

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «ТАРАЗ МҰНАЙ ӨНІМДЕРІ»
НА 2026 - 2035 ГОДЫ**

ПОДГОТОВИЛ

Директор

ТОО «КЭСО Отан - Тараз»

_____ **Назарбеков Е.Б.**

« ____ » _____ **2025 г.**

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ТОО «Тараз Мұнай өнімдері»

_____ **Ирсимбетов А.А.**

_____ **2025-г.**



Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственно го объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Тараз Мұнай өнімдері»	313633000	Жамбылская область, Байзакский район, Ботамойнакский сельский округ 42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	160340003859	46716	Хранение ГСМ	Жамбылская область г. Тараз, улица Сейлхана Аккозиева 41	Объект 2 категории.

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
Твердо-бытовые отходы	20 03 99	Вывоз по договору
Промасленная ветошь	15 02 03	Вывоз по договору
Масляный грунт	17 05 03*	Вывоз по договору
Нефтьшлам	16 07 09*	Вывоз по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	43
2	Организованных, из них:	
	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:	38
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5

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
-	-	-	-	-	-	-

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

Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
наименование	номер			
Резервуар - 50 м3	0001	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0002	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0003	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0004	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных	

			C6-C10	Бензин
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0005	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0006	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0007	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0008	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0009	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	

Резервуар - 50 м3	0010	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0011	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0012	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0013	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0014	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0015	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	

			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0016	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0017	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0018	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0019	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0020	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0021	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин

			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0022	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
Резервуар - 50 м3	0023	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Этилбензол	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
Резервуар - 50 м3	0024	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
Резервуар - 50 м3	0025	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	Бензин
			Этилбензол	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
Резервуар - 50 м3	0026	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Бензол	Бензин
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	

			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0027	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0028	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0029	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0030	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0031	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0032	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин

			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0033	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 50 м3	0034	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар - 1000 м3	0035	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
Резервуар -1000 м3	0036	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Сероводород	Дизельное топливо
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Резервуар -1000 м3	0037	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Сероводород	Дизельное топливо
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Резервуар -1000 м3	0038	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Сероводород	Дизельное топливо
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
ЖД эстакада слива ЖД эстакада слива	6001	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Сероводород	Бензин и дизельное топливо
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	

Автомобильная эстакада налива Автомобильная эстакада слива	6002	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Этилбензол	Бензин и дизельное топливо
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
			Сероводород	
			Смесь углеводородов предельных C1-C5	
			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
			Бензол	
			Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Метилбензол (Толуол)	
			Этилбензол	
			Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265П) /в пересчете на углерод/	
Нефтеловушка	6003	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Углеводороды	
Насосная	6004	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Углеводороды	
Насосная			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	
Насосная	6005	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Углеводороды	
Насосная			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	

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
Водовыпуск №1	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Взвешенные вещества	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	БПК5	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	ХПК	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N	Хлориды	1 раз/кв	

	71°33'50.3"E			
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Сульфаты	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Азот аммонийных солей	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Фосфаты	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	СПАВ	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Железо	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Нефтепродукты	1 раз/кв	
Водовыпуск №2	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Взвешенные вещества	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	БПК5	1 раз/кв	
	42°58'13.8"N 71°33'50.3"E	Нефтепродукты	1 раз/кв	

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
К.Т. №1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021
	Толуол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Этилбензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Сероводород				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Углеводороды предельные C12-19 /				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
К.Т. №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021

	Толуол				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Этилбензол				СТ РК 2.302-2021
	Сероводород				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Углеводороды предельные C12-19 /				СТ РК 2.302-2021
К.Т. №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Бензол				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Толуол				СТ РК 2.302-2021
	Этилбензол				МВИ-4215-002-56591409-2009
	Сероводород				СТ РК 2.302-2021
	Углеводороды предельные C12-19 /				МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ-РК 2.302-2021

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

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
1	ТОО «Тараз Мұнай өнімдері»	1 раз в кв

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный экологический мониторинг, осуществляется аккредитованной лабораторией по договору.

Определение концентраций загрязняющих веществ осуществляется по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в государственный реестр Республики Казахстан.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Принятая технология производства работ исключает возможность возникновения аварийных выбросов.

По основным причинам возможные аварии представлены двумя группами:

- общие технические;
- неблагоприятные метеоусловия.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются.

Аварийные выбросы в результате разработки месторождения Улькенсай отсутствуют.

При строгом соблюдении технологического регламента, норм пожарной безопасности и правил техники безопасности аварийные выбросы исключены.

Вероятные случаи возникновения аварийных ситуаций:

- пожар, возгорания;
- случаи, требующие оказания доврачебной и медицинской помощи;
- аварии, обрушения конструкций и сооружений
- дорожно – транспортные происшествия (ДТП);
- природные опасные факторы (землетрясения, ураганы, наводнения, штормы);
- аварии, связанные с обслуживанием оборудования, при проведении огневых работ и работ повышенной опасности.

Ликвидация аварий осуществляется обслуживающим персоналом участка, где произошла авария согласно плана ликвидации аварий. Начальник вахты, мастера-механики по участку руководят работами по локализации и ликвидации аварии согласно Оперативной части ПЛА, до прибытия ответственных лиц, горноспасательной и противопожарной служб. После прибытия на место аварий

руководства, начальник вахты, мастера-механики и весь обслуживающий персонал поступают в распоряжение ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии.

Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля

ТОО «Тараз Мұнай өнімдері» ведет учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя филиала.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется Департаментом экологии по Жамбылской области.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» - далее Правила.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведением ПЭК

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивает результаты ПЭК и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- ведет внутренний учет, формирует и представляет отчеты по результатам ПЭК в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- оперативно сообщает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- предоставляет необходимую информацию по ПЭК по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- соблюдает технику безопасности;

- обеспечивает доступ государственных инспекторов по охране окружающей среды к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого производственного контроля;
- обеспечивает доступ общественности к программе и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение мониторинга.

Ответственный за технику безопасности и охрану окружающей среды – инженер по ТБ и ООС.