщения данных

Цель обработки и обобщения данных наблюдений состоит в получении достоверной и объективной информации об уровне загрязнения природной среды и его причинах, определении тенденции изменения уровня загрязнения природной среды, разработки рекомендации по его снижению и доведении информации до органов, принимающих решение, и широкой общественности. Обобщение выполняется на основании данных измерений концентрации загрязняющих примесей и сведений о сбросах и выбросах загрязняющих веществ в конкретные природные объекты.

Результаты обобщения информации по территории служат для выявления:

- 1) природных объектов с наиболее высоким уровнем загрязнения;
- 2) источников выбросов загрязняющих веществ, вносящих наибольший вклад в уровень загрязнения природного объекта;
- 3) загрязняющих веществ, содержание которых определяет загрязнение природного объекта. Это достигается совместным анализом выбросов загрязняющих веществ, характеристик загрязнения природного объекта и гидрометеорологических условий, определяющих перенос и рассеивание этих веществ в природной среде.

При обработке информации и ее обобщении необходимо соблюдать определенные правила. Обобщение материалов о состоянии загрязнения природной среды проводится за период от одного месяца до одного года и более. Обобщение может осуществляться по одному пункту, по нескольким пунктам и в целом по природному объекту. При обобщении используются статистические характеристики состояния загрязнения природной среды.

Данные наблюдений за концентрациями примесей рассматриваются как совокупность величин - единичных разовых показателей загрязнения природной среды.

Для систематизации и оценки уровня загрязнения природной среды за рассматриваемый период обычно применяются следующие статистические характеристики:

- среднее арифметическое значение концентрации примесей;
- среднее квадратичное отклонение результатов измерений от среднего арифметического;
- максимальное значение концентрации примеси;
- коэффициент вариации, показывающий долю изменчивости от среднего арифметического значения;
- среднее арифметическое значение концентрации примеси является единичным осредненным показателем загрязнения природной среды.

Результаты многих исследований показали, что данные концентрации примесей загрязняющих веществ с достаточной точностью соответствуют логарифмически нормальному распределению. По ряду наблюдений проверяют гипотезу о том, что результаты наблюдений относятся к логарифмически нормальному распределению и вычисляют показатели логарифмически нормального распределения, а также значения максимальной концентрации с заданной вероятностью превышения.

Все статистические характеристики рассчитываются для различного осреднения по времени и пространству.

Основным критерием качества среды являются предельно-допустимые концентрации (ПДК).

Внутренние проверки и процедура устранения нарушения требований природоохранного законодательства РК

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.

Таблица 14. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Площадка скважины G1	1 раз в месяц
2	Площадка скважины 435	1 раз в месяц
3	Площадка ГСП	1 раз в месяц
4	Площадка УПОГ	1 раз в месяц

Таблица 15. Периодичность проведения планового производственного контроля

№	Наименование структурной единицы	Дата проведения	Ответственные лица осуществляющие производственный контроль
1	Западная Прорва	ежеквартально	Начальник отдела ООС ТОО «Varro Operating Group»

При выявлении нарушений в ходе внутренних проверок ответственным лицом за природоохранную деятельность выполняются следующие виды работы:

- составляются Акты-предписания по итогам производственного экологического контроля;
- при необходимости приостановить эксплуатацию объектов, ведение работ, осуществляемых с нарушением действующего экологического законодательства Республики Казахстан;
- выдаются разрешения на возобновление эксплуатации объектов, приостановленных работ после устранения выявленных нарушений.

О выявленных нарушениях экологического законодательства РК эколог предприятия обязан доложить руководству и принять необходимые меры по их устранению.

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:

- минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
- обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
- обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
- 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.

Таблица 16. 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
Служба по охране окружающей среды	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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Координаты точек отбора проб почв, растительного и животного мира

№ п/п	Наименование	Месторасположение отбора проб*/визуального контроля	Координаты	
			с.ш.	в.д.
1	СЭП -1	Граница СЗЗ	45.8597971	53.131358
2	СЭП -2		45.8773481	53.093744
3	СЭП -3		46.1205584	53.126602
4	СЭП -4		46.1195155	53.138574



ПРИЛОЖЕНИЕ 2 (В СООТВЕТСТВИИ С ПРОЕКТОМ НДВ)

План-график контроля за соблюдением нормативов

N источника	Наименование источника выброса	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Горизонтальный факел на скв. G1 (дежурная горелка)	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.001346	417.950137	Силами предприятия	0001
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0002187	67.9091344	Силами предприятия	0001
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0011217	348.302131	Силами предприятия	0001
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0112167	3482.92816	Силами предприятия	0001
			Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0002804	87.06777	Силами предприятия	0001
0002	Горизонтальный факел на скв. 435 (дежурная горелка)	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.001346	417.950137	Силами предприятия	0001
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0002187	67.9091344	Силами предприятия	0001
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0011217	348.302131	Силами предприятия	0001
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0112167	3482.92816	Силами предприятия	0001
			Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0002804	87.06777	Силами предприятия	0001
0003	Дренажная емкость DT-10070	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000029	0.02328497	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.4492165	36068.9395	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.2635298	21159.5977	Силами предприятия	0001
0004	Дренажная емкость DT-10050	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000003	0.0240879	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.4492165	36068.9395	Силами предприятия	0001

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.2635298	21159.5977	Силами предприятия	0001
0005	Дизельный генератор D-30240	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.2816	962.043117	Аккредитованная лаборатория	0002
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.04576	156.332006	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0183333	62.6329015	Аккредитованная лаборатория	0002
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.044	150.319237	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.2273333	776.649277	Аккредитованная лаборатория	0002
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.0000004	0.00136654	Аккредитованная лаборатория	0002
			Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.0044	15.0319237	Аккредитованная лаборатория	0002
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.1063333	363.271376	Аккредитованная лаборатория	0002
0006	Топливный бак ДГЭС	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000049	1.35961538	Силами предприятия	0001
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0017373	482.053022	Силами предприятия	0001
0007	Факел FL-10060 (дежурная горелка) Факел FL-10060	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0256091	1481.08884	Силами предприятия	0001
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0041615	240.678166	Силами предприятия	0001
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0213408	1234.23395	Силами предприятия	0001
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0000141	0.81546609	Силами предприятия	0001
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000012	0.00069401	Силами предприятия	0001

Программа производственного экологического контроля для ТОО «Varro Operating Group» на территории Атырауской области
на 2026 -2028 года. Корректировка

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.2134087	12342.38	Силами предприятия	0001
			Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0053353	308.564272	Силами предприятия	0001
0008	Дренажная емкость DT-3050	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000003	0.0240879	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.4492165	36068.9395	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.2635298	21159.5977	Силами предприятия	0001
0009	Технологический линейный подогреватель Н-3010	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0611195	583.90435	Аккредитованная лаборатория	0002
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0099319	94.8842778	Аккредитованная лаборатория	0002
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0000125	0.11941859	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0243667	232.786952	Аккредитованная лаборатория	0002
			Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0243667	232.786952	Аккредитованная лаборатория	0002
0010	Дизельный генератор	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.3413333	963.310537	Аккредитованная лаборатория	0002
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0554667	156.538072	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0222222	62.7154731	Аккредитованная лаборатория	0002
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0533333	150.517192	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.2755556	777.67277	Аккредитованная лаборатория	0002
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.0000005	0.0014111	Аккредитованная лаборатория	0002
			Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.0053333	15.0516345	Аккредитованная лаборатория	0002
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	1 раз/ кварт	0.1288889	363.750139	Аккредитованная лаборатория	0002

			C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
0011	Топливный бак ДГЭС	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000049	1.35961538	Силами предприятия	0001
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0017373	482.053022	Силами предприятия	0001
0012	Факел FL-3060 (1) (дежурная горелка) Факел FL-3060 (2) (дежурная горелка) Факел FL-3060 Факел FL-3060	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.1870492	1377.81915	Силами предприятия	0001
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0303954	223.894911	Силами предприятия	0001
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.1558743	1148.18238	Силами предприятия	0001
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0001032	0.76017933	Силами предприятия	0001
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000087	0.00064085	Силами предприятия	0001
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1.5587433	11481.826	Силами предприятия	0001
			Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0389685	287.045042	Силами предприятия	0001
0014	Ребойлер блока регенерации гликоля	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.0034262	73.1289518	Аккредитованная лаборатория	0002
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0005568	11.8843618	Аккредитованная лаборатория	0002
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0000003	0.06403212	Аккредитованная лаборатория	0002
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0057692	123.138039	Аккредитованная лаборатория	0002
			Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0057692	123.138039	Аккредитованная лаборатория	0002
0015	Дренажная емкость DT-3050a	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000003	0.0240879	Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.4492165	36068.9395	Силами предприятия	0001

			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.2635298	21159.5977	Силами предприятия	0001
0016	Емкость пластовой воды с насосом DT-30230	Основное производство	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0321172	Силами предприятия	0001
0017	Дренажная емкость пластовой воды с насосом DT-30230a	Основное производство	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0321172	Силами предприятия	0001
6001	Площадка скважины №G1 БДР ЗРА и ФС БДР насос	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000003		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.064311		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0009058		Силами предприятия	0001
			Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.060158		Силами предприятия	0001
6002	Площадка скважины №435 БДР ЗРА и ФС БДР насос	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000003		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0666085		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000475		Силами предприятия	0001
			Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.060158		Силами предприятия	0001
6003	Площадка ГСП	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000011		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.2743061		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0114753		Силами предприятия	0001
6004	Тестовый сепаратор V-10030	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000003		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.70225271		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002302		Силами предприятия	0001
6005	Факельный сепаратор V-10070	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000002		Силами предприятия	0001

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.05176567		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.00016969		Силами предприятия	0001
6006	Площадка емкости блока подачи ингибиторов - емкость СИ-10095БДР ЗРА и ФСБДР насос	Основное производство	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.060158		Силами предприятия	0001
6007	Дренажный насос Р-10070	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0208957		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0002486		Силами предприятия	0001
			Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000305		Силами предприятия	0001
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000152		Силами предприятия	0001
6008	Дренажный насос Р-10050	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0208957		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0002486		Силами предприятия	0001
			Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000305		Силами предприятия	0001
			Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000152		Силами предприятия	0001
6009	Площадка УПОГ	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000022		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.5589154		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0257378		Силами предприятия	0001
6010	Дренажный насос Р-3070	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0208957		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0002486		Силами предприятия	0001
			Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000305		Силами предприятия	0001
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000152		Силами предприятия	0001
6011	Емкость для сбора конденсата V-3030 Площадка конденсатосборника	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000015		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.034848		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0020226		Силами предприятия	0001
6012	Сепаратор очистки V-30120	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	3E-10		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0007124		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000051		Силами предприятия	0001
6013	Емкость для сбора конденсата Площадка конденсатосборника	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.022718		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019361		Силами предприятия	0001
6014	Факельный сепаратор V-3070	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000005		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0107457		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000766		Силами предприятия	0001
6015	Теплообменник E-30130	Основное производство	Триэтиленгликоль (3,6-Диоксаоктан-1,8-диол) (1290*)	1 раз/кварт	0.0277778		Силами предприятия	0001
6016	Теплообменник T-30210	Основное производство	Триэтиленгликоль (3,6-Диоксаоктан-1,8-диол) (1290*)	1 раз/кварт	0.0277778		Силами предприятия	0001
6017	Производственный сепаратор V-3020	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.67121193		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.14415396		Силами предприятия	0001
6018	Площадка станции блока ручного клапана (ручной линейный крановый узел)	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000002		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0044273		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0003819		Силами предприятия	0001
6019	Дренажный насос Р-3050	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0208957		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0002486		Силами предприятия	0001
			Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000305		Силами предприятия	0001
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000152		Силами предприятия	0001
6020	Дренажный насос Р-3050а	Основное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000001		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0208957		Силами предприятия	0001
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0002486		Силами предприятия	0001
			Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000305		Силами предприятия	0001
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000152		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:								
Методики проведения контроля:								
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.								
0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.								

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ на контрольных точках (постах) на границе санитарно-защитной зоны.

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
Номер	Координаты, м			направление ветра, град.	опасная скорость, м/с	концентрация, мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	45.8597971	53.131358	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	181	1.81	0.0232844
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	181	1.81	0.0273181
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	181	1.79	0.0002023
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	181	1.81	0.0465271
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	181	3.16	0.0001242
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	181	1.81	1.8657735
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	180	3.08	12.2680366
2	45.8773481	53.093744	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	314	1.8	0.0328786
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	314	1.8	0.0288771
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	313	1.79	0.0005971
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	314	1.8	0.0480014
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	314	1.24	0.0001244
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	313	1.8	1.8747213
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	315	1.18	12.3543076
3	46.1205584	53.126602	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	306	1.52	0.0541964
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	306	1.52	0.0323413
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	302	1.5	0.0028659
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	306	1.51	0.0506564
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	306	12	0.000125
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	304	1.52	1.897721
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	307	12	12.6566961
4	46.1195155	53.138574	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	227	1.51	0.0534264
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	227	1.51	0.0322162
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	227	1.51	0.0027685
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	227	1.51	0.0505135
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	227	12	0.0001249
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	227	1.53	1.8981409
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	230	12	12.675868