

УТВЕРЖДАЮ
ДИРЕКТОР
ТОО «ПРИКАСПИАН ПЕТРОЛЕУМ КОМПАНИИ»



ӘБДІҒАЛИ Б.М.

2025 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ «МЫНТЕКЕ»

г. Атырау, 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа производственного экологического контроля разработана ТОО «Проект запад» в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 июля 2021 года № 23553.

Производственная деятельность объектов добычи и подготовки углеводородного сырья оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды. Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани» (далее Компания) в процессе разведки и эксплуатации залежей углеводородного сырья является охрана окружающей среды. Для решения поставленной задачи Компанией предусмотрена разработка проекта Программы производственного экологического контроля (далее Программа)/

Основными целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Компании, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов объектов производства на окружающую среду и здоровье человека;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников Компании;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности Компании и рисках для здоровья населения;
- 8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- 9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- 10) учет экологических рисков при проведении инвестиционных и финансовых операций.

Данная Программа включает основные положения и мероприятия для выполнения производственного экологического контроля, с учетом:

- 1) реализации условий программы производственного экологического контроля и документировании результатов;
- 3) следованию процедурным требованиям и обеспечению качества получаемых данных;
- 4) систематической оценки результатов производственного экологического контроля и принятию необходимых мер по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 5) представления в установленном порядке отчетов по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

6) безотлагательного оповещения уполномоченного органа в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, установленных в процессе производственного экологического контроля;

7) соблюдения техники безопасности;

8) обеспечения доступа государственных экологических инспекторов к исходной информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;

9) обеспечения доступа общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

10) по требованию государственных экологических инспекторов представления документации, результатов анализов и иных материалов производственного экологического контроля, необходимых для осуществления государственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Так как производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций подлежит уточнению и дополнению.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ГЗУ	– Групповая замерная установка
УПН	– Установка подготовки нефти
ТРК	– Топливораздаточная колонка
БУ	– Буровая установка
КРС	– Капитальный ремонт скважин
ПРС	– Подземный ремонт скважин
ППУ	– Передвижная паровая установка

Приложение 1 к Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного 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
м/р Мынтеке Южное	234200000	47.056932° с.ш. 50.478251° в.д.	980540002274	06.10.0	Добыча углеводородного сырья	KZ4993000 010000135 84 в АО «Торгово-промышленный Банк Китая в г. Алматы»	Категория - I; 6,3 тыс.тонн нефти/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
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Нефтедержащие буровые отходы (шлам)	01 05 05*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Буровой раствор	01 05 06*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Медицинские отходы	18 01 09*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Антифриз	16 01 14*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы ЛКМ	08 01 11*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда)	15 02 02*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Черные металлы	16 01 17	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Цветные металлы	16 01 18	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные шины	16 01 03	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	16 02 16	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Бумага и картон (макулатура)	19 12 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	17 01 07	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Пластмасса	16 01 19	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	90
2	Организованных, из них:	16
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	16
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	74

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
Вахтовый поселок	Добыча нефти, тыс. тонн – 6,4 тонн; Добыча газа, тыс.м³ – 527,804	Газовый котел Ferroli	0101	широта 47.056928, дол-гота 50.478312	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	I, II, III, IV квартал
		Газовый котел Ferroli	0102	широта 47.056939, дол-гота 50.478312	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
Buran Boiler		0201	широта 47.056930, дол-гота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид		
УПН		котел «ERENSAN» с горелкой «Riello RS 50»	0303	широта 47.056930, дол-гота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
		котел «ERENSAN» с горелкой «Riello RS 50» (резерв-ный)	0304	широта 47.056930, дол-гота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
ГЗУ						

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
Вахтовый поселок	резервуар хранения бензина Аи-92	6101	широта 47.056596, долгота 50.478351	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	резервуар хранения дизельного топлива	6102	широта 47.056942, долгота 50.478321	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Дизтопливо
	резервуар хранения дизельного топлива	6103	широта 47.056732, долгота 50.478345	Углеводороды C12-C19, сероводород	Дизтопливо
	ТРК	6105	широта 47.056954, долгота 50.478346	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	ТРК	6106	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19, сероводород	Дизтопливо
ГЗУ	манифольд на подключение скважин	6201	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	тестовый сепаратор (2-х фазный)	6205	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	тестовая емкость	6206	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	емкость депарафинизации	6207	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	емкость дренажная ЕП-16-200	6210-001	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	насос дренажной емкости НВ-Е 50/50	6210-002	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	наливной стояк для слива с дренажной емкости с насосом НВ-Е 50/50	6211	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	коллектор на УПН	6213	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
УПН	дизельгенератор «Genpower GVP 278» (аварийный)	0301	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Попутный/природный газ

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	дизельгенератор «АД-100-Т400 (ЯМЗ-238)» (аварийный) – снят с баланса	0302	широта 47.056930, долгота 50.478340	Метан	Газ
	бензиновый сварочный агрегат «Lincoln Electric»	0309	широта 47.056930, долгота 50.478340	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Пыль неорганическая, Фториды неорганические, Фтористые газообразные соединения, Азот (IV) оксид, Углерода оксид	
	манифольд на подключение скважин	6301	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	коллектор на подключение скважин линии УПН с ГЗУ	6302	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть, газ, вода
	блок дозирования хим.реагента (поглотитель сероводорода)	6303	широта 47.056930, долгота 50.478340	Метанол	Метанол
	блок дозирования хим.реагента (растворитель парафина)	6304	широта 47.056930, долгота 50.478340	Метанол	Метанол
	блок дозирования хим.реагента (удалитель парафиноотложений)	6305	широта 47.056930, долгота 50.478340	Метанол	Метанол
	тестовый сепаратор (2-х фазный)	6306	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	тестовая емкость	6307	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	фильтр	6308	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
УПН	газосепаратор ГС 1-2,5-600-2-Т;	6310	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	нефтегазосепаратор НГС-0,6-1200 (2-х фазный);	6311	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	емкость депарафинизации;	6312	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	емкость дренажная;	6313-001	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	
	насос дренажной емкости НВ-Е 50/50;	6313-002	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Промысловый газ

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УПН	емкость дренажная;	6314-001	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Промысловый газ
	насос дренажной емкости НВ-Е 50/50;	6314-002	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	наливной стояк нефтепроводной линии на Сазанкурак;	6315	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	отстойник нефти горизонтальный ОГ-200;	6317	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	насос перекачки нефти «WSZ7-32»;	6318	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	насос перекачки нефти «ГНК 7А-600х300»;	6319	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Промысловый газ
	линия на месторождение «Сазанкурак»;	6320	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	теплообменник	6321	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	теплообменник;	6322	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	резервуар сбора и хранения нефти «РВС-1» (объемом 1000м3);	6323	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	резервуар сбора и хранения нефти «РВС-2» (объемом 1000м3);	6324	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	сварочный пост (электро-сварка);	6327-001	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	сварочный пост (газовая резка);	6327-002	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	емкость дренажная для улавливания нефти;	6328	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	емкость дренажная;	6329	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	осушитель газа «GB150-2011»;	6330	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	осушитель газа «GB150-2011»;	6331	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	коллектор на нефтесборную линию Сазанкурак;	6332	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	конденсатосборник	6333	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
Нефтепромысел	котел установки депарафинизации «АДПМ 12/150» на базе «Урал»;	0401	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Дизтопливо
	емкость сбора нефти;	6401	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Углеводородная смесь, вода (продукция)
	насос перекачки нефти;	6402	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	наливной стояк;	6403	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	эксплуатационные скважины – 21 ед.;	6404-6424	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Эмаль ПФ115, грунтовка ГФ030, Р646
	емкость сбора нефти;	6434	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	насос перекачки нефти	6435	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
КРС	УПА 60 (привод силовой установки)	0501	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Цементировочный агрегат ЦА-320	0502	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Агрегат сварочный АДД-4001	0503	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Передвижная паровая установка ППУ	0504	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	Насосы	0505	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Емкость для топлива	6501	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19, Сероводород	Дизтопливо
	Погрузка-разгрузка цемента	6502	широта 47.056930, долгота 50.478340	Пыль неорганическая	Цемент
	Блок приготовления бурового раствора	6503	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19	
	Емкость хранения бурового шлама	6504	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19	
ПРС	УПА 60 (привод силовой установки)	0601	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Передвижная паровая установка ППУ	0602	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Насосы	0603	широта 47.056930, долгота 50.478340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Емкость для топлива	6601	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19, Сероводород	Дизтопливо
	Блок приготовления бурового раствора	6602	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19	
	Емкость хранения бурового шлама	6603	широта 47.056930, долгота 50.478340	Углеводороды C12-C19	

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
Нет	-	-	-	-	-

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
Мониторинговая скважина в точке закачки пластовых вод	широта 46.906644, долгота 50.229442 (17779, 9591)	рН Сухой остаток, мг/дм³ Взвешенные вещества, мг/дм³ Жесткость общая, мг-экв/дм³ Кальций, мг/дм³ Ион аммония, мг/дм³ Нитриты, мг/дм³ Нитраты, мг/дм³ Хлориды, мг/дм³ Сульфаты, мг/дм³ Фосфаты, мг/дм³ Фенолы, мг/дм³ Нефтепродукты, мг/дм³ БПК₅, мгО₂, мг/ дм³ ХПК, мгО₂/ дм³ АПАВ, мг/дм³	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85 п. 4 ГОСТ 26449.1-85 п. 2.3 ГОСТ 26449.1-85 п. 3.1 ГОСТ 26449.2-85 п. 10 СТ РК ИСО 5664-2006 РД 52.24.381-2006 ГОСТ 26449.2-85 п. 11 ГОСТ 26449.2-85 п. 12 ГОСТ 26449.1-85 п. 13.2 СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85 п. 9.1 РД 52.24.382-2006 СТ РК 2359-2013 ГОСТ 26449.1-85 п.25 ПНД Ф 14.1:2.4.128-98 KZ07.00.01667-2013 ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000 KZ07.00.02007-2014 СТ РК ИСО 6332-2008 СТ РК 1322-2005 ПНД Ф 14.1:2.4.190-2003 KZ07.00.01689-2013 РД 52.24.420-2006

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
Граница СЗЗ наветренная и подветренная стороны – 2 точки	Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Углеводороды Диоксид серы Сероводород	ежеквартально (I, II, III, IV квартал)	Не прогнозируется НМУ	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Отсутствует				

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
УПН	Нефтепродукты	-	ежеквартально	Инструментальный

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
	По охране атмосферного воздуха:	
1	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал в год
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам	1 раз/квартал в год
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдением условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения
7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	1 раз/квартал в год
	По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:	
8	Соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов	Постоянно
9	Защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления	Постоянно
10	Контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на воздействие в окружающую среду, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы	Постоянно
11	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
12	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования отходов	1 раз в год

МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Обеспечение качества означает разработку системы мероприятий, направленных на обеспечение соответствия измерений установленным стандартам качества.

Для обеспечения качества и достоверности инструментальных замеров необходимо следующее:

- отбор и анализ проб проводить в соответствии с установленными методами;
- проводить отбор проб поверенными и сертифицированными приборами;
- использовать стандартные процедуры обращения с пробами и их транспортировки;
- проведение анализа с использованием установленной лабораторной практики;
- проведение анализа в сертифицированных/аккредитованных лабораториях;
- проводить калибровку оборудования в соответствии с установленными методами;
- участие в межлабораторных оценках.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

При выполнении комплекса работ при эксплуатации м/р Мынтеке Южное предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Однако, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения нештатной ситуации на участках работ Компанией будут предприниматься меры, направленные на скорейшее прекращение, локализацию и ликвидацию аварии и ее последствий.

В ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани» разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Мониторинг в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений. Частота будет зависеть от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) 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 наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля и техники безопасности определена штатным расписанием и должностными инструкциями предприятия.

Соблюдение Экологического законодательства РК, проведение Производственного экологического контроля, выполнение природоохранных мероприятий по охране окружающей среды входит в обязанности специалистов отдела экологии и охраны труда ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани».

ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В целях снижения отрицательного воздействия на состояние окружающей среды компанией ведутся работы по реализации природоохранных мероприятий, включающие:

- содержание в исправном состоянии спецтехники и автотранспорта;
- проведение буровых работ безамбарным методом;
- повторное и рациональное использование пластовой воды и промывочной жидкости пластов при проведении КРС и ПРС;
- передача сточных вод из септика на утилизацию;
- гидроизоляция и обваловка участков под технологическое оборудование при проведении КРС и ПРС;
- сбор ТБО и отходов производства с последующей передачей на утилизацию и/или переработку;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;
- недопущение проливов ГСМ и нефтепродуктов;
- очистка территории скважин после КРС и ПРС;
- проверка скважин на герметичность (опрессовка) во избежание утечки в недра БР;
- повышение квалификации специалистов с участием на семинарах по вопросам охраны окружающей среды;
- проведение мониторинговых работ за состоянием окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
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, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250