

**Программа производственного экологического
контроля (ПЭК) для объектов месторождения Ащисай
АО «НК «КОР»**

г. Кызылорда, 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. Общие сведения о предприятии.....	3
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	4
2. Информация по отходам производства и потребления	5
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.....	5
3. Общие сведения об источниках выбросов	6
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов на период эксплуатации	6
3.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	7
3.2. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).....	8
3.3. Мониторинг эмиссий в окружающую среду	8
3.4. Мониторинг биоразнообразия	8
3.5. Радиационный мониторинг	10
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	11
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	36
6. Сведения о газовом мониторинге	38
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге.....	38
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	Ошибка! Закладка не определена.
8. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух	38
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	39
9. График мониторинга воздействия на водном объекте	39
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	40
10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	40
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	41
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	42
11.1. Протокол действия в нештатных ситуациях	42
12. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	43
13. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	44
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ:.....	45

1. Общие сведения о предприятии

Наименование предприятия: АО «Нефтяная компания «КОР».

Юридический адрес: Республика Казахстан, Кызылординская область г. Кызылорда, проспект Назарбаев Н.А. №29.

Наименование объекта: месторождение Ащисай.

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Ащисай расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Кызылординской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Ащисай равно 150 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения Ащисай находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, на юго – западе в 25 км находится разрабатываемое месторождение Центральный Акшабулак, от которого имеется частично бетонированная автомобильная дорога. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Месторождение находится в эксплуатации с 1998 года, в промышленную разработку вошло в 2004 году.

С начала эксплуатации отобрано 4796,2 тыс.т нефти, 16909,0 тыс.т жидкости. Текущая обводненность продукции – 90,3%, при отборе от начальных извлекаемых запасов нефти 69,0 %. Текущий коэффициент нефтеизвлечения – 0,31 д.ед.

Максимальная планируемая добычи нефти на 2026-2028 годы – 152,0 тыс.тонн.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами. Подъездная дорога от автодороги Кызылорда-Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание. Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Режим работы – на месторождении Ащисай режим работы: 24 часа в сутки, 365 дней в году. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом.

ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Электроснабжение – от существующих линии электропередач;

Теплоснабжение - автономное, обогрев зданий и сооружений от собственных котлов;

Водоснабжение – привозное, привозится на спецтехниках;

Водоотведение – направляются на очистные сооружения, сбрасываются в приемок, из которого направляются в хлораторную для обеззараживания, а далее в септик – для очистки взвешенных частиц и некоторой части органических загрязнений.

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
АО «НК «КОР»	43483	Месторождение Ацисай 46o17'28" с.ш 65o55'00" в.д. 46o11'27" с.ш 65o54'31" в.д. 46o08'28" с.ш 65o52'47" в.д.)	991140000357	06100 - Добыча сырой нефти и попутного газа	Добыча углеводородного сырья	Индекс: 120008, г. Кызылорда пр. Назарбаев Н.А. №29	I

2. Информация по отходам производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

Проведение запланированных работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Все виды отходов, образующиеся на месторождении при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места складирования и по мере накопления и по сроку хранения будут передаваться специализированным предприятиям на договорной основе.

В процессе деятельности АО «НК «КОР» образуются следующие производственные и бытовые отходы:

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Вид отхода	Уровень опасности	Сбор, накопление, временное размещение	Транспортирование	Вид операции, которому подвергается отход
1.	ТБО	20 03 01	Собираются в специальных контейнерах для коммунальных отходов	Вывозится специальной организацией	Вывоз по договору
2.	Промасленная ветошь	15 02 02*	Накапливается в специальных металлических контейнерах		
3.	Люминесцентные лампы	20 01 21*	Накапливается в специальных контейнерах		
4.	Огарки сварочных электродов	12 01 13	Накапливается в специальных металлических контейнерах		
5.	Лом черных металлов	20 01 40	Накапливается в специальных контейнерах		
6.	Металлическая стружка	12 01 01	Накапливается в специальных контейнерах		
7.	Строительные отходы	170107	Накапливается в специальных контейнерах		
8.	Отработанные масла	130208*	Накапливается в специальных контейнерах		
9.	Отработанные масляные фильтры	160107*	Накапливается в специальных контейнерах		
10.	Нефтедержателе отходы	130899*	Накапливается в специальных контейнерах		
11.	Нефтьшлам	05 01 03*	Накапливается в специальных контейнерах		
12.	Пищевые отходы	200108	Накапливается в специальных контейнерах		
13.	Использованные шины	160103	Накапливается в специальных контейнерах		
14.	Отработанные аккумуляторы	160601*	Накапливается в специальных контейнерах		

15.	Металлические бочки из-под хим.реагентов	150111*	Накапливается в специальных контейнерах		
16.	Отходы ЛКМ	08 01 11*	Накапливается в специальных контейнерах		
17.	Древесные опилки	03 01 05	Накапливается в специальных контейнерах		
18.	Иловый осадок	19 08 16	Накапливается в специальных контейнерах		
19.	Химические реагенты с утраченными потребительскими свойствами	06 13 99	Накапливается в специальных контейнерах		
20.	Жидкие нефтесодержащие отходы	13 08 02*	Накапливается в специальных контейнерах		
21.	Просроченные огнетушители	16 05 09	Накапливается в специальных контейнерах		
22.	Использованные СИЗ	20 01 10	Накапливается в специальных контейнерах		
23.	Полимерные отходы в том числе промасленные	150110*	Накапливается в специальных контейнерах		

3. Общие сведения об источниках выбросов

По результатам инвентаризации установлены состав источников и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию. По проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Ацисай на 2026-2028 годы, находящиеся на территории Кызылординской области представлены в таблице:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация месторождения (с учетом новых источников)	65	62/ 3	-
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	7	6 / 1	-
Всего		72	68 / 4	-

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дымовые трубы печей подогрева нефти, выхлопные трубы дизельных электростанции, горловины резервуаров хранения нефти и дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, дренажная емкость.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся станки: сепаратор, насос для перекачки нефти, дренажная емкость.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов на период эксплуатации

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	72
2	Организованных, из них:	68
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-

	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	68
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	68
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений - На предприятии установлен периодический мониторинг - 1 раз в квартал: на источниках и на границе СЗЗ.

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

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль согласно требованиям статьи 182 ЭК РК.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, 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.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля АО «НК «КОР» охватывает следующие группы параметров:

- качество продукции;
- условия эксплуатации месторождения;
- использование сырья и энергоресурсов;

- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно- бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов компании;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- перенос загрязняющих веществ в подземные воды и почвенный покров в процессе производственной деятельности;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

3.2. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).

Основными производственными процессами при производственной деятельности Компании являются: добыча нефти и газа на месторождении, подготовка и транспортировка нефти. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории компании.

Для контроля за содержанием радионуклидов и радиационной безопасности привлекается аккредитованная подрядная лаборатория.

3.3 Мониторинг эмиссий в окружающую среду

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

Целью производственного экологического мониторинга является обеспечение достоверной информацией о воздействии предприятия на окружающую среду и возможных изменениях воздействия при осуществлении производственной деятельностью.

3.4 Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства. Информация о состоянии природных ареалов и идентификации биологического разнообразия (животный и растительный мир), проведенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду

Животный мир. Животный мир по видовому составу сравнительно беден, что объясняется суровыми условиями местообитания и представлен, в основном,

специфичными видами, приспособившимися в процессе эволюции к жизни в экстремальных условиях.

Ведущую роль среди животного мира играют млекопитающие и птицы. Другие представители фауны обычно не имеют такого хозяйственного значения, хотя во всей трофической цепи имеют первостепенное значение, составляя основу питания, как для первых, так и для вторых.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится, к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в нефтяные ловушки на месторождении.

Организовать визуальные наблюдения за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. При учете на площадях на местности выделяется участок квадратной или иной формы и размера. Учет производится путем непосредственных наблюдений (невооруженным глазом или при помощи бинокля), по косвенным признакам (следы, норы, экскременты и т.д.) и посредством отлова. Поэтому, в целях определения влияния деятельности компании на изменение видового разнообразия животного мира в регионе предусматривается 1 раз в год проведение маршрутного обследования территории месторождений.

Растительность. Растительный покров региона характерен для пустынь, особенности которого обусловлены своеобразием суровых природных условий - засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Характерная черта растительного покрова - однообразие преобладающих по площадям растительных сообществ и относительно небогатый состав флоры сосудистых растений. Современный растительный покров территории обследованных месторождений отражает все сложные процессы взаимосвязи растительности с другими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами). Растительность скудная, полупустынная и пустынная. Травяной покров разряженный, находится в зеленом состоянии в период март апрель, к концу мая выгорает. Распространены полукустарники (полынь и биюргун) высотой до 0,6 м. Растительность на рассматриваемых участках сформирована, в основном, ксерофитными травянистыми однолетниками и многолетниками с некоторым участием кустарников и полукустарников.

Мониторинг состояния растительного покрова основан на общем визуальном наблюдении участков месторождения с сохранившейся растительностью и рекультивированных площадях. Наблюдения на участках месторождения проводятся в целях возможного обнаружения развития процессов опустынивания. На рекультивированных участках – для выявления возможности естественного восстановления растительного покрова.

Во время отбора проб на загрязнение почв производится визуальный осмотр и общее описание отдельных видов растительности. При этом должно быть отмечено:

- сохранение природных видов, их общее состояние (угнетенность, наличие цветков, плодов);
- появление новых, нехарактерных видов для данного типа почв, в том числе сорных.

3.5 Радиационный мониторинг

Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона промплощадок и на границе СЗЗ.

Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд.

В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения.

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
Месторождение Ащисай	Радиационный фон	Ежеквартально

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
м/р Ащисай		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	0017		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
					Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	
		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	0030		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		дренажная емкость, V = 60м3(свеча)	0035		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	0056		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		Вытяжная свеча	0235		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
	дренажная емкость, V = 63м3(свеча)	0503			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
	Резервуар V = 2000м3	0522			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
	Резервуар V = 2000м3	0523			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0527		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Дренажная емкость, V = 0,5м3	0530		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	Резервуар V = 25м3	0547		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	Резервуар V = 50м3	0548		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Дренажная емкость, V = 8м3(свеча)	0549		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Резервуар V = 10м3	0550		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Резервуар V = 25м3	0558		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
				Бензол (64)		
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		
					Метилбензол (349)	
		Резервуар V = 25м3	0559		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
	Резервуар V = 4 м ³	0605			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0629			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
	Резервуар нефти V = 75м ³	0630			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	0632		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти ПП-0,63	0753		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		Печь подогрева нефти ПП-0,63	0754		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

				Метан (727*)	
	Резервуар V = 75м3	0755		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
	Резервуар V = 50м3	0756		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в квартал
	Резервуар V = 10м3	0757		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
	Дренажная емкость,	0758		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

	V = 1м3(свеча)			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0806		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
Метан (727*)					
	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	0825		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)					
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
Метан (727*)					
	Резервуар V = 3м3	0829		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0835		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		ДЭС-500 №2 00015358 GV 630 Man	0838		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Дренажная емкость, V = 8м3(свеча)	0840		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Дренажная емкость, V = 8м3(свеча)	0841		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1	0844		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
				Метан (727*)		
		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0845		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Метан (727*)</p>	
		Печь подогрева нефти ПП-0,63№1	0848		<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Метан (727*)</p>	1 раз в квартал
		Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2	0849		<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Метан (727*)</p>	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

	Резервуар V = 3,7м3	0851		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар V = 3,3м3	0855		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	0860		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Резервуар V = 75м3 E105	0906		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					
Бензол (64)					

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Резервуар V = 25м3	0945		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Резервуар V = 8м3	0966		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Резервуар V = 25м3	0977		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	0978		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		дренажная емкость, V = 8м3 ДЕ-1(свеча)	0979		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		ДЭС ESE-15 №1	0987		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		ДЭС ESE-15 №2	0988	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3	1001		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печь подогрева нефти ПП-0,63№2	1003		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1006		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Резервуар V = 10 м3	1018		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1020		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1026		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
		Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1028		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1029			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1030			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1031			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
	Дренажная емкость, V = 1м3(свеча)	1032			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь ПП-0,63 (новый источник)	1060			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

	РГС 75м3(новый источник)	1061		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Печь ПП-0,63 (новый источник)	1062		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
			Метан (727*)		

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

КРС м/р Ащисай		УПА	1055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		
				Формальдегид (Метаналь) (609)		
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1 раз в квартал
			ЦА	1056		

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	АДПМ	1057	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
			Формальдегид (Метаналь) (609)	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДЭС	1058	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
			Формальдегид (Метаналь) (609)	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	САГ	1059	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

Программа производственного экологического контроля (ПЭК)

	Емкость для д/т т	1060

Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
Формальдегид (Метаналь) (609)	
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (*атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра*).

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
<u>м/р Ащисай</u>	насос для нефти (новый источник)	6001	46о17'28" с.ш 65о55'00" в.д. 46о11'27" с.ш 65о54'31" в.д. 46о08'28" с.ш 65о52'47" в.д.	Сероводород, Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь углеводородов предельных С6-С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	-
	сепаратор (новый источник)	6002		Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь углеводородов предельных С6-С10	-
	Дренажная емкость (новый источник)	6003		Сероводород, Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь углеводородов предельных С6-С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	-
	Сварочные работы	7018		Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соедин., Фториды неорганические, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	электроды

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

6. Сведения о газовом мониторинге

Газовый мониторинг не осуществляется, так как предприятия отсутствуют полигоны.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номер контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
	-	-	-	-	

7. Сведения по сбросу сточных вод

Район расположения месторождения Ащисай характеризуется отсутствием поверхностных вод. Мониторинг сточных вод, а также поверхностных и подземных водных объектов не осуществляется, так как предприятие не осуществляет сброс сточных вод, и не оказывает влияние на поверхностные и подземные водные объекты.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источника воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Нормирование сброса сточных вод не предусматривается проектом, так как хозяйственные сточные воды по мере накопления передаются на договорной основе специализированным организациям.

8. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально,

а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений

В настоящей Программе производственного экологического контроля, замеры концентраций ЗВ предлагается производить на границе санитарно-защитной зоне (СЗЗ).

Установленная граница СЗЗ - 1000 м:

- 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны.

Инструментальные измерения концентрации загрязняющих веществ предлагается проводить при помощи газоанализатора, прошедшего поверку.

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.

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	у	3	4	5	б
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота (IV) диоксид Азот оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз / квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Отбор проб воды на месторождении Ащисай АО «НК «КОР» не проводится так как воздействия на водные объекты не предусматривается.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы осуществляется в зоне воздействия производства. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей.

При невыполнении экологических требований, нарушении регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их хранения. Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с твердыми отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв в настоящее время являются предельно-допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными республиканскими документами. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Система наблюдений заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами.

Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в квартал.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с

гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом Министра здравоохранения РК от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32.

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
Станции экологического мониторинга	Нефтепродукты	Ненормируется	1 раз в год	Инструментальный
	Медь	Ненормируется		Инструментальный
	Кадмий	Ненормируется		Инструментальный
	Свинец	32		Инструментальный
	Цинк	Ненормируется		Инструментальный

11. Организация внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам производственного экологического контроля на территории месторождения Ащисай возлагается на руководителя предприятия.

Ответственность за сдачу отчетности по результатам производственного экологического контроля в территориальный орган по охране окружающей среды возлагается на руководителя предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 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	Месторождение Ащисай	1 раз в квартал

По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом руководства компании.

Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

11.1. Протокол действия в нестандартных ситуациях

Работа Компании по разработке нефтяных месторождений связана с рисками возникновения нестандартных ситуаций, приводящих к сверхнормативному загрязнению окружающей среды, в связи с этим, необходимы мероприятия регламентирующие действия персонала при условии их возникновения. Для этих целей в Компании разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде.

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и

производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга разрабатывается в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

По окончании аварийно – восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

12. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- ведут ежедневный внутренний учет, формируют и представляют отчеты по результатам мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;

- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;

- представляют необходимую информацию по мониторингу по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;

- систематически оценивает результаты мониторинга и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;

- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил №250.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил №250.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил №250.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил №250.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

13. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды должен проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Экологический Кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
3. Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246.
4. Классификатор отходов, утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
5. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
6. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
7. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.