

Утверждаю:

Генеральный директор

ТОО «Фирма Ада Ойл»



Ким Тэён

2022 г.

**Программа производственного экологического контроля
ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2023 г.**

Директор
ТОО НПП «Актобе -ЭКО»



Тукешев Р.Б.

г. Актобе, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Введение.....	3
2.	Общие сведения.....	5
3.	Информация по отходам производства и потребления.....	8
4.	Производственный мониторинг.....	10
4.1.	Операционный мониторинг.....	10
4.1.1.	Краткая характеристика технологии производства.....	10
4.2.	Мониторинг эмиссии.....	12
4.2.1.	Мониторинг выбросов в атмосферный воздух.....	12
4.2.2.	Газовый мониторинг.....	23
4.2.3.	Мониторинг сбросов сточных вод.....	23
4.3.	Мониторинг воздействия.....	24
4.3.1.	Мониторинг атмосферного воздуха.....	24
4.3.2.	Мониторинг поверхностных и подземных вод.....	24
4.3.3.	Мониторинг почвенного покрова.....	26
4.3.4.	Радиационный мониторинг.....	28
4.3.5.	Контроль за уровнем физических факторов.....	29
5.0.	Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных.....	30
6.0.	План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений.....	30
7.0.	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	31
8.0.	Протокол действий в нештатных ситуациях.....	31
9.0.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	31

Приложение 1. Карта-схема отбора проб

Список использованной литературы

1. Введение

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля.

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан. Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

Объектами производственного контроля являются вся контрактная территория предприятия с производственно-техническими зданиями, сооружениями и оборудованием.

Целью производственного экологического контроля является:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики предприятия, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 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 оператора объекта
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Настоящей программой ПЭК устанавливается следующее:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, 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: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест 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.

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;

- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением;

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- предупреждение нарушений законодательства РК в области охраны окружающей среды (охраны атмосферного воздуха, охраны водных ресурсов, охраны земельных ресурсов, охраны недр, обращения с отходами производства и потребления)

- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);

- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций;

- ведение экологической документации предприятия;
- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- минимизировать воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;

- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;
- повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

Отчетность по производственному экологическому контролю в соответствии с требованиями Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года за № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» будет ежеквартально предоставляться в уполномоченный орган по охране окружающей среды, не позднее 1 числа второго месяца после отчетного периода.

2. Общие сведения о предприятии

Сведения об операторе объекта: ТОО «Фирма Ада Ойл» - нефтедобывающая компания, которая осуществляет промышленную эксплуатацию месторождения нефти и газа Башенколь.

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
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Башенколь	151011100	Актюбинская область, Мугалжарский и Темирский район, Ш 48.27552 Д 48.27588	050740002199	06100	Добыча нефти и газа	ТОО «Фирма Ада Ойл» 030000, г.Актобе, ул.Бокенбай батыра, д. 2, БЦ "Dastan Centre"	1 категория, На 2023год: Нефть -103 600 тонн, Попутный газ- 2.6 млн. м ³

Территория ADA Block расположена в 200 км к югу от города Актобе в степной и полупустынной зоне. Актобе является главным коммерческим центром региона, население города составляет примерно 400 000 человек.

Возле ADA Block расположено несколько добывающих месторождений, включая Кенкияк и Жанажол, на которых работает CNPC (Китайская национальная нефтяная компания), и месторождение Алибекмола, которое разрабатывает ТОО «Казах Ойл Актобе». Поселок Кенкияк расположен примерно в 18 км к северу от месторождения Башенколь.

Месторождение Башенколь ТОО «Фирма Ада Ойл» в административном отношении расположен в Мугалжарском и Темирском районах Актюбинской области.

Площадка №1: Площадь Башенколь административно расположена в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области Республики Казахстан.

Площадь Башенколь расположена в 205 км к югу от г. Актобе и в 60 км к западу от районного центра шт. Шубаркудук. Непосредственно к западу от площади работ расположен поселок Башенколь на расстоянии 1972 м. В 15 км к северу от площадки расположен посёлок нефтяников Шубарши. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды расположена в 100 км на северо-запад.

Площадка №2: Вахтовый городок расположен в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. На юге на расстоянии 874 м от ограждения вахтового городка расположена УПН площади Башенколь.

Количество добывающих нефтяных скважин на площади Башенколь:

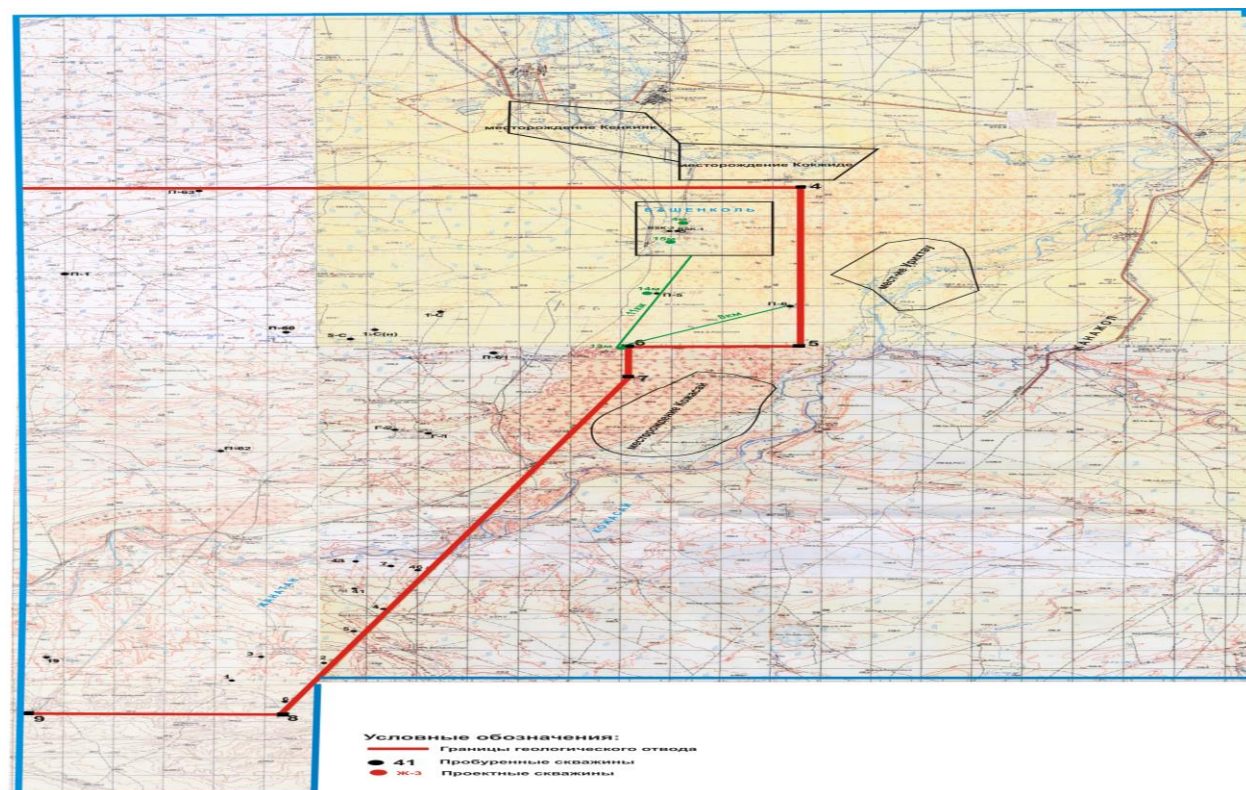
- 2023 год – 127 скважин.

Стандартная комплектация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на УПН площади Башенколь: факельные установки, дизельные электрогенераторы Volvo Penta GVP278, печи подогрева нефти, газопоршневые генераторы Caterpillar G3516LE, трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1,6-0,9, газосепаратор ГС 1,6-1,0-0,9, блок дозирования химреагентов УДХ-2Б, отстойник нефти ОГН 63-1,0-0,9, электродегидратор ЭГ-63-1,0-0,9, концевая сепарационная установка КСУ-25-0,6-0,9, подземные дренажные емкости, резервуары РВС-1000 для нефти, насосная станция перекачки нефти, конденсатосборники, блок подготовки жидкого топлива, сварочный пост, АГЗУ, сепаратор замерный, неплотности запорно-регулирующей арматуры, автоналивная установка.

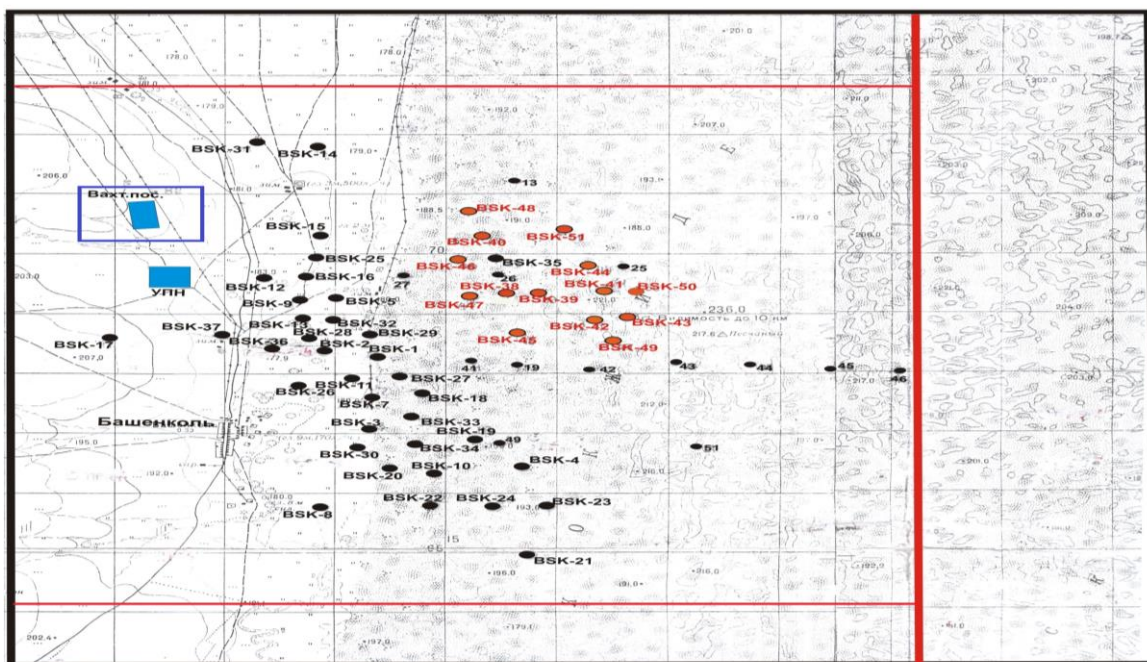
Источники выбросов в вахтовом городке: дизельный электрогенератор Volvo Penta GVP275 и КАЗС, емкости для хранения дизтоплива и бензина.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу **при испытании скважин (Площадка №3)** на площадках Башенколь являются: факельная установка, дизельгенераторная установка, резервуары для сбора и хранения нефти РВС-50, нефтегазосепаратор, сварочный аппарат, насос для перекачки нефти с РВС-50 в нефтевозы. Ниже приложены ситуационные карты расположения м/р Башенколь.

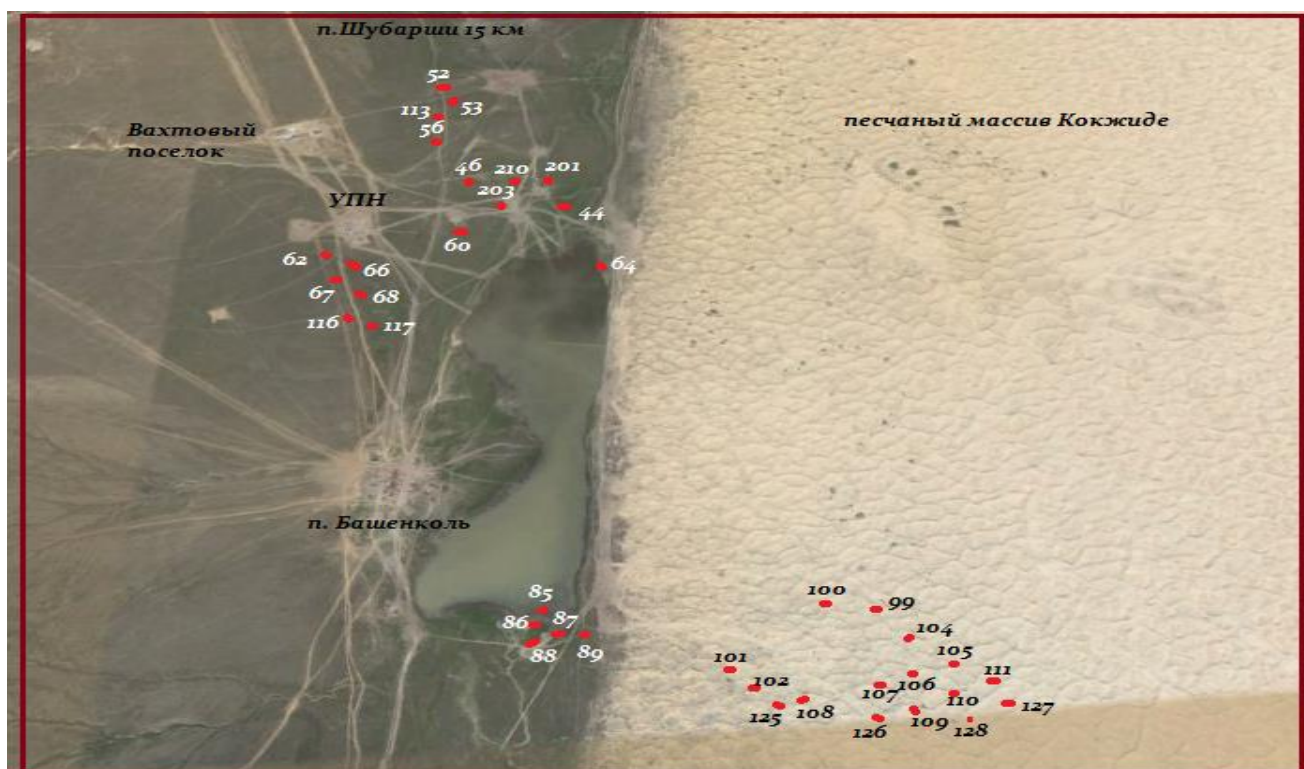
Ситуационная карта-схема расположения Месторождения Башенколь



Месторождение Башенколь План расположения скважин



Карта-схема расположения при испытании скважин



3. Информация по отходам производства и потребления

ТОО «Фирма Ада ойл» разработана политика, которая определяет необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов. Согласно этому производится регулярная инвентаризация отходов, паспортизация отходов, учет и контроль за сбором, накоплением (временным складированием) всех образующихся видов отходов производства и потребления. На предприятии ведется учет, контроль за операциями сбора, накопления (временного складирования отходов) и передачи сторонним специализированным предприятиям. Контроль за всеми операциями с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе утвержденной документации по управлению отходами.

Принципы единой системы управления отходами:

- раздельный сбор с целью оптимизации дальнейших способов удаления на утилизацию или переработку специализированным предприятиям;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- накопление (временное складирование) отходов в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все контейнеры (емкости) для временного складирования отходов маркируются по степени их опасности;
- сбор и накопление отходов осуществляется на специально оборудованных площадках (помещениях);
- по мере возможности вторично использовать отходы;
- вести учет образованных, накопленных и переданных на утилизацию(переработку) специализированным предприятиям на каждом структурном подразделении;
- своевременная передача отходов производства и потребления на утилизацию или переработку специализированным предприятиям (не превышать установленный срок накопления отходов на предприятии);
- принимать меры по сокращению образования отходов;
- проводить инструктаж техперсонала о требованиях действующего экологического законодательства по обращению с отходами.
- для своевременной передачи отходов на утилизацию, переработку или захоронения организовано своевременное заключение договоров со специализированными предприятиями.

Виды основных образующихся отходов

- Отработанные ртутьсодержащие лампы
- Отработанные масла
- Замазученный грунт
- Отработанные масляные фильтра
- Отработанные аккумуляторы
- Металлолом
- Ветошь промасленная
- Коммунальные отходы (ТБО)
- Загрязненные пластиковые отходы
- Минеральная вата, пришедшая в негодность
- Отработанные шины
- Шлам после очистки резервуаров
- Строительные отходы

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
Твердо-бытовые отходы	200301	Передача специализированной организации на полигон ТБО
Промасленная ветошь	150202*	Передача специализированной организации для утилизации
Тара из-под ЛКМ	080117*	Передача специализированной организации для утилизации
Огарки сварочных электродов	120113	Передача специализированной организации для переработки
Отработанные масла	130206*	Передача специализированной организации для утилизации
Отработанные шины	160103	Передача специализированной организации для утилизации
Отработанные фильтры	160107*	Передача специализированной организации для утилизации
Отработанные аккумуляторы	160601*	Передача специализированной организации для утилизации
Отработанные ртутьсодержащие лампы	200121*	Передача специализированной организации для утилизации
Металлолом	160117	Передача специализированной организации для переработки
Замазученный грунт	170503*	Передача специализированной организации для утилизации
Соляная кислота, пришедшая в негодность	060102*	Передача специализированной организации для утилизации
Серная кислота, пришедшая в негодность	060101*	Передача специализированной организации для утилизации
Строительный мусор	170904	Передача специализированной организации для утилизации
Шлам от после очистки резервуаров	050103*	Передача специализированной организации для утилизации
Пластиковые отходы	150102	Передача специализированной организации для утилизации
Загрязненные пластиковые отходы	150110*	Передача специализированной организации для утилизации
Пищевые отходы	200399	Передача специализированной организации для утилизации или повторного использования
Отходы бумаги и картона	200101	Передача специализированной организации для утилизации
Минеральная вата, пришедшая в негодность	170604	Передача специализированной организации для утилизации

4. Производственный мониторинг

В рамках осуществления производственного экологического мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

4.1. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности оператора находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

Содержание операционного мониторинга определяется оператором. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов. 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.

Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Ниже представлены объекты, контролируемые на этапе операционного мониторинга.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Периодичность
Технологический процесс	Техническое состояние оборудования Соблюдение техники безопасности Пожарная безопасность, Технический регламент оборудования	Ежеквартально

4.1.1. Краткая характеристика технологии производства

Система сбора представляет собой закрытую систему, т.е. вся продукция скважин доведена до центрального пункта сбора. Рекомендации по системе сбора определяются составом продукции скважин и современными техническими возможностями для их реализации.

Система внутрипромыслового сбора и транспорта удовлетворяет следующим требованиям:

- обеспечивать точными замерами дебита продукции каждой скважины;
- обеспечивать герметичностью сбора добываемой продукции;
- обеспечивать учет промысла в целом;
- обеспечивать надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечивать автоматизацию основных технологических процессов.

Для сбора и транспорта нефти на месторождении Башенколь предусматривается лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти по трубопроводу.

Мощности системы сбора и транспорта продукции месторождения рассчитаны на максимальные объёмы добычи нефти, жидкости и воды:

Суточная добыча жидкости- 905 т.;

Суточная добыча нефти – 367 т.;

Суточная добыча воды - 538 т;

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 «Унифицированные технологические схемы сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды нефтесборных районов» на месторождении по проекту предусматривается лучевая герметизированная напорная система сбора продукции скважин, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению.

При этой системе технология сбора и транспорта нефти осуществляется по следующей схеме: устье скважины - выкидные линии - замерная установка - сбор и подготовка нефти - нефтепровод ПСП Алтиус – ЛПДС Кенкияк КазТрансОйл.

После замера на АГЗУ жидкость через фильтра СДЖ поступает на насосные станции НБ-125 и под давлением 0,6-0,8 МПа по четырем основным коллекторам поступает на УПН.

Сбор сырой нефти на месторождении со скважин осуществляется по лучевой герметизированной однетрубной системе на автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ), откуда после замера нефтяная эмульсия по нефтесборному коллектору с температурой 10-20°C поступает на трехфазный сепаратор ТФС-Т40-1,6-09 или ТФС-50-1,0, в котором при давлении 0,2-0,6 МПа происходит разделение нефти и газа и сброс «свободной воды».

Процесс обезвоживания нефтяной эмульсии проходит с использованием реагента-деэмульгатора для улучшения процесса деэмульсации, который подается в трубопровод перед ТФС с помощью установки дозирования химреагентов УДХ 2Б.

Частично обезвоженная нефть (40 % остаточной воды) через регулирующие клапаны в ТФС-Т40-1,6-09, поступает в подогреватели ПНК-1,9, где происходит ее нагрев до температуры 50-60 °С.

Выделившийся в ТФС-газ, через регулирующий клапан, поступает на осушку в газосепаратор ГС V-4001, где отделяется от капельной жидкости и далее по трубопроводам поступает на:

1. Горелки печей подогрева нефти ПНК-1,9К.
2. Через картриджный фильтр и механический счетчик на горелки газопоршневых генераторов типа Caterpillar G3516LE с номинальной мощностью 975 кВт, которые обеспечивают электроэнергией промысел, УПН и Вахтовый поселок

Выделившаяся «свободная вода» из ТФС-Т40-1,6-09 через регулирующие клапаны, поступает на Блок подготовки воды (БПВ) с флотационным фильтром. Из подогревателя ПНК-1,9 нефтяная эмульсия направляется в отстойник ОГН63-1,0-09, где происходит предварительный отстой нефтяной эмульсии и сброс отделившейся пластовой воды, которая затем поступает в Блок подготовки воды (БПВ) с флотационным фильтром, а нефть далее поступает в электродегидратор. Для лучшего обезвоживания и обессоливания нефти в поток нефти перед электродегидратором через смеситель (СНВ) впрыскивается пресная вода. Нефть после электродегидратора поступает на концевую сепарационную установку, где окончательно разгазируется. Газ служит топливом дежурных горелок факела низкого и высокого давления. Нефть поступает на товарный резервуар.

Сброс из предохранительных клапанов и дренаж из трехфазного сепаратора, концевой сепараторной установки, отстойника ОГН 63-1,0-09, и электродегидратора ЭГ63-1,0-09, производится по трубопроводу диаметром 80 мм в дренажную емкость ЕПП50-2400-1.

Трехфазный сепаратор, концевая сепараторная установка, отстойник и электродегидратор снабжены системой контроля и регулирования по давлению и аварийному уровню в аппарате.

Отделенная пластовая вода поступает в резервуар РВС-500, откуда посредством БКНС через водо – распределительный пункт (ВРП) проходит закачка в пласт. Далее подготовленная нефть поступает на ПСП Алтиус и далее на ЛПДС Кенкияк, КазТрансОйл.

4.2. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением. Мониторинг эмиссий включает в себя мониторинг выбросов в атмосферный воздух и сбросов сточных вод. В ходе мониторинга эмиссий определяются количественные и качественные показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

4.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментального замера и/или расчетным методом.

Мониторинг эмиссий ЗВ в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов) выполняется в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы ПДВ для каждого источника установлены в проекте нормативов ПДВ.

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ (инструментальным методом) в атмосферном воздухе на источниках выбросов.
- Расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчетам выбросов.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	<i>Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:</i>	79
2	<i>Организованных, из них:</i>	37
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	<i>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	37
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество организованных источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	12

6)	Количество организованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	25
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	42

Мониторинг выбросов инструментальными измерениями

Мониторинг выбросов инструментальными измерениями осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерения. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализирующими приборами. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 4.

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			
Площадка №1 Площадь Башенколь	Нефть – 103 600 тонн, Попутный газ- 2,6 млн. м ³	Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278	0001-0002 (ист. 0002 временно приостановлен)	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
		Дымовая труба Печи подогрева нефти №1	0007	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
		Дымовая труба Печи подогрева нефти №2	0008	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
		Дымовая труба Печи подогрева нефти №3	0065	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
		Выхлопная труба Газопоршневого генератора №3	0015	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород	1 раз /квартал
		Выхлопная труба Сапуна ГПП №3	0016	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид,	1 раз /квартал

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

	Выхлопная труба Газопоршневого генератора №4	0017	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород	1 раз /квартал
	Выхлопная труба Сапуна ГПП №4	0018	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
	Выхлопная труба Газопоршневого генератора №5	0019	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород	1 раз /квартал
	Выхлопная труба Сапуна ГПП №5	0020	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
	ППУ (верхнее оборудование)	0061	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал
Площадка №2 Вахтовый городок	Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278	0052	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз /квартал

Примечание. В случае простоя того или иного оборудования (установки, агрегата) на момент проведения мониторинга, замеры по ним не производятся, о чем делается отметка в Отчете/Протоколе замеров.

Мониторинг выбросов расчетным методом

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов загрязняющих веществ, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника.

Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на всех неорганизованных источниках выбросов и на следующих организованных источниках выбросов: факельных установках, а также на дыхательных клапанах источников выбросов №№0021-0024, №№0062,0063,0064-0069 – в виду невозможности проведения измерений. Расчетным методом будут определены, в виду невозможности проведения измерений, следующие загрязняющие вещества от организованных источников за №№ 0001,0052 - Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 5.

Ежеквартально на основании исходных данных будут производиться расчеты выбросов по всем источникам указанным в таблице 5.

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			
Площадка №1 Площадь Башенколь	Дыхательный клапан Резервуар РВС V = 1000 м3 для нефти	0021-0024	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол,	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Факельная установка высокого давления	0009	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углерод, Метан, Меркаптаны	Попутный газ
Площадка №1 Площадь Башенколь	Факельная установка низкого давления	0010	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углерод, Метан, Меркаптаны	Попутный газ
Площадка №1 Площадь Башенколь	ЗРА и ФС камеры запуска скребка (АГЗУ)	0062	48°27'55.6" 48°27'58.4"	В связи с реализацией технических мероприятий проекта нормативов ПДВ на 2022г., по данному источнику НДВ на 2023г. не установлены, мониторинг не проводится	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	ЗРА и ФС камеры приема скребка (АГЗУ)	0063	48°27'55.6" 48°27'58.4"	В связи с реализацией технических мероприятий проекта нормативов ПДВ на 2022г., по данному источнику НДВ на 2023г. не установлены, мониторинг не проводится	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Дыхательный клапан емкости для хранения нефти РГС-50	0066-0069	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5,	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

	(АГЗУ №4)			Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	
Площадка №1 Площадь Башенколь	Устья добывающих скважин (ЗРА)	6001	48°27'55.2" 48°27'58.8"	В связи с реализацией технических мероприятий проекта нормативов ПДВ на 2022г., по данному источнику НДВ на 2023г. не установлены, мониторинг не проводится	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1.6-0.9	6002	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Газосепаратор ГС 1.6-1.0-0.9	6003	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Блок дозирования химреагентов УДХ-2Б	6004	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Метанол (Метиловый спирт), Сольвент нефтя, Диметилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Отстойник нефти ОГН 63-1.0-0.9	6005	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Электродегидратор ЭГ-63-1.0-0.9	6006	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5,	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

				Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	
Площадка №1 Площадь Башенколь	Концевая сепарационная установка КСУ-25-0.6-0.9	6007	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Подземные дренажные емкости	6008-6010	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Насосная станция перекачки нефти (внутрипарковая перекачка нефти)	6011	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Насосная станция перекачки нефти (перекачка нефти на ПСП Алтиус)	6012	48°27'55.6" 48°27'58.4"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Конденсатосборник №1	6013	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

				предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	
Площадка №1 Площадь Башенколь	Конденсатосбор ник №2	6014	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Сварочный пост	6015	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, Пыль неорганическая. содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства , глина)	Сварочные электроды
Площадка №1 Площадь Башенколь	АГЗУ	6016-6019	48°27'55.6" 48°27'58.4"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Нефтяной манифольд (МФ) блок переключения скважин к АГЗУ	6023-6025	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь	Подземные дренажные	6026-6029	48°27'55.2"	Смесь углеводородов	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

Башенколь	емкости ЕП8		48°27'58.8"	предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	
Площадка №1 Площадь Башенколь	Подземные дренажные емкости ЕП25	6032	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Сепаратор замерный	6033-6036	48°27'55.6" 48°27'58.4"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Неплотности запорно- регулирующей арматуры	6037	48°27'55.2" 48°27'58.8"	В связи с реализацией технических мероприятий проекта нормативов ПДВ на 2022г., по данному источнику НДВ на 2023г. не установлены, мониторинг не проводится	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Нефтеналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	6038	48°27'55.7" 48°27'58.3"	Сероводород , Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Дожимной насос на АГЗУ	6039	48°27'55.6" 48°27'58.4"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10,	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

				Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	
Площадка №1 Площадь Башенколь	Автоналивная эстакада (установка налива нефти в автоцистерны)	6061	48°27'55.7" 48°27'58.3"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол , Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Узел лакокраски	6063	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Диметилбензол, Метилбензол, Бутан-1-ол, этанол, 2-Этоксизэтанол, Бутилацетат, Этилацетат, Пропан-2-он, Уайт-спирит	Лакокрасочные материалы
Площадка №1 Площадь Башенколь	Земляные работы	6065	48°27'55.4" 48°27'58.9"	Пыль неорганическая. содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот. цемент. пыль цементного производства – глина)	грунт
Площадка №1 Площадь Башенколь	Открытый склад инертных материалов	6066	48°27'55.4" 48°27'58.9"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: более 70 (Динас)	Инертные материалы
Площадка №1 Площадь Башенколь	Трехфазный сепаратор ТФС- Т-50-1.0	6067	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол , Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №1 Площадь Башенколь	Дыхательный клапан Емкости хранения нефти	6068	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

Площадка №1 Площадь Башенколь	Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278	0001 (ист. 0002 временно приостанов лен)	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19 (частично, основные ЗВ будут определять инструментальным методом)	Дизельное топливо
Площадка №1 Площадь Башенколь	Вытяжная вентиляционная труба Химической лаборатории	0071-0072	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Азотная кислота, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая), Калий хлорат	химреактивы
Площадка №1 Площадь Башенколь	Точки отбора нефти на анализ	6069	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №2 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения дизтоплива V = 25м3	0054-0055	48°27'55.9" 48°27'58.1"	Сероводород, Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Площадка №2 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан резервуаров КАЗС V = 7м3	0056-0057	48°27'55.9" 48°27'58.1"	Сероводород, Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Площадка №2 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Горловин баков автомашин или спецтехники	0058-0059	48°27'55.9" 48°27'58.1"	Сероводород, Алканы C12-C19	Дизельное топливо
Площадка №2 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 25м3	0064	48°27'55.9" 48°27'58.1"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол	Бензин
Площадка №2 Вахтовый поселок	Дыхательный клапан Емкости для хранения бензина V = 7м3	0070	48°27'55.9" 48°27'58.1"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Пентилены, бензол,	Бензин

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

				диметилбензол, метилбензол, этилбензол	
Площадка №2 Вахтовый поселок	Выхлопная труба Дизельного генератора Volvo Penta GVP278	0052	48°27'55.2" 48°27'58.8"	Бенз/а/пирен, Формальдегид, Алканы C12-19 (частично, основные ЗВ будут определять инструментальным методом)	Дизельное топливо
Площадка №3 Испытание скважин	Дыхательный клапан Емкости для хранения нефти РГС-50м3	0048-0051	48°27'54.2" 48°27'57.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №3 Испытание скважин	Нефтегазосепара тор – 2 ед.	6043-6044	48°27'54.2" 48°27'57.9"	Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС
Площадка №3 Испытание скважин	Сварочный пост	6058	48°27'54.2" 48°27'57.9"	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, Пыль неорганическая. содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент. пыль цементного производства, глина)	Сварочные электроды
Площадка №3 Испытание скважин	Насос НПЦ-320 для перекачки нефти	6059	48°27'54.2" 48°27'57.9"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10,	УВС

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

				Бензол, Диметилбензол, Метилбензол,	
Площадка №3 Испытание скважин	Автоналивная эстакада	6060	48°27'54.2" 48°27'57.9"	Сероводород, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	УВС

4.2.2. Газовый мониторинг

ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет собственных полигонов размещения отходов производства и потребления, все отходы передаются в соответствии с договорами. В связи с этим на предприятии газовый мониторинг не проводится.

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
-	-	-	-	-	-

4.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод

ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет собственных приемников сточных вод, все сточные воды передаются в соответствии с договором со специализированной организацией. На основании этого мониторинг сточных вод предприятием не осуществляется.

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
-	-	-	-	-

4.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия. Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду будет осуществляться до получения показателя предельно-допустимых концентрации на границе зоны воздействия.

4.3.1. Атмосферный воздух

Мониторинг атмосферного воздуха выполняется для получения информации об эмиссии загрязняющих веществ, о возможных изменениях воздействия и неблагоприятных ситуациях в атмосфере, их рассеивании, оценка воздействия объектов месторождения контрактной территории на качество воздушной среды.

В рамках мониторинга воздействия на окружающую среду контроль загрязнения атмосферы будет осуществляться на границе санитарно - защитной зоны. Измерения будут сопровождаться определением метеорологических характеристик (температура, скорость и направление ветра, влажность, давление).

Мониторинг атмосферного воздуха осуществляется инструментальным методом с применением газоанализирующих приборов привлеченной по договору аккредитованной лабораторией.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 8.

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
На границе санитарно – защитной зоны месторождения (с подветренной и наветренной сторон)	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды предельные C12-C19	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованной лабораторией, привлеченной по договору	* в соответствии с утвержденными методиками РК

Примечание. Более достоверные сведения об использованных методах и приборах, а также информация о проверке технических средств будет предоставляться в квартальных отчетах.

4.3.2. Мониторинг поверхностных и подземных вод

В процессе проведения работ и жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Сточные воды от персонала поступают в гидроизолированный септик, и по мере накопления содержимое откачивается и отвозится спецтехникой специализированной организации, в места, согласованные с местными контролирующими органами, занимающейся утилизацией хозяйственно-бытовых стоков.

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки или на рельеф местности не предусматривается. Таким образом, воздействие хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод можно охарактеризовать как местное, средней продолжительности и незначительное.

Отведенная для работ территория может загрязняться ГСМ.

Намечен следующий комплекс водоохранных мероприятий:

- соблюдение технологического регламента;
- своевременный ремонт аппаратуры.

Применяемое оборудование по техническим характеристикам обеспечивает безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов и коммуникаций в соответствии ГОСТ 12.2.003-74.

Решения по охране подземных и поверхностных вод, которые осуществляются предприятием, обеспечивают комплексную защиту поверхностных вод от загрязнения и истощения. Все технологические решения по водоснабжению, канализации и пожаротушению приняты и разработаны в соответствии с нормами, правилами и стандартами, и соответствующими нормативными документами РК. Площадка проведения работ защищается от действия поверхностного стока согласно Правил охраны поверхностных вод, РНД 1.01.03-94 и СНиП РК А.2.2-1-96. стандартами, и соответствующими нормативными документами РК. Площадка проведения работ защищается от действия поверхностного стока согласно Правил охраны поверхностных вод, РНД 1.01.03-94 и СНиП РК А.2.2-1-96.

Программа ПЭК мониторинг поверхностных вод не предусматривает, так как на контрактной территории, занимаемой предприятием и в непосредственной близости к ней, нет поверхностных водных объектов на которые оказывается воздействие от производственной деятельности ТОО «Ада ойл».

Мониторинг состояния подземных вод

Мониторинг водных ресурсов включает в себя проведение контроля состояния подземных вод, находящихся в зоне влияния деятельности предприятия.

Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включают в себя:

- замеры уровней и температуры;
- прокачка скважин и отбор проб;
- лабораторные определения полного химического состава.

Отбор проб осуществляется в соответствии с «Методическими рекомендациями по отбору, обработке и хранению проб подземных вод», ВСЕГИНГЕО, Москва, 1990. Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице 9.

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
	Сеть Наблюдательных скважин (23 наблюдательные скважины)	рН, Нефтепродукты, Фенолы, Азот аммонийный, Нитрит, Нитрат, СПАВ, ХПК, мг О/дм3, Сухой остаток, Кальций, Магний, Натрий, Гидрокарбонаты, Хлорид ион, Сульфат ион, Медь, Цинк, Кадмий, Никель, Ртуть, Кобальт, Свинец	-*	3 раза в год	* в соответствии с утвержден ными методиками РК

Примечание.* Сведения о предельно-допустимых и фактических концентрациях, а также о методах анализов будут предоставлены в отчетности ПЭК

4.3.3. Мониторинг почвенного покрова

Целью мониторинга почв является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество.

Для характеристики состояния почв, пробы будут отбираться непосредственно внутри промышленной площадки предприятия и на границе СЗЗ.

При проведении мониторинговых исследований проводится визуальное обследование территории предприятия, в ходе которого выявляются места потенциального загрязнения. Отбор, подготовка и анализ проб почвы будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК о техническом регулировании. Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице 10.

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
БСК-10, 30м от обваловки в западном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	*в соответствии с утвержденными методиками в РК
БСК-109, 100м в южном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-53, юго-восток от обваловки	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-91, 10м от обваловки в юго-западном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-110, 40м от обваловки в юго-западном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-123, 70м от обваловки в юго-восточном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	*в соответствии с утвержденными методиками в РК
БСК-24, 50м от обваловки в северном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-107, 40м от обваловки в восточном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-60, 30м в северном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год	
БСК-102, 50м в южном. направлении.	нефтепродукты	-	3 раза в год	

Программа производственного экологического контроля ТОО «Фирма Ада Ойл»

БСК-109, 100м в северном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-94, 150м от обваловки в южном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-93, 5м от обваловки в юго-восточном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-78, 200м от обваловки в южном направл	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-78, 200м от обваловки в южном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-128, 5м от обваловки в юго-восточном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-90, 200м от обваловки в южном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-95, 150м от обваловки в северном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-97, 10м от обваловки в восточном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
БСК-10, 10м от обваловки в западном направлении	нефтепродукты	-	3 раза в год
На границе условной санитарно-защитной зоны месторождения (по четырем сторонам света)	рН, Гумус Нитраты, Хлориды, Сульфиды, Кадмий, Свинец, Нефтепродукты суммарно	-	3 раза в год
На территории УПН	рН, Гумус Нитраты, Хлориды, Сульфиды, Кадмий, Свинец, Нефтепродукты суммарно	-	3 раза в год

Примечание.* Сведения о предельно-допустимых и фактических концентрациях, а также о методах анализов будут предоставлены в отчетности ПЭК

4.3.4. Радиационный мониторинг

Согласно Санитарно - эпидемиологическим правилам и нормам «Санитарно-гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности на объектах нефтегазового комплекса» радиационным мониторингом должны быть охвачены все технологические объекты. В данной программе радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма излучения) территории и технологических источников. Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами:

- Экологический Кодекс РК.
- Закон РК «О радиационной безопасности населения».
- Санитарные нормы и правила «Санитарно-гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности».

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения, проживающего рядом с контрактной территорией и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

В соответствии с принятыми нормативами облучения населения от природных и искусственных источников, индивидуальные среднегодовые дозы облучения определены в размере 60 мкР/Час. Для снижения радиационного риска рекомендуется провести измерения гамма – радиоактивности всего действующего технологического оборудования, с которым непосредственно контактирует персонал предприятия.

Для реальной оценки возможного радиоактивного загрязнения окружающей среды при осуществлении производственной деятельности необходимо проводить регулярный радиационный мониторинг.

Этот вид радиационного мониторинга должен вестись постоянно по мере поступления радиологических потенциально опасных веществ и контролироваться начальником службы экологии.

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами.

В перечень работ по радиоэкологическому обследованию входит определение радиационного фона на территории пром.площадки и помещений.

В случае превышения экспозиционной дозы выше нормативной (0,33 мкЗв/час), будут отобраны пробы почвы с целью определения характера радиационного загрязнения. Радиационный мониторинг будет проводиться 3 раза в год. Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице.

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность мониторинга
Территории УПН, Факельного хозяйства, вахтового поселка	Определение мощности экспозиционной дозы гамма – излучения	3 раза в год

Наименование контролируемых компонентов	Методика исследования	Наименование приборов
1	2	3
Мощность эквивалентной дозы	В соответствии с РЭ	ДКС-96

4.3.5 Контроль за уровнем физических факторов

Контроль за уровнем воздействия физических факторов (шума) планируется проводить на границах санитарно-защитных зон по 4 точкам, а также на территории промплощадки, периодичность проведения исследований уровней шумового воздействия 2 раза в год.

Технологические процессы являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время строительных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства скважин и эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники, буровой установки);
- воздействие шума стационарных оборудования, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

В соответствии с требованиями СанПиН №139 от 24.03.05г. предельно-допустимый уровень шума на рабочих местах не должны превышать 80 дБа.

Контроль за уровнем шумового воздействия

Расположение точек отбора	Наблюдаемый ингредиент	Периодичность
Территория промплощадки	Уровень шума	3 раза в год
Граница СЗЗ		

5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных

В соответствии со ст.184 Экологического Кодекса РК производственный экологический контроль ТОО «Фирма Ада Ойл» проводится на основе данной программы ПЭК, утвержденной руководителем предприятия и согласованной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В программе ПЭК устанавливаются обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные методы при мониторинге воздействия на окружающую среду.

В данной программе разработаны мероприятия по проведению ПЭК, виды его проведения.

Период, частоту осуществления производственного мониторинга определен на основании технологического регламента работ. Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

Отчетность по производственному экологическому контролю в соответствии с требованиями Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года за № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» будет

ежеквартально предоставляться в уполномоченный орган по охране окружающей среды, не позднее 1 числа второго месяца после отчетного периода.

6. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и условий экологического и иных разрешений, выполнения экологических утвержденных программ, мероприятий по охране окружающей среды.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

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 и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Площадка №1. УПН, скважины, факельное хозяйство (состояние территории, места накопления отходов)	Один раз в квартал
2.	Площадка №2. Вахтовый поселок (состояние территории, места накопления отходов)	Один раз в квартал
3.	Площадка №3. Испытание скважин (состояние территории, места накопления отходов)	Один раз в квартал
4.	Буровые площадки (состояние территории, места накопления отходов)	Один раз в квартал

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 приостанавливается эксплуатация объектов, ведение работ, осуществляемых с нарушением действующего экологического законодательства Республики Казахстан;
- составляется план организационно-технических мероприятий по устранению выявленных нарушений экологического законодательства.

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Аккредитация лаборатории подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов, приборы, имеющие действующие сроки поверки, нормативно-методические документы, контроль качества измерений и др.).

Выбор подрядной лаборатории проводится на тендерной основе, с учетом максимального вовлечения местных лабораторий. Отбор проб различных сред и их анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку. Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

8. Протокол действий в нештатных ситуациях

Чрезвычайная ситуация это неожиданная, непредвиденная обстановка, требующая решительных действий. Такими 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 локализации и ликвидации возможных аварий в ТОО «Фирма Ада Ойл», утвержденным директором предприятия.

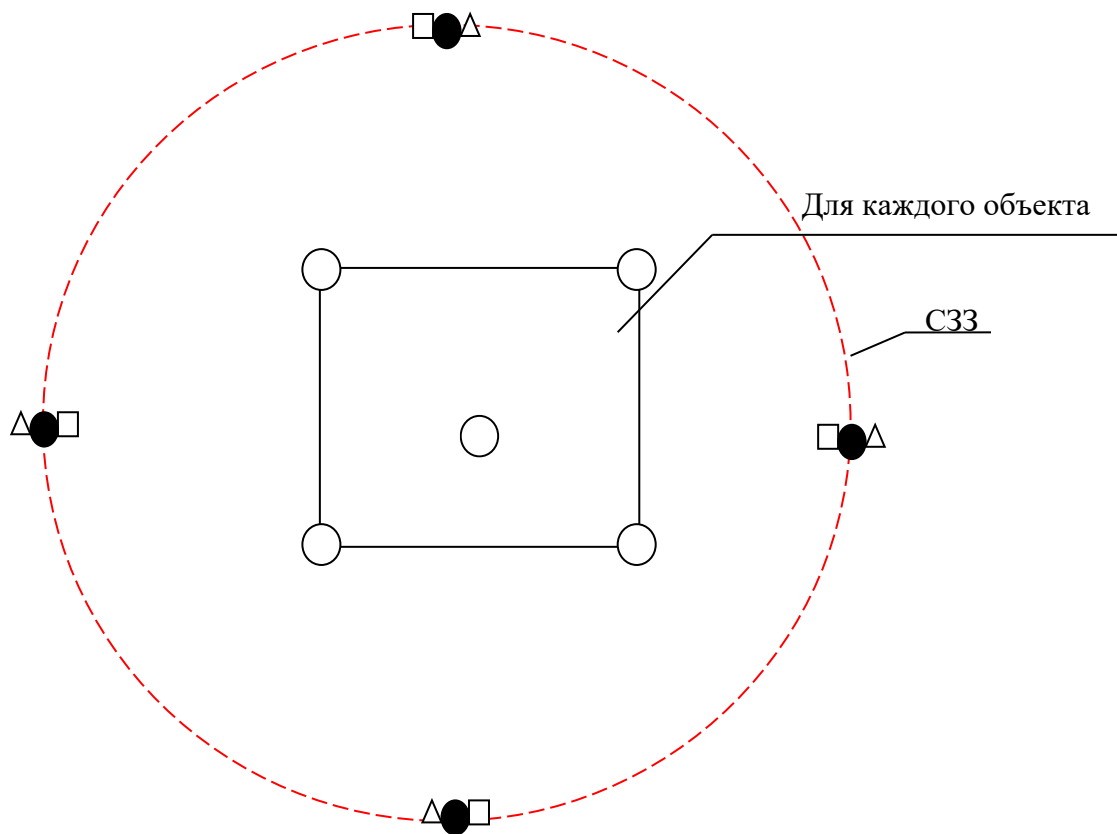
По окончании восстановительных работ будет проводиться мониторинг воздействия для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

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

9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Лицо, ответственное за природоохранную деятельность ТОО «Фирма Ада Ойл» назначено приказом директора – главный инженер - эколог. На производственных площадках, участках определены Супервайзеры по ТБ и ООС по месторождению, полевые геологи, менеджера по месторождению, в обязанности которых входит проведение производственного экологического контроля (определены должностной инструкцией).

Карта-схема отбора проб для мониторинга воздействия



- △ - точка отбора проб воздуха;
- - точка отбора проб грунта;
- - точка замеров уровня экспозиционной дозы;
- - точка замеров уровня шума;

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Кодекс о здоровье населения Республики Казахстан.
5. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
6. Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения».
7. ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155.
8. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ 275/2020.
9. ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения», 1992 г.
10. РД 52.04186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».