

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС-
АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«TIMAL CONSULTING GROUP»

Государственная лицензия № 01695Р



ТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора
АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»
 Есенгулов Т.С.
» _____ 2022 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ДОПОЛНЕНИЯ №2 К ПРОЕКТУ
РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ОЦЕНКЕ УГЛЕВОДОРОДОВ НА
ПЛОЩАДЯХ ТАКЫР-АКЖОЛ И СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ
СКЛОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРНАЯ ТРУВА ЗА
ГОРНЫМ ОТВОДОМ**

Директор Атырауского филиала
ТОО «Timal Consulting Group»:



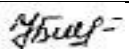
Нурбаев С.Т.

Директор департамента
Экологии ТОО «Timal Consulting Group»
Гос. Лицензия №002497Р от 10.11.2020г

Абытов А.Х.

г. Актобе, 2022 год

Список исполнителей

Ф.И.О.	Должность	Подпись
Абытов А.Х.	Эколог ТОО «Timal Consulting Group» гос. Лицензия №02497Р от 10.11.2020г	
Хасенова М.В.	Эколог	
Бисаханова Н.Н.	Техник-эколог	
Толеуишова Г.С.	Техник-эколог	

Перечень сокращений, используемых в Программе

- ЗВ – загрязняющее вещество;
- ОС – окружающая среда;
- ООС – охрана окружающей среды;
- ПЭК – производственный экологический контроль;
- ПМ – производственный мониторинг;
- ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
- ОИВ – организованный источник выбросов;
- ПДВ – предельно-допустимый выброс;
- ПДК – предельно-допустимая концентрация;
- КОВ – коэффициент опасности вещества;
- СЗЗ – санитарно-защитная зона;
- ЖЗ – жилая зона;
- ТБО – твердые бытовые отходы;
- ЧС – чрезвычайная ситуация;
- РК – Республика Казахстан;
- ДИ – должностная инструкция;
- ПП – положение о подразделении;
- ПЛА – план ликвидации аварий.

СОДЕРЖАНИЕ

<u>2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ</u>	6
<u>3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ</u>	8
<u>4. Общие сведения об источниках выбросов</u>	12
<u>5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными</u>	13
<u>6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом</u>	18
<u>7. Сведения о газовом мониторинге</u>	25
<u>8. Сведения по сбросу сточных вод</u>	25
<u>9. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха</u>	26
<u>10. График мониторинга воздействия на водном объекте</u>	39
<u>11. Мониторинг уровня загрязнения почвы</u>	39
<u>12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства</u>	39
<u>13. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА</u>	39
<u>13.1. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА</u>	39
<u>13.1.1. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ (КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА)</u>	41
<u>13.1.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ</u>	41
<u>13.1.2.1. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ</u>	41
<u>13.1.2.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ</u>	41
<u>13.1.2.3. МОНИТОРИНГ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ</u>	42
<u>13.1.3. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ</u>	42
<u>13.1.3.1. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА</u>	42
<u>13.1.3.2. ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ</u>	42
<u>13.1.3.3. ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ</u>	42
<u>13.1.3.4. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ</u>	43
<u>13.2. ПЕРИОД, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ И ЧАСТОТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГАМИ ИЗМЕРЕНИЙ</u>	43
<u>13.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ МЕТОДАХ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА</u>	43
<u>13.4. ТОЧКИ ОТБОРА ПРОБ И МЕСТА ПРОВЕДЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ</u>	44
<u>13.5. ПОРЯДОК УЧЁТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ, ДАННЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА</u>	44
<u>14. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ</u>	44
<u>14.1. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЁТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ</u>	45

14.2. <u>ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ</u>	46
14.3. <u>МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ</u>	4646
14.4. <u>ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ</u>	4747
14.5. <u>ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ</u>	4848
14.6. <u>ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ</u>	48
15. <u>ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ И МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ</u>	4848
<u>ПРИЛОЖЕНИЕ</u>	4949

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтедобывающей компанией в Актыбинской области. При этом Акционерное Общество осуществляет эксплуатацию нефтяных месторождений Темирского, Байганинского и Мугалжарского районов Актыбинской области: Жанажол, Кенкияк надсолевой, Кенкияк подсолевой, Северная Трува. А также разведку месторождений Такыр, Акжол, Терескен-1, Терескен-2.

Основные виды деятельности предприятия: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Таблица 3.1 Сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадь Такыр-Акжол	154820100	Актюбинская область, Байганинский район структура Такыр-Акжол N 47°52'57,21" E 57°27'26,47 "	970341002984	06.10.0	Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» , Республика Казахстан, г. Актобе, ул. Некрасова, 158	<u>I категория</u>

3. Информация по отходам производства и потребления

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — неупотребимые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуются вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, осуществляемых предприятием. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Отходы, образующиеся на площади Такыр-Акжол:

- Буровой шлам (БШ)
- Отработанный буровой раствор (ОБР)
- Промасленная ветошь
- Отработанные масла
- ТБО
- Мешкотара
- Пластмассовые бочки

Порядок учета отходов.

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и служб обязаны выполнять следующие требования:

- Склаживать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, хранения и обезвреживания отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества;
- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, обезвреженных и использованных в производстве отходов в отдел охраны окружающей среды комплекса;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;
- Проводить экологический инструктаж для работников цехов.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 4.1.

Таблица 2.1 - Существующая система передачи отходов

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
структура Такыр-Акжол		
Буровой шлам	01 05 05*	Передаются сторонней организации на основании договора
Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Передаются сторонней организации на основании договора
Отработанные масла	13 02 06*	Передаются сторонней организации на основании договора
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передаются сторонней организации на основании договора
ТБО	20 03 01	Передаются сторонней организации на основании договора
Мешкотара	15 01 01	Передаются сторонней организации на основании договора
Пластмассовые бочки	15 01 02	Передаются сторонней организации на основании договора

4. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.из них:	2022г. АК-10 -12 ист. 2023г. АК-10 -12 ист.
		2022г. АК-11 -12ист. 2023г. АК-11 -12 ист.
		2022г. АК-12 -12 ист. 2023г. АК-12 -12 ист.
2	Организованных, из них:	30
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	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
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	30
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	30
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетнымметодом	0

5. 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
строительство оценочной скважины Акжол-10 (АК-10) на структуре Акжол		скважина	<u>Строительство:</u> Источник загрязнения N 0001, Дизель генератор CAT-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	1 р/кв
			Источник загрязнения N 0002, Дизель генератор CAT-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 0003, Цементировочный агрегат ЦА-400М		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 0004, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
			Источник загрязнения N 6001, Подготовка площадки		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
			<u>Испытание:</u> Источник загрязнения N 0005, Дизель генератор силовых устройств		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 0006, Резервуар для хранения нефти		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	

			Источник загрязнения N 0007, Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксись 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)	
			Источник загрязнения N 0008, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
			Источник загрязнения N 0009, Факельная установка		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Источник загрязнения N 0010, ДЭС		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксись 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)	
			Источник загрязнения N 6002, Нефтегазосепаратор		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	
строительство оценочной скважины Акжол-11 (АК-11) на структуре Акжол		скважина	<u>Строительство:</u> Источник загрязнения N 0011, Дизель генератор САТ-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксись 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)	1 р/кв
			Источник загрязнения N 0012, Дизель генератор САТ-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксись 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)	
			Источник загрязнения N 0013, Цементировочный агрегат ЦА-400М		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксись 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)	
			Источник загрязнения N 0014, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
			Источник загрязнения N 6003, Подготовка площадки		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера	

			Испытание: Источник загрязнения N 0015, Дизель генератор силовых устройств		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)	
			Источник загрязнения N 0016, Резервуар для хранения нефти		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	
			Источник загрязнения N 0017, Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 0018, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
			Источник загрязнения N 0019, Факельная установка		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
			Источник загрязнения N 0020, ДЭС		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 6004, Нефтегазосепаратор		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	
строительство оценочной скважины Акжол-11 (АК-11) на структуре Акжол		скважина	Строительство: Источник загрязнения N 0021, Дизель генератор САТ-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	1 р/кв
			Источник загрязнения N 0022, Дизель генератор САТ-3512		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
			Источник загрязнения N 0023, Цементировочный агрегат ЦА-400М		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
		Источник загрязнения N 0024, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Источник загрязнения N 6005, Подготовка площадки		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
		Испытание: Источник загрязнения N 0025, Дизель генератор силовых устройств		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
		Источник загрязнения N 0026, Резервуар для хранения нефти		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	
		Источник загрязнения N 0027, Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
		Источник загрязнения N 0028, Резервуар для хранения дизтоплива		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Источник загрязнения N 0029, Факельная установка		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
		Источник загрязнения N 0030, ДЭС		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	
		Источник загрязнения N 6006, Нефтегазосепаратор		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	

6. 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
строительство оценочной скважины Акжол-10 (АК-10) на структуре Акжол	Строительство: Дизель генератор CAT-3512	0001		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (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)	Дизельное топливо
	Дизель генератор CAT-3512	0002		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (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)	Дизельное топливо
	Цементировочный агрегат ЦА-400М	0003		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (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)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения дизтоплива	0004		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Подготовка площадки	6001		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Пыль
	Испытание: Дизель генератор силовых устройств	0005		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (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)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения нефти	0006		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	Сырая нефть
	Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320	0007		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (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)	Сырая нефть
	Резервуар для хранения дизтоплива	0008		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо

ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДОПОЛНЕНИЯ №2 К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ОЦЕНКЕ УГЛЕВОДОРОДОВ НА ПЛОЩАДКАХ ТАКЫР-АКЖОЛ И СЕВЕРНО-ЗАПАДНОМ СКЛОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРНАЯ ТРУБА ЗА ГОРНЫМ ОТВОДОМ

	Факельная установка	0009		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Газ
	ДЭС	0010		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	Дизельное топливо
	Нефтегазосепаратор	6002		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	Углеводороды
строительство оценочной скважины Акжол-11 (АК-11) на структуре Акжол	Строительство: Дизель генератор CAT-3512	0011		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	Дизельное топливо
	Дизель генератор CAT-3512	0012		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	Дизельное топливо
	Цементировочный агрегат ЦА-400М	0013		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения дизтоплива	0014		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Подготовка площадки	6003		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Пыль
	Испытание: Дизель генератор силовых устройств	0015		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения нефти	0016		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	Сырая нефть
	Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320	0017		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы	Сырая нефть

				С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар для хранения дизтоплива	0018		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Факельная установка	0019		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Газ
	ДЭС	0020		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Нефтегазосепаратор	6004		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	Углеводороды
строительство оценочной скважины Акжол-11 (АК-11) на структуре Акжол	Строительство: Дизель генератор САТ-3512	0021		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Дизель генератор САТ-3512	0022		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Цементировочный агрегат ЦА-400М	0023		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения дизтоплива	0024		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Подготовка площадки	6005		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Пыль
	Испытание: Дизель генератор силовых устройств	0025		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Резервуар для хранения нефти	0026		Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	Сырая нефть
	Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320	0027		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы	Сырая нефть

				С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Резервуар для хранения дизтоплива	0028		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Факельная установка	0029		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Газ
	ДЭС	0030		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Нефтегазосепаратор	6006		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	Углеводороды

7. 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
-	-	-	-	-	-

Примечание: предприятие не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов.

8.

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
-	-	-	-	-

** Контроль осуществляется аккредитованной лабораторией.*

9. 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
строительство оценочной скважины Акжол-10 (АК-10) на структуре Акжол					
Строительство: Источник загрязнения N 0001, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0002, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0003, Цементировочный агрегат ЦА-400М	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0004, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6001, Подготовка площадки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом
Испытание: Источник загрязнения N 0005, Дизель генератор силовых устройств	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0006, Резервуар для хранения нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0007, Насосная установка для перекачки нефти ЦА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54),	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

320	Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
Источник загрязнения N 0008, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0009, Факельная установка	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0010, ДЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6002, Нефтегазосепаратор	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом
строительство оценочной скважины Акжол-11 (АК-11) на структуре Акжол					
Строительство: Источник загрязнения N 0011, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0012, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0013, Цементировочный агрегат ЦА-400М	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0014, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6003, Подготовка площадки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом
Испытание: Источник загрязнения N 0015, Дизель генератор силовых устройств	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДОПОЛНЕНИЯ №2 К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ОЦЕНКЕ УГЛЕВОДОРОДОВ НА ПЛОЩАДКАХ ТАКЫР-АКЖОЛ И СЕВЕРО ЗАПОДНОМ СКЛОНЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРНАЯ ТРУВА ЗА ГОРНЫМ ОТВОДОМ

	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
Источник загрязнения N 0016, Резервуар для хранения нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0017, Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0018, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0019, Факельная установка	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0020, ДЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6004, Нефтегазосепаратор	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом
строительство оценочной скважины Акжол-12 (АК-12) на структуре Акжол					
<u>Строительство:</u> Источник загрязнения N 0021, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0022, Дизель генератор САТ-3512	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0023, Цементировочный агрегат ЦА-400М	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Оксид 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

Источник загрязнения N 0024, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6005, Подготовка площадки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом
Испытание: Источник загрязнения N 0025, Дизель генератор силовых устройств	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0026, Резервуар для хранения нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (353)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0027, Насосная установка для перекачки нефти ЦА 320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0028, Резервуар для хранения дизтоплива	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0029, Факельная установка	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Метан (727*), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 0030, ДЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), 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)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
Источник загрязнения N 6006, Нефтегазосепаратор	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Бутан (99), Пентан (450), Метан (727*), Этен (Этилен) (669)	1раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Расчетным методом

10.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
-	-	-	-	-	-

Примечание: сброс сточных вод водные объекты не осуществляется.

11. 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
-	-	-	-	-

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Эколог	1 раз/месяц

13. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

13.1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью о воздействии производственной деятельности предприятия на окружающую среду. Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. Программа производственного мониторинга на период с 2022 года – на десятилетней основе с указанием обязательных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга, представлена в таблице (см. приложение №1).

В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного мониторинга окружающей среды. Программа конкретизирует перечень задач экологического мониторинга, сроки и очерёдность их решения, определяет основные методики и требования к проводимым работам и исследованиям. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Программа производственного мониторинга разработана на основе выполненной оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Продолжительность производственного мониторинга определяется продолжительностью воздействия в обозначенный период.

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально - лабораторные и (или) расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Объектами производственного мониторинга АО «СНПС-Актобемунайгаз» - принимаются:

- источники эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

Параметрами производственного мониторинга принимаются:

- загрязняющие вещества, образующиеся в результате производственной деятельности предприятия, содержащиеся в эмиссиях в окружающую среду и подлежащие слежению;

- отходы производства и потребления, образуемые в результате производственной деятельности предприятия. Ответственность за проведение производственного мониторинга лежит на предприятии.

Перечень нормативов выбросов (источников) загрязняющих веществ для АО «СНПС-Актөбемұнайгаз»- для проведения инструментальных замеров и (или) расчетным методом представлен в табл. 1. (см. предложение №1.)

13.1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

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

В соответствии с п.8 ст. 186 Экологического кодекса РК содержание операционного мониторинга определяется оператором.

В процессе операционного мониторинга осуществляется контроль деятельности предприятия с целью сравнения фактических данных природопользования (в штатном режиме) с установленными в нормативно-технической документации показателями:

- учёт параметров эмиссий в окружающую среду;
- учёт параметров обращения с отходами.

13.1.2. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением либо наблюдение посредством автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

С учётом специфики хозяйственной деятельности предусматривается проведение мониторинга эмиссий в атмосферный воздух, в водные объекты, мониторинг отходов.

13.1.2.1. Мониторинг воздействия

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально-лабораторные и расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Результаты мониторинга эмиссий используются для оценки соблюдения нормативов эмиссий, расчета платежей за эмиссии в окружающую среду и для заполнения статистической отчетности по форме 2-ТП (воздух). Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ включает определение массы выбросов загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативными показателями.

Программа мониторинга эмиссий в атмосферный воздух на источниках выбросов с 2022 года – на десятилетней основе представлена в табл.1 (см. приложение №1).

13.1.2.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты

Для обслуживания персонала предусмотрена центральное канализация. Разработка проекта норматив ПДС и проведение инвентаризации источников сброса загрязняющих веществ в водоем не требуются.

13.1.2.3. Мониторинг отходов производства и потребления

На предприятии ведется постоянный учет образования и обращения с отходами. Мониторинг отходов производства и потребления ведется путем учета по факту образования отходов производства и потребления, параметров обращения с ними, принятых мер по утилизации. В рамках мониторинга эмиссий предусматривается контроль образования отходов производства и потребления, фиксирование параметров обращения – постоянно (подведение итогов контроля – 1 раз в квартал).

Производственная деятельность предприятия обуславливает образование твёрдых отходов производства и потребления. По отходам отсутствуют экономически целесообразные перерабатывающие технологии, что не позволяет повторное их использование в технологических процессах. Вследствие этого, отходы реализуются сторонним потребителям на утилизацию или переработку.

Результаты мониторинга отходов производства и потребления используются для заполнения отчетов по опасным отходам и ПЭК, а также при проведении инвентаризации отходов.

13.1.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия представляет собой наблюдения за изменением состояния компонентов окружающей среды в результате производственной деятельности предприятия.

Содержание загрязняющих веществ в пробах компонентов окружающей среды определяется в сторонних лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

Составляющими мониторинга воздействия являются:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг подземных и поверхностных вод;
- мониторинг почвенного покрова;
- радиационный мониторинг.

13.1.3.1. Мониторинг атмосферного воздуха

Согласно план-графиков контроля на границе СЗЗ предусматривается проведение инструментальных замеров в 4-х контрольных точках (север, восток, юг, запад) 4 раза в год по следующим компонентам: пыль общая, диоксид азота, азот оксид, оксид углерода, диоксид серы.

13.1.3.2. Поверхностные и подземные воды

На земельном участке промплощадки отсутствуют какие-либо поверхностные водные объекты. Не предусматривается сброс сточных вод в водоёмы.

13.1.3.3. Почвенный покров

Для обеспечения санитарно-гигиенических и эстетических условий на территории предприятия выполнены следующие мероприятия по благоустройству:

Вся территория, свободная от застройки и озеленения, покрыта асфальтобетоном и обрамлена бордюрным камнем.

Организована бетонная площадка для установки металлических контейнеров для сбора ТБО, что исключает загрязнение почвенного покрова.

Мероприятия по охране почвенного покрова. Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают два основных вида работ:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования - выполняется по окончании работ.

13.1.3.4. Радиационный мониторинг

Радиационные и химические ИЗВ на предприятии отсутствуют.

13.2. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторингами измерений

Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений определены на основании имеющихся нормативных природоохранных документов предприятия и выводов настоящей программы.

Продолжительность осуществления измерений определена сроком действия настоящей программы с 2022 года – на десятилетней основе:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется ежегодно и ежеквартально;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется ежеквартально. Учёт вести постоянно.

График представления периодических отчётов:

- отчёт по мониторингу выбросов в атмосферу, представляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу отходов, представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу воздействия на границе санитарно-защитной зоны (атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров) представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;

13.3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг на площадке АО «СНПС-Актөбемұнайгаз» проводится независимой лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, и на основе расчетов уровня эмиссий в ОС по фактическому объему потребления природных, энергетических и иных ресурсов (гл. 13, ст. 183, п. 2 Экологического кодекса РК).

Места отбора проб и измерений обозначены на схемах контроля, согласованных с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в составе проектов нормативов ПДВ.

Отбор проб и измерений параметров загрязнения окружающей среды производится в рабочей зоне и на границе СЗЗ объектов предприятия. При этом соблюдаются требования Закона РК «О единстве измерений».

Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга предприятия представлены в пунктах 2.1.3 и приложении 1 настоящей программы:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется инструментальными замерами, а также расчётным методом по существующим методикам;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется расчётным методом и путем учета по факту образования.

13.4. Точки отбора проб и места проведения измерений

Точки отбора проб и места проведения измерений производственного экологического контроля предприятия определены утверждёнными нормативными природоохранными документами (ПДВ).

13.5. Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга

Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга включает:

- подведение результатов производственного мониторинга в рамках учёта эмиссий осуществляется расчётным методом по результатам натурных инструментальных замеров один раз в квартал, учёт размещения отходов осуществляется по факту, отбор проб компонентов окружающей среды осуществляется в точках контроля с принятой частотой;
- в течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом осуществляется анализ полученных данных учёта с определением соответствия параметров функционирования предприятия нормативным показателям;
- результаты учёта и анализа, полученных данных производственного мониторинга, сводятся в отчёты по производственному экологическому контролю, которые предоставляются ежеквартально течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в уполномоченный орган охраны окружающей среды (далее - территориальные подразделения).

14. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль включает в себя организацию наблюдения, обзор данных и проведение анализа для последующей оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды. Он проводится с целью принятия мер по предотвращению неблагоприятного воздействия предприятия на природу.

Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия. Ответственность за проведение производственного экологического контроля лежит на предприятии.

14.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных

Ведение учёта, анализа и сообщения данных выполняется в соответствии с «Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

Периодичность ведения учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга и производственного экологического контроля – квартальная.

Частота ведения учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга и производственного экологического контроля – 4 раза в год (до первого числа второго месяца за отчётным кварталом).

Результаты учёта и анализа полученных данных сводятся в отчет по производственному экологическому контролю, который предоставляется в течение, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в уполномоченный орган охраны окружающей среды.

Отчёт по результатам производственного экологического контроля представляется по установленной форме согласно приложению, к «Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208. К отчету по результатам производственного экологического контроля предусматривается пояснительная записка о выполнении работ, составляемая оператором в произвольной форме.

Учёт отходов производства и потребления осуществляется в журнале учета отходов производства и потребления по установленной форме (приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 июля 2016 года № 312).

Полученные в рамках производственного экологического контроля данные сводятся в отчеты и направляются в уполномоченные органы согласно установленным формам отчетности:

- раз в квартал отчёты о платежах за эмиссии в окружающую среду;
- раз в квартал отчёт по производственному экологическому контролю;
- раз в квартал отчёт о выполнении условий природопользования;
- раз в год статистические отчёты по форме 2ТП (воздух);
- раз в год отчёт по опасным отходам;
- раз в год отчёт по инвентаризации отходов.

Сбор данных производственного экологического контроля осуществляется ответственным лицом предприятия по охране окружающей среды с сохранением результатов в электронном виде.

При необходимости (по требованию государственных природоохранных органов и общественных организаций) предоставляется выборочная экологическая информация.

Создание информационной базы экологической информации на предприятии проводится в электронной форме. В базе данных предприятия представлены результаты инструментальных замеров, динамика данных производственного экологического контроля, статистическая

отчётность 2ТП-воздух данные о разрешении на эмиссии в окружающую среду и нормативных лимитах.

14.2. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Предприятие принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения предприятием экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями природопользования.

С этой целью в ходе проверок контролируется:

- ознакомление персонала, выполняющего работы, связанные со значительным воздействием на окружающую среду, с существенными экологическими аспектами;
- выполнение мероприятий по снижению сверхнормативных выбросов загрязняющих веществ, снижению количества производственных отходов;
- выполнение мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях;
- соблюдение нормативных требований в области ООС;
- реализация запланированных мероприятий по охране окружающей среды;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране ОС;
- выполнение условий природопользования согласно Разрешению, на эмиссии в окружающую среду;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- правильность ведения учета, анализа и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Проверки проводятся не реже одного раза в квартал ответственными лицами предприятия, в трудовые обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля.

Дополнительно проверки проводятся при введении в эксплуатацию технологических объектов, а также после аварийных эмиссий в окружающую среду.

По результатам проверки инженер по ОТ и ООС подразделения оформляет акт проверки, в котором указывает результаты проверки, выявленные несоответствия и мероприятия по их устранению. Устранение нарушений осуществляется в установленном законодательством порядке, уведомление и участие государственных уполномоченных органов в процессе устранения нарушений экологического законодательства осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства. При необходимости разрабатывается план корректирующих мероприятий.

Ответственные лица предприятия по фактам выявленных фактов нарушений экологического законодательства несут ответственность в соответствии с действующим законодательством (Экологический кодекс РК, Кодекс об административных правонарушениях РК) и внутренним должностным порядком.

14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

В АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана инструкция «Порядок проведения измерений и мониторинга экологичности», которая устанавливает порядок выполнения

измерений характеристика экологичности, требования по регистрации результатов измерений оформлению соответствующих документов, используемых для регистрации, регламентирует формы этих документов, определяет возможные методы доведения информации до пользователей, а также устанавливает требования к осуществлению хранения, восстановления и уничтожения информации о выполненных измерениях.

Порядок выполнения измерений и мониторинга экологичности объектов окружающей среды (инструментальные замеры и отбор проб в рамках производственного экологического контроля) осуществляется сторонними аккредитованными лабораториями, которые осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами и другими нормативными документами, утверждёнными или признанными для применения в РК в установленном порядке.

Лаборатории должны быть обеспечены нормативной документацией, регламентирующей требования к объектам контроля, методиками выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности. Штат сотрудников укомплектован достаточным количеством человек, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности. Разработаны должностные и рабочие инструкции, инструкции по охране труда и технике безопасности. Так же лаборатории должны быть оснащены необходимым количеством средств измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности.

14.4. Протокол действий в нештатных ситуациях

К нештатным ситуациям относятся действия, которые оказывают влияние на ход производственных процессов и создают аварийную обстановку на предприятии: пожары, землетрясение, нарушения технологического процесса сверх возможных пределов. Деятельность, направленная на предотвращение чрезвычайных ситуаций, ликвидацию и смягчение воздействий на окружающую среду, которые могут быть связаны с этими ситуациями, осуществляется в подразделениях АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с «Порядком действий по смягчению последствий аварий и пожаров на окружающую среду», «Планом мероприятий по защите персонала и населения от радиационной аварии, и её последствий», «Планами ликвидации аварий».

С «Планом ликвидации аварий» знакомят весь персонал подразделения, выполняющий работы в корпусе, для которого разработан план. Проверка знаний рабочими «Плана ликвидации аварий» проводится перед допуском к самостоятельной работе.

Проверка знаний «Планов ликвидации аварий» у специалистов и руководителей проводится при назначении на должность.

Ежегодно с персоналом каждой смены по одной из позиций оперативной части плана под руководством мастера проводятся противоаварийные тренировки.

Основные действия в период аварийных инцидентов, аварий:

1. Должностные лица, участвующие в спасении людей и ликвидации аварий, после оповещения об аварии или реальной угрозе ее, немедленно приступают к исполнению своих обязанностей и ставят в известность об этом ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, главного инженера или другое должностное лицо, его заменившее;
2. Вмешиваться в действия руководителя работ по ликвидации аварии запрещается;

3. При неправильном действии руководителя работ по ликвидации аварии отстранить его от работ имеет право только зам. директора предприятия, который берет на себя руководство по спасению людей и ликвидации аварии;

4. Все должностные лица несут ответственность за своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии немедленно сообщает о случившейся аварии вышестоящему руководителю предприятия и диспетчеру, который в свою очередь, передает сообщение контролирующим органам.

Возможные аварийные ситуации могут привести к локальному загрязнению отдельных компонентов окружающей среды и по степени оказываемого воздействия оцениваются как незначительные. Мониторинг воздействия на окружающую среду в нештатных ситуациях, аварии, требуется по тем компонентам окружающей среды, на которые при аварийной ситуации было оказано прямое воздействие. Программа производственного мониторинга воздействия по результатам нештатной ситуации утверждается руководителем предприятия и подлежит согласованию с уполномоченными государственными органами в установленном порядке.

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

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.

Ответственным лицом за природоохранную деятельность является главный инженер предприятия.

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

14.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

15. Перечень нормативных и методических документов

1. Экологический кодекс РК;
2. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03, Астана, 2003;
3. Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почве) (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ - 32);
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 168).
5. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства», Алматы, 1996;
6. РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», Министерство экологии и биоресурсов РК, Алматы, 1996;

ПРИЛОЖЕНИЕ

*к программам производственного
экологического контроля*

Таблица №1

Приложение 2

*к приказу Министра экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250*

Форма

Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля

Индекс формы: ПЭК

Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.

Отчетный период: _____квартал, _____год.

Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.

Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца, следующего за отчётным периодом по производственному мониторингу на море.

Таблица 1.

1. Общие сведения по оператору объекта

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

Таблица 2.

Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчётного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятий, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 2

Фактический объем накопления за отчетный период, тонн	Переданный объем отходов на проведение операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход	Объем отхода, с которым проведены операции на предприятии, тонн	Остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода, тонн
8	9	10	11	12

Таблица 3.

Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления.

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

Таблица 4.

Информация по захоронению отходов производства и потребления.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятиях, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Примечание: Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Таблица 5.

Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации.

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье

1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 5

Вид образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным после проведения операции отхода	Объем отхода, направленный на проведение повторной операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	13

Примечание: Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

Таблица 6.

Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО).

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м3)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

Примечание: Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7.

Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды.

№	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Фактическая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект от мероприятия, в применимых единицах	примечание

1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание: Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

Таблица 8.

Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

Таблица 3

Площадка		Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано				
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		

10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
ВСЕГО				

Продолжение таблицы 4

Установленный норматив по ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ, ОВОС	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер		грамм в секунду	тонна в год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	Расход сырья/ материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов ПДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Таблица 6

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м3)	Фактическая концентрация, мг/м3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

--	--	--	--	--	--

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Поверхностные и подземные воды

Таблица 7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчётный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организаций	От природных источников	От других организаций		
1	2	3	4	5	6

Продолжение таблицы 7

Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	Объем закачки воды в пласт (м3)
7	8	9	10

Информация по использованию воды

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

Наименование объекта воздействия, координаты (долгота и широта)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга		Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм ³	тонна в год	ммг/дм ³	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

Таблица 9

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм ³	Фактическая концентрация мг/дм ³	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Отчетность по мониторингу воздействия водные ресурсы представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров

Таблица 10

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

Таблица 11

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м /с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (0С)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м3						
Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0С						
Соленость, в промилле (‰)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						

Взвешенные вещества, мг/дм ³						
Растворенный кислород, мг/дм ³						
Водородный показатель -рН						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы (азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм ³						
Органический углерод, мг/дм ³						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты), мг/дм ³						
Полиароматические углеводороды, мг/дм ³						
СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм ³						
Фенолы, мг/дм ³						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм ³						
Биологическая потребность кислорода (БПК ₅), мг/дм ³						
Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм ³						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (0С)						
Водородный показатель, рН на глубине 1 и 4 см						

Содержание органического углерода, %						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ (поли ароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						

Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность)						

Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____

Адрес _____

Телефоны _____

Адрес электронной почты _____

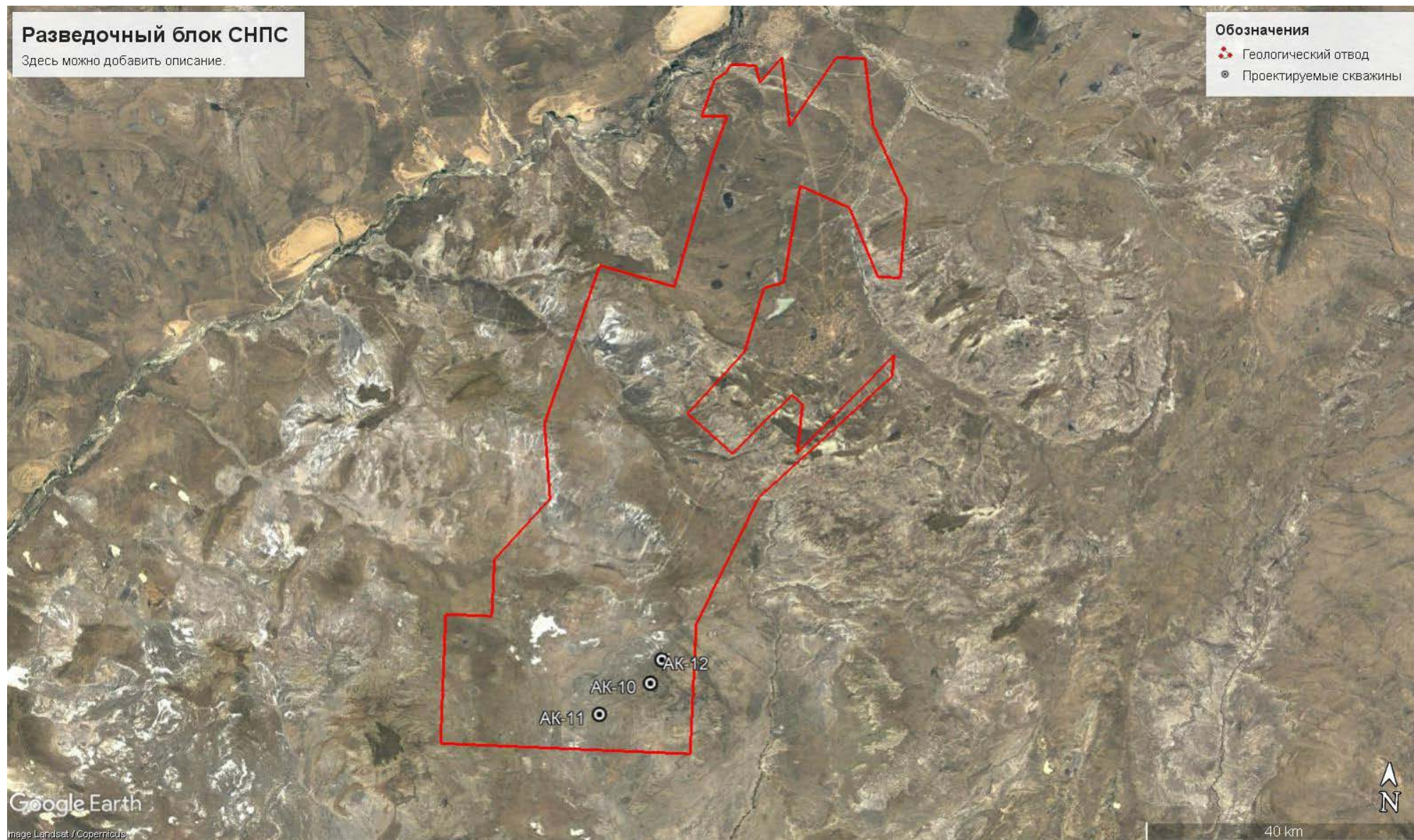
Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Ситуационный план района расположения скважин на м/е Такыр-Акжол



Координаты скважин к пробной эксплуатации

№ скважины	Сев. широта	Вост. долгота
АК-10	47° 25' 25,9932"	57° 8' 32,6591"
АК-11	47° 22' 52,2079"	57° 3' 3,6358"
АК-12	47° 24' 51,3386"	56° 54' 29,3248"