



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
состояния окружающей среды для месторождения Копы расположенного в
Актюбинской области в Байганинском районе
на 2027 год**

г. Актобе 2026 г.

Содержание

1. Введение	3
2. Общие сведения о предприятии	5
2.1. Общая характеристика производственного процесса	6
3. Порядок проведения производственного контроля	7
3.1. План-график внутренних проверок	10
4. Производственный экологический мониторинг	11
4.1. Операционный мониторинг	11
4.2. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ (мониторинг эмиссий)	11
Приложение 1	
1. Мониторинг воздействия	14
1.2. Мониторинг состояния воздушного бассейна	15
2. Мониторинг почвенного покрова	16
3. Мониторинг отходов производства и потребления	17
4. Мониторинг физических факторов	19
5. Протокол действий в нештатных ситуациях	20
Список литературы	21
Приложение 2	
Оперативный план ликвидации	23

1. Введение

Программа производственного экологического контроля составлена на основании Правил 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) разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 185 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) и в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" и определяет порядок разработки программы производственного экологического контроля I и II категорий, ведения учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

Настоящая Программа о производственном контроле в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения организации.

Объектом экологического производственного контроля является участки АБК, УПН, Промысел, ремонтные работы КРС и ГИС на месторождении Копа расположенного в Байганинском районе Актюбинской области.

Программа экологического производственного контроля составлена на основании организационно-распорядительных, нормативных документов с учетом технических и финансовых возможностей организации.

Целями производственного экологического контроля являются:

- оценка состояния объектов окружающей среды под воздействием деятельности компании, соблюдение экологических требований и технологических параметров производства;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды;
- соблюдение нормативов качества окружающей природной среды;
- выполнение требований природоохранного законодательства;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.

Программа экологического производственного контроля включает в себя:

- ✓ организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- ✓ план-график внутренних проверок;
- ✓ программу производственного экологического мониторинга;

Производственный мониторинг является элементом производственного контроля,

выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Производственный экологический мониторинг воздействия включает в себя:

- ✓ мониторинг состояния воздушного бассейна;
- ✓ мониторинг почвенного покрова;
- ✓ мониторинг физических факторов;

В программе мониторинга воздействия отражена следующая информация:

- перечень отслеживаемых параметров;
- периодичность проведения измерений;
- сведения об используемых методах проведения мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений.

Производственный экологический мониторинг, в соответствии со ст. 185 ЭК РК будет проводиться аккредитованной лабораторией.

В соответствие со ст. с пунктом 3 статьи 185 для обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства выполнения измерений (оборудование) должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в Госреестр РК;
- используемое оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

2. Общие сведения о предприятии

Наименование предприятия: TOO «OIL RELOADING CORP»

Вид деятельности: разведка и добыча углеводородного сырья, согласно Контракта на недропользование № 1027 от 04.11.2002г. на месторождении Копа Байганинского района Актюбинской области

Участки в административном отношении расположены на месторождении «Копа» Байганинского района Актюбинской области.

Общее количество скважин, которые будут задействованы в период 2027 год – 43 скважин.

С учетом условий разработки месторождения, прогнозируемой динамики добычи нефти, способа эксплуатации устьевых давлений добывающих скважин, состава и свойства нефти и охраны окружающей среды принимаются следующие требования:

1. Герметизация сбора и транспорта нефти;
2. Обеспечение требуемого качества товарной продукции в соответствии с существующими стандартами;
3. Рациональное использование избыточной энергии, поступающей с потоком нефти на поверхность, ввиду высоких давлений и температур;
4. Совмещение процессов сбора и подготовки нефти;
5. Рациональное укрепление и централизация технологических объектов с использованием новой техники и блочных конструкций;
6. Максимальное сокращение капитальных затрат и эксплуатационных расходов;
7. Автоматизация и телемеханика основных технологических процессов;
8. Охрана природы и недр, исключая загрязнение окружающей среды;
9. Оптимизация всех звеньев промыслового сбора и транспорта нефти.

Краткая характеристика технологии производства.

Продукция добывающих скважин месторождения Копа поступает на автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ), где производится индивидуальный замер дебита. Далее нефть поступает в деэмульсационную установку, подготовки нефти (УПН), где происходит обезвоживание и обессоливание нефти. После готовая продукция направляется в резервуарный парк. Пластовая вода после УПН направляется на БКНС (блочно-кустовые насосные станции), где распределяется по нагнетательным скважинам.

3. Порядок проведения производственного контроля

Настоящая Программа производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды распространяется на производственные отделы и ответственных лиц TOO «OIL RELOADING CORP»

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за проведение производственного экологического контроля, в соответствие с приказом, назначен эколог. Основными обязанностями при организации

и проведении производственного экологического контроля являются:

- ✓ Подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- ✓ Предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- ✓ Контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- ✓ Инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха, отходов производства и потребления, а также объектов их размещения;
- ✓ Контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- ✓ Составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- ✓ Расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль за их осуществлением;
- ✓ Контроль выполнения планов природоохранных мероприятий;
- ✓ Контроль выполнения требований контролирующих органов.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена ниже.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.



Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена в таблице 3.1.

**Функциональная структура внутренней ответственности работников за
проведение производственного экологического контроля.**

таблица 3.1.

№ п/п	Должность	Обязанности
1	Директор по производству	Ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды. Устанавливает и контролирует должностные обязанности своих заместителей.
2	Начальник участка	Соблюдение технологического режима процессов. Контролирует должностные обязанности ответственных лиц на участках. Контроль за исполнением норм охраны окружающей среды и инструкций охраны труда, техники безопасности и пожарной профилактики по профессиям, проверка готовности к ликвидации возможных аварий. Подготовка руководящего состава и обучение служащих по программе защиты населения, объектов и территории при ЧС природного и техногенного характера. Несет ответственность за состоянием технологического оборудования. Несет ответственность за электроснабжение на производственных площадках, также за исправностью стационарных источников выбросов. Обеспечивается выполнение запланированных природоохранных мероприятий, порядка учета и составления отчетности по охране окружающей среды; Проводится контроль за проведением производственного мониторинга окружающей среды; Осуществляется контроль за соблюдением норм и требований природоохранного законодательства. Обеспечивает соблюдение трудового законодательства, правил и норм охраны труда, норм охраны ОС, ТБ, промышленной санитарии, трудовой дисциплины. Обеспечивать оперативный контроль за ходом основного производства, выявление причин отклонения производственного процесса от установленных режимов и графиков, причин аварий и осложнений и принимать необходимые меры к их устранению. Осуществлять контроль по выполнению подчиненными работниками должностных обязанностей по охране труда и соблюдению работниками требований законодательства об охране труда.

3.1. План-график внутренних проверок

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Таблица 3.1.1.

№ п/п	Вид контроля	Периодичность	Ответственное лицо
1. Контроль технологического процесса			
1.1	Соблюдение правил ТБ, экологических норм и правил при проведении технологических процессов на предприятии	Перед началом работы	Начальник участка
1.2.	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно	
1.3.	Соблюдения техники безопасности, экологического законодательства	Ежеквартально	
1.5.	Контроль состояния и эксплуатации оборудования, механизмов и инструментов	Ежеквартально	
2. Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий			
2.1	Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий.	В соответствии с планом природоохранных мероприятий (ППМ)	Начальник участка
2.2.	Контроль за временным складированием и вывозом отходов	Постоянно	
2.3.	Контроль за озеленением территории предприятия	Июнь-декабрь	
3. Контроль ведения экологической отчетной документации			
3.1.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Начальник участка
3.2.	Осуществление регулярных платежей за загрязнение окружающей среды	Ежеквартально	Бухгалтер

4. Производственный экологический мониторинг

4.1. Операционный мониторинг

Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса с целью соблюдения условий технологического регламента.

Данные работы направлены на снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице № 4.1.1.

таблица 4.1.1

№	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	Постоянно	Директор по производству
2	Определение соответствия технического состояния оборудования требованиям ТБ	По графику	Начальник участка, эколог
3	Контроль за соблюдением норм ОС на месторождении	Постоянно	
4	Контроль за выбросами ЗВ в атмосферу, за движением отходов предприятия	Постоянно	

4.2. Контроль соблюдения нормативов НДВ (Мониторинг эмиссий)

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за количеством и качеством эмиссий.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

/Программа производственного мониторинга окружающей среды
на объекте ТОО «OIL RELOADING CORP»

Введение

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной точностью.

Основной целью организации системы производственного мониторинга окружающей среды на объекте TOO «OIL RELOADING CORP» является:

- ✓ обеспечение служб государственного контроля и наблюдений, органов управления и всех заинтересованных лиц постоянной, полной, достоверной, оперативной информацией о состоянии экологической ситуации в районе расположения объектов предприятия;
- ✓ выявление негативных процессов, влияющих на качество окружающей среды и состояние природных объектов;
 - ✓ осуществление оценки воздействия объектов TOO «OIL RELOADING CORP» на компоненты окружающей среды;
- ✓ создание и накопление базы и банка данных об экологическом состоянии окружающей среды.

Производственный экологический мониторинг на объекте TOO «OIL RELOADING CORP» включает в себя:

- ✓ Общие сведения о предприятии
- ✓ Информация по отходам производства и потребления
- ✓ Общие сведения об источниках выбросов
- ✓ Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями
- ✓ Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом
- ✓ План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха
- ✓ Мониторинг уровня загрязнения почвы
- ✓ План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

Основные задачи:

1. Наблюдение за эмиссиями в зоне непосредственного влияния объектов.
2. Контроль загрязнения почвенного покрова тяжелыми металлами

Ожидаемые результаты:

Количественные характеристики состояния основных компонентов окружающей среды.

Методы выполнения измерений, приведенные в данной программе, приняты по справочным данным, при проведении мониторинга подрядная организация будет руководствоваться своей областью аккредитации.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасполож ение по коду КАТО (Классификатор административ но- территориальн ых объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельнос ти по общему классифик атору видов экономиче ской деятельнос ти (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
месторождение Копа TOO «OIL RELOADING CORP»	751710000	Актюбинская область, Байганинский район, месторождение «Копа» Координаты: Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	110540018776	6100	Основная производственная деятельность предприятия связана с разведкой и добычей углеводородного сырья.	Юр. адрес: 050020, Казахстан, г. Алматы, ул. Оспанова, 104 Представительство в г. Актобе, ул. Маресьева, 80/2 18 каб. Тел/факс: +7 713 2740-195/94/96	I категория

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
Коммунальные отходы ТБО	20 03 01	Передача специализированным сторонним организациям по договору
Замазученный грунт	17 05 03*	
Жидкие бытовые отходы	16 10 01	
Промасленная ветошь	15 02 03	
Огарки сварочных электродов и прочий металл подлежащий обжигу, стружка металлическая	12 01 13	

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	28
2	Организованных, из них:	28
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	24
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	24
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

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
месторождение Копя, АБК	22 кВт	Дизельный генератор ДГУ-22 кВт (резерв для КПП)	0002	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид	1 раз в квартал
месторождение Копя, АБК		Мотопомпа бензиновая	0004	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Бензин (нефтяной. малосернистый)	1 раз в квартал
месторождение Копя, УПН	508 кВт	Дизельный генератор ДГУ-508 кВт	0010	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Бензин (нефтяной. малосернистый)	1 раз в квартал
месторождение Копя, УПН		Печь подогрева нефти ПП-0.63 АЖ	0028	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз в квартал
месторождение Копя, УПН		Печь подогрева нефти ПП-0.63 АЖ	0029	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид	1 раз в квартал
Ремонтные работы КРС, ГИС		ДЭС 80 кВт	0042	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид	1 раз в квартал

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
месторождение Копя, АБК	Дизельный генератор ДГУ-22 кВт (резерв для КПП)	0002	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
месторождение Копя, АБК	Топливораздаточная колонка	0009	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
месторождение Копя, АБК	Емкость для хранения дизтоплива V- 4 м3	0027	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
месторождение Копя, УПН	Резервуар хранения нефти V-50 м3	0005	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Сырая нефть
месторождение Копя, УПН	Емкость для отделения пластовой воды - 75м3	0006	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	

Программа производственного экологического контроля

месторождение Копя, УПН	Емкость для отделения пластовой воды - 75м3	0025	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Дренажная емкость V- 20 м3	0007	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Дренажная емкость V- 60 м3	0026	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Емкость для хранения дизтоплива V- 4 м3	0008	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Углеводород предельные C12-C19	Диз.топливо
месторождение Копя, УПН	Дизельный генератор ДГУ-508 кВт	0010	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
месторождение Копя, УПН	Резервуар хранения нефти V-50 м3	0011	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол	

Программа производственного экологического контроля

				Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Резервуар хранения нефти V-50 м3	0012	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Резервуар для сбора пластовой воды V-400 м3	0030	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Резервуар хранения нефти V-75 м3	0034	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копя, УПН	Резервуар хранения нефти V-75 м3	0035	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	

Программа производственного экологического контроля

месторождение Копы, УПН	Резервуар хранения нефти V-75 м3	0036	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копы, УПН	Емкость -10 м3 БПЖТ	0037	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
месторождение Копы, УПН	Емкость жидкого топлива (мазут) V - 2 м3	0038	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Сероводород Углеводород предельные C12-C19	Мазут
Ремонтные работы КРС, ГИС	Передвижной насос ЦА-320 – 1 ед.	0039	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Ремонтные работы КРС, ГИС	Подъемный агрегат А50 – 1 ед (аналог)	0040	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо

Программа производственного экологического контроля

Ремонтные работы КРС, ГИС	Подъемный агрегат АРБ 100 – 1 ед. (аналог)	0041	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо
Ремонтные работы КРС, ГИС	ДЭС 80 кВт	0042	Широта: 48°18'18" С Долгота: 55°08'27" В	Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12-C19	Диз.топливо

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

**Предприятие не имеет собственного полигона ТБО, газовый мониторинг не предусмотрена.*

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
Нефтепромысловые стоки в системе поддержания внутрипластового давления	48°18'18" С 55°08'27" В	Сульфаты Хлориды Нефтепродукты Суой остаток СПАВ БПК-5 Железо	2 раза в год	СТ РК ГОСТ Р 51592-03

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 сторона	Азот (II) оксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	ежеквартально	3 раза в сутки	Аккредитованной лабораторией	МВИ-4215-002-56591409-2009
Граница СЗЗ подветренная	Азот (II) оксид Азот (II) оксид Углерод оксид Сера диоксид Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	ежеквартально	3 раза в сутки	Аккредитованной лабораторией	МВИ-4215-002-56591409-2009

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
	Скважина 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 5Н, 6Н	рН БПК ХПК	Согласно СП №КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.	2 раза в год (2 и 3 квартал)	СТ РК ГОСТ Р 51592-03

Программа производственного экологического контроля

		Взвешенные вещества Жесткость Кальций Магний Гидрокарбонаты Хлориды Сульфаты Фосфаты Сухой остаток СПАВ Нитриты Нитраты Железо общее Нефтепродукты			
--	--	---	--	--	--

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
УПН (4 точки по углам)	pH	не норм/ся	1 раз в год (3 квартал)	СТ РК ИСО 10390-2007
	Гумус	не норм/ся		ГОСТ 27753.10-88
	Хлориды, мг/экв 100г в %	не норм/ся		ГОСТ 26425-85
	Сульфаты, мг/экв 100г в %	не норм/ся		ГОСТ 26426-85
	Нефтепродукты	не норм/ся		ГОСТ 27753.10-88

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Инженер по ОТ и ТБ	1 раз в квартал
2.	Инженер - эколог	1 раз в месяц

Таблица 12

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, микрозивиртчас(мкр/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
На границе СЗЗ (по 4 сторонам)	гамма-излучения	33	Один раз в год (3 квартал)	Прямой метод, инструментальный

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Основными условиями производственной деятельности компании являются предотвращение загрязнения окружающей среды и обеспечение безопасности всех проводимых работ, что возможно лишь при соблюдении всех технологических правил и инструкций.

При выполнении комплекса работ в районе Обработки и удалению опасных отходов 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 аварий и ее последствий.

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

Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций. При разработке конкретных предупредительных и оперативных мероприятий следует учитывать основные особенности потенциально опасных объектов и установленного на них оборудования, сценарии возможных аварийных ситуаций и природно-климатическую специфику осваиваемого района.

Для определения и предотвращения экологического риска необходимо:

- разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможной аварии;
- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварии;
- обеспечение безопасности используемого оборудования;
- оказание первичной медицинской помощи;
- обеспечение подготовки обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование их действий.

Система оповещения о нештатных ситуациях. При возникновении опасной ситуации, оповещение производится следующими видами сигнализации и связи:

- мобильная, спутниковая, транкинговая связь;
- направление оперативного транспорта и специально назначенных лиц при невозможности использования других видов и каналов связи.

В случае нештатной ситуации, первый очевидец сообщает об этом, доступными ему средствами оповещения, руководителям объекта. Руководители объекта незамедлительно сообщают в офис или на мобильный телефон руководству Компании, а также в территориальное подразделение уполномоченного органа, органы местного государственного управления о возникновении опасных производственных факторов.

Ответственный руководитель, ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварии. Руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии, информирует руководство о

характере и о ходе спасательных и восстановительных работ.

Требования по отношению передаваемой информации (сообщении) подробно указаны в положениях по расследованию аварий и минимально включают:

- объект, дату и время аварии;
- наличие опасности для персонала и населения;
- принятые первоочередные меры по локализации аварии и необходимость привлечения аварийно-спасательной, пожарной и медицинской службы;
- должность, фамилию лица, передаваемого сообщение, дату и время сообщения.

Работы в опасной зоне, при концентрации выше ПДК, проводятся силами аварийно-спасательной службы, производственный персонал выводится в безопасную зону с использованием средств индивидуальной защиты и используется на вспомогательных работах, вне опасной зоны. Готовность аварийно-спасательной и противопожарной служб установлены соответствующими документами. Выезд оперативной группы осуществляется по вызову ответственного руководителя данной группы.

Мониторинг ОС в период нештатных ситуаций.

Согласно Экологического кодекса РК после аварийных эмиссий в окружающую среду, природопользователи производят производственный мониторинг воздействия.,

- В случае аварийной ситуации, согласно Протоколу действий в нештатных ситуациях, мероприятия должны проводиться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

- 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 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. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов нефтепродуктов или иных жидкостей,обладающих токсичными свойствами.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

/Оперативный план ликвидации возможных аварий/

Утверждаю:
И.о. директора по производству
ТОО «OIL RELOADING CORP»
Утегалиев А.А.
 «__» _____ **2026 г.**

/п	Вид аварии и место её возникновения	Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Лица ответственные за выполнение мероприятий и исполнители	Местонахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий	Действия дежурного персонала
	Взрыв, пожар	1.Принять меры по спасению людей, застигнутых аварией. 2. Оповестить руководство 3. Вызвать пожарную команду, при необходимости и скорую помощь.	1. Руководство 2. Пожарные.	Шанцевый инструмент находится на рабочих местах.	Используются огнетушители, пожарный инвентарь, подручные средства.
	Аварийное отключение электроэнергии	1. Выяснить причину и продолжительность отключения, произвести записи в журнале и сообщить руководству	1. Руководство	В ночное время пользоваться электрофонарями.	При необходимости использовать для освещения автомобильное
	Загорание автомашин	1.вызвать пожарную команду. 2. сообщить руководству предприятия. По возможности приступить к тушению пожара первичными средствами пожаротушения.	1. Руководство	Шанцевый инструмент находится на рабочих местах.	Сменой используются огнетушители, пожарный инвентарь, подручные средства.