






Список исполнителей

Ф.И.О.	Должность	Подпись
Абытов А.Х.	Директор департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Хасенова М.В.	Ведущий -эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Толеуишова Г.С.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Бисенова А.А.	Техник-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	
Камелов А.Б.	Инженер-эколог департамента экологического проектирования ТОО «Timal Consulting Group»	

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;
- НДВ – нормативы-допустимых выбросов;
- 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.

ОГЛАВЛЕНИЕ

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
13.1. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА	33
13.1.1. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ (КОНТРОЛЬ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА)	33
13.1.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ	34
13.1.2.1. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	34
13.1.2.2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	34
13.1.2.3. МОНИТОРИНГ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	34
13.1.3. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	34
13.1.3.1. МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	35
13.1.3.2. ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	35
13.1.3.3. ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ	35
13.1.3.4. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	35
13.2. ПЕРИОД, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ И ЧАСТОТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГАМИ ИЗМЕРЕНИЙ	35
13.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ МЕТОДАХ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА	35
- АЗОТ НИТРИТОВ	36
ФОТОМЕТРИЯ	36
ГОСТ 33045-2014 П.6 П.7;	36
- АЗОТ НИТРАТОВ	36
ФОТОМЕТРИЯ	36
ГОСТ 33045-2014 П.5	36
- АЗОТ НИТРИТОВ	36
ФОТОМЕТРИЯ	36
- КАЛЬЦИЙ И МАГНИЙ В ВОДНОЙ ВЫТЯЖКЕ	37
ФОТОМЕТРИЯ	39
СТ РК ISO 14255-2012	39
13.4. Точки отбора проб и места проведения измерений	39
13.5. Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга	39
14. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	40
14.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных	40
14.2. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	40
14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	41
14.4. Протокол действий в нештатных ситуациях	41
14.5. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	42

14.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения.....	43
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	43
15. Перечень нормативных и методических документов.....	43
ПРИЛОЖЕНИЕ	44

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Основные виды деятельности предприятия: добыча углеводородного сырья; бурение, оценочных и добывающих скважин.

Как источник загрязнения атмосферы, характеризуется выбросами от источников, расположенных на территории месторождения. Существующие источники выбросов ЗВ на месторождении отсутствуют. Источниками выбросов в рамках проекта НДВ приняты источники планируемые к эксплуатации после бурения, расконсервации скважин и обустройства.

Таблица 2.1 Сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности и по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Акжол	151013100	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	93124000106 0	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Подготовительный период к эксплуатации	030006, РК, Актюбинская область, Актобе г.а., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, Тел.: +7 (777) 808-12-22; e-mail: dyisen1971@mail.ru	<u>І категория (Основная производственная деятельность предприятия согласно Экологического Кодекса РК приложение 1 раздел 2: 2. Недропользование : 2.1. разведка и добыча углеводородов) Добыча нефти «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2026 г – 10,21 тыс.т, в 2027 г – 28,02 тыс.т, в 2028 г – 42,60 тыс.т, в 2029 г – 61,54 тыс.т, в 2030 г – 76,04 тыс.т, в 2031 г – 76,16 тыс.т, в 2032 г – 72,02 тыс.т, в 2033 г – 69,25 тыс.т, в 2034 г – 66,56 тыс.т.», в 2035 г – 66,40 тыс.т.</u>

							<p>Добыча жидкости: в 2026 г – 11,14 тыс.т, в 2027 г – 31,87 тыс.т, в 2028 г – 51,09 тыс.т, в 2029 г – 75,73 тыс.т, в 2030 г – 94,95 тыс.т, в 2031 г – 96,82 тыс.т, в 2032 г – 93,04 тыс.т, в 2033 г – 90,73 тыс.т, в 2034 г – 88,43 тыс.т., в 2035 г – 89,26 тыс.т. Добыча растворённого газа: в 2026 г – 1,2 млн.м³, в 2027 г – 4,7 млн.м³, в 2028 г – 9,4 млн.м³, в 2029 г – 14,9 млн.м³, в 2030 г – 16,0 млн.м³, в 2031 г – 16,1 млн.м³, в 2032 г – 15,3 млн.м³, в 2033 г – 14,7 млн.м³, в 2034 г – 14,2 млн.м³, в 2035 г – 14,4 млн.м³.» Добыча свободного газа: в 2026 г – 0,0 млн.м³, в 2027 г – 0,0 млн.м³, в 2028 г – 0,0 млн.м³, в 2029 г – 0,0 млн.м³, в 2030 г – 0,0 млн.м³, в 2031 г – 0,0 млн.м³, в 2032 г – 0,0 млн.м³, в 2033 г</p>
--	--	--	--	--	--	--	---

							<p>– 0,0 млн.м³, в 2034 Г – 17,744 млн.м³, в 2035 Г – 15,744 млн.м³» Добыча конденсата: в 2026– 2034 ГГ – 0,0 тыс.т.» Закачка воды: в 2026 Г – 16,4 тыс.м³, в 2027 Г – 0,0 тыс.м³, в 2028 Г – 0,0 тыс.м³, в 2029 Г – 0,0 тыс.м³, в 2030 Г – 0,0 тыс.м³, в 2031 Г – 0,0 тыс.м³, в 2032 Г – 0,0 тыс.м³, в 2033 Г – 0,0 тыс.м³, в 2034 Г – 3,796 тыс.м³, в 2035 Г – 2,938 тыс.м³» Закачка газа в 2026–2035 ГГ отсутствует (0,0 млн.м³).»</p>
--	--	--	--	--	--	--	---

3. Информация по отходам производства и потребления

Компания недропользователь заключает договора на вывоз отходов со специализированными организациями. Планово-регулярная система сбора и удаления бытовых отходов на предприятии включает в себя:

- подготовку к погрузке в собирающий мусоровозный транспорт;
- организацию временного хранения отходов;
- сбор и вывоз бытовых отходов с территории.

Мусор и отходы складированы в закрытые герметичные контейнеры. Площадка под контейнеры имеет ровное бетонное покрытие. При временном хранении отходов в сборниках происходит их самоуплотнение.

Взаимные расчёты по вывозу отходов должны производиться по фактически вывезенным объёмам, подтверждённым заказчиком. Допускается проведение взаиморасчётов по количеству обслуживаемых контейнеров, исходную потребность в которых определяют на основе утверждённых для данного заказчика норм накопления отходов.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами.

В соответствии с Экологическим кодексом РК под владельцем отходов понимается образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы. Образователем отходов признается любое лицо, в процессе осуществления деятельности которого образуются отходы (первичный образователь отходов), или любое лицо, осуществляющее обработку, смешивание или иные операции, приводящие к изменению свойств таких отходов или их состава (вторичный образователь отходов).

Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 Экологического Кодекса РК во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды должна проводиться политика управления отходами, которая позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников, и окружающей природной среды. Система управления отходами контролирует безопасное размещение различных типов отходов.

Одними из основополагающих принципов в области управления и обращения с отходами производства и потребления должны быть:

- ответственность за обеспечение охраны компонентов окружающей среды (воздух, подземные воды, почва) от загрязнения отходами производства и потребления;
- организация всех строительных и эксплуатационных работ, исходя из возможности повторного использования, утилизации, регенерации, очистки или экологически приемлемого удаления отходов производства и потребления;
- сокращение негативного воздействия на окружающую среду за счет использования технологий и оборудования, позволяющих уменьшить образование отходов;
- приоритет принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации экологических негативных воздействий отходов производства и потребления на окружающую среду.

Все отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специальных контейнерах на специально отведенных местах производственного объекта, с последующим вывозом на утилизацию, переработку, обезвреживание и размещение отходов согласно договору, сособециализированной организацией, имеющей лицензию на выполнение данных операций.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Временное складирование отходов разрешается на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по

восстановлению или удалению. (Экологический кодекс РК, статья 320 п.2).

Перечень отходов производства и потребления определен в соответствии со спецификой проведения работ, нормативными документами, действующими в РК, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным приказом И. о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Степень влияния группы отходов на экосистему зависит от вида отходов, класса опасности, количества, времени и характера захоронения или утилизации отходов.

Под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими.

В соответствии со ст. 338 ЭК РК виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Классификатор отходов определяет вид отходов с учетом происхождения и состава каждого вида отходов и в необходимых случаях определяет лимитирующие показатели концентрации опасных веществ в целях их отнесения к опасным или неопасным.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического Кодекса.

Отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

Отнесение отходов к опасным или неопасным и к определенному коду классификатора отходов производится владельцем отходов самостоятельно.

Для определения класса опасности отходов, которые Экологическим Кодексом не регламентируются, использованы Санитарные Правила "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.).

В систему управления отходами на месторождении Акжол АО «СНПС-Актобемунайгаз» входят:

- расчет объемов образования отходов;
- обустройство площадки для временного складирования отходов, вывоз отходов на утилизацию/переработку в места захоронения;
- оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов;
- регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета и базу данных на предприятии;
- составление отчетов, предоставление отчетных данных в госорганы;
- заключение договоров на вывоз с территории предприятия образующихся отходов.

При проведении работ на месторождении Акжол АО «СНПС-Актобемунайгаз» планируется следующая система управления отходами:

- Ведение строгого учета образования отходов на всех производственных объектах.
- Накопление отходов осуществляется на месте их образования согласно нормативным документам Республики Казахстан. Для накопления отходов будут оборудованы специальные площадки, и установлено необходимое количество контейнеров.
- При образовании отходов, в течение трех месяцев, будут осуществлены работы по паспортизации отходов с привлечением специализированных организаций.

- Транспортирование отходов будут осуществлять специализированные организации, которые имеют все необходимые разрешительные документы на занятие данным видом деятельности, а также автотранспорт и персонал.
- Передача отходов для утилизации и удаления будет осуществляться только в специализированные организации.

Информация по отходам производства и потребления

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — не употребляемые 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, именуется вторичным сырьём.

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

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:

- отдельный 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 месторождении Акжол :

- Отработанное масло
- Промасленная ветошь
- Тара из-под ЛКМ
- Светодиодные лампы
- Ртутьсодержащие отходы
- Отработанных аккумуляторных батарей

- Резинотехнические изделия (промасленные)
- Огарки сварочных электродов
- Металлолом
- Строительные отходы
- Пищевые отходы
- Коммунальные отходы (ТБО)
- Отработанные шины

Порядок учета отходов.

Ответственным по учету всех отходов производства и потребления и осуществлению взаимоотношений со специализированными организациями является ответственный по ООС на предприятии.

Каждое производственное подразделение АО «СНПС-Актобемунайгаз» назначает ответственного за обращение с отходами. Ответственный за обращение с отходами, на основании инвентаризации отходов, ведет первичный учет объемов образования, сдачи на регенерацию, утилизации, реализации, отправки на специализированные предприятия и размещения на полигонах отходов, образованных в результате производственной и хозяйственной деятельности производственного подразделения.

Инженер по ООС готовит сводный отчет и представляет в уполномоченный орган отчет по опасным отходам, выполняет расчеты платежей за размещение отходов в ОС.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 4.1.

Базовые значения показателей, характеризующих текущее состояние управления отходами

Базовые показатели определяются как среднее значение за последние три года.

Базовые показатели предоставлены на таблице 3.2.1

Показатели Программы управления отходами на 2026-2035 г. при эксплуатации				
№	Наименование отхода	2026-2035 гг, тонн	Количество отходов на период 2026-2035гг., тонн	Показатели
1	Отработанное масло	11	11	Передача спец. предприятиям на договорной основе
2	Промасленная ветошь	11,0	11,0	Передача спец. предприятиям на договорной основе
3	Тара из-под ЛКМ	0,1524	0,1524	Передача спец. предприятиям на договорной основе
4	Светодиодные лампы	0,042	0,042	Передача спец. предприятиям на договорной основе
5	Ртутьсодержащие отходы	0,12	0,12	Передача спец. предприятиям на договорной основе
6	Отработанных аккумуляторных батарей	0,06	0,06	Передача спец. предприятиям на договорной основе
7	Резинотехнические изделия (промасленные)	0,290	0,290	Передача спец. предприятиям на договорной основе
8	Огарки сварочных электродов	5,0	5,0	Передача спец. предприятиям на договорной основе
9	Металлолом	0,00225	0,00225	Передача спец. предприятиям на договорной основе
10	Строительные отходы	0,68256	0,68256	Передача спец. предприятиям на договорной основе
11	Пищевые отходы	1,25	1,25	Передача спец. предприятиям на договорной основе
12	Коммунальные отходы (ТБО)	3,0	3,0	По мере заполнения контейнеров твердо-бытовые отходы Вывозятся на полигон складирования твердо-бытовых отходов

				Управления общественным питанием и транспорта АО «СНПС-Актобемунайгаз»
13	Отработанные шины	12,0	12,0	Передача спец. предприятиям на договорной основе

4. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	26
2	Организованных, из них:	11
	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:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15

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
Месторождение Акжол		Печь подогрева нефти	0042	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид	1 раз/квартал (в период проведения работ)

В случае невозможности отбора проб веществ, отходящих от организованных источников, контроль за эмиссиями будет производиться расчетным методом, согласно примененных методик расчета выбросов загрязняющих веществ.

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6

<p>Месторождение Акжол</p>	<p>Продувочные свечи</p>	<p>0038</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)</p>	<p>Нефтяной газ</p>
	<p>ДЭС (2 шт.: 1 рабочая, 1 резервная)</p>	<p>0039-0040</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.</p>	<p>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)</p>	<p>Дизельное топливо</p>

			57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Факельная линия (используется при аварийных ситуациях)	0041	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	-	Дизельное топливо

	<p>Передвижная паровая установка (ППУ)</p>	<p>0043</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>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)</p>	<p>Дизельное топливо</p>
	<p>Агрегат УПА-60/80</p>	<p>0044</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.</p>	<p>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/</p>	<p>Дизельное топливо</p>

			<p>57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	
	<p>Цементировочный агрегат ЦА-320М</p>	<p>0045</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>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)</p>	<p>Дизельное топливо</p>

	Нефтегазовый сепаратор	0046	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Бутан Гексан Пентан Изобутан (2-Метилпропан)	Нефть
	Накопительные емкости(2шт)	0047-0048	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол	Нефть

			57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.		
	Насосная установка	6069	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) Метилбензол	Нефть

	Газосепаратор сетчатый	6070	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть / Газ
	Дренажная емкость	6071	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.	Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5	Нефть

			<p>57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>		
	Система налива	6072	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5</p>	Нефть

	<p>Трубный газовый расширитель (конденсатосборник)</p>	<p>6073</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных С1-С5</p>	<p>Нефтяной газ</p>
	<p>Узел учета нефти и газа</p>	<p>6074</p>	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных С1-С5</p>	<p>Нефть / Газ</p>

			<p>57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>		
	Добывающая скважина	6075	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5</p>	Нефть

	Выкидные линии от скважин	6076	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5</p>	Нефть
	Емкость для дизельного топлива	6077	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)</p>	Дизельное топливо

			<p>57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>		
	Центробежный насос - 2шт.	6078-6079	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол</p>	<p>Дизельное топливо</p>

	Штанговые глубинные насосы	6080	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол	Дизельное топливо
	Устье скважины станок-качалка аналога СУJ5-3-26НВ	6081	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш.	Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных С1-С5	Дизельное топливо

			<p>57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>		
	Винтовые насосные установки	6082	<p>47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.</p>	<p>Сероводород (Дигидросульфид) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) Метилбензол</p>	Дизельное топливо

	Нагнетательная скважина	6083	47° 46' 52. 00" с.ш. 57° 10' 25. 00" в.д. 47° 29' 53. 00" с.ш. 56° 50' 39. 00" в.д. 47° 19' 59. 00" с.ш. 56° 50' 41. 00" в.д. 47° 20' 0. 00" с.ш. 57° 13' 15. 00" в.д. 47° 30' 0. 00" с.ш. 57° 13' 17. 00" в.д. 47° 40' 0. 00" с.ш. 57° 20' 0. 00" в.д. 47° 49' 40. 00" с.ш. 57° 34' 42. 00" в.д. 47° 51' 20. 00" с.ш. 57° 34' 52. 00" в.д. 47° 43' 29. 00" с.ш. 57° 24' 3. 00" в.д. 47° 47' 15. 00" с.ш. 57° 24' 30. 00" в.д. 47° 47' 58. 00" с.ш. 57° 23' 14. 00" в.д. 47° 43' 16. 00" с.ш. 57° 16' 39. 00" в.д. 47° 46' 16. 00" с.ш. 57° 11' 28. 00" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) Смесь углеводородов предельных C1-C5	Вода
--	-------------------------	------	---	--	------

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
-	-	-	-	-	-

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
-	-	-	-	-

Примечание: Сброс сточных вод при проведении работ отсутствует

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
Территория проведения работ на месторождении Акжол					
На границе санитарно-защитной зоны в четырех точках (юг, север, запад, восток)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным методом

10. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контрольных показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Территория проведения работ на месторождении Акжол					
-	-	-	-	-	-

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
Территория проведения работ на месторождении Акжол				
Граница СЗЗ	рН	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26423-85
	Гумус	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26213-91

	Хлориды	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26425-85
	Сульфаты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26426-85
	Нитраты	--	1 раз/квартал	ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты	--	1 раз/квартал	ПНД Ф 16.1:2.21-98
	Медь	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Свинец	32,0	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Цинк	--	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 11047-2008
	Нефтепродукты	1000 мг/кг	в случае наличия разлива	флуориметрический метод

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

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

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на эколога.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

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 скважины на период с 2026 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 очередность 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-Актобемунайгаз» - 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 2026 года – на десятилетней основе представлена в табл.1 (см. приложение №1).

13.1.2.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты

Для обслуживания персонала предусмотрена центральная 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

Точка отбора	Контролируемые параметры	Периодичность
Территория проведения работ на месторождении Акжол		
-	-	-

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 2026 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-Актобемунайгаз» 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 НДВ.

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 расчетным методом и путем учета по факту образования.

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Вид мониторинга	Определяемые характеристики (показатели) объекта	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
Мониторинг эмиссий	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 2.297-2014
	-температура -давление -разрежение и скорость газопылевых потоков -влажность газопылевых потоков	зондовый-контактный электрохимический конденсационный	ГОСТ 17.2.4.07-90 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 17.2.4.08-90
	- азота оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-азота диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сумма оксидов азота	расчетный метод	СТ РК 2.297-2014
	- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	- сера диоксид	электрохимический	СТ РК 2.297-2014 СТ РК 2.302-2014
	-сажа (сажевое число, по шкале Бахараха)	расчетный метод	СТ РК 1517-2006
Мониторинг атмосферного воздуха	Отбор проб	инструментальный метод	ГОСТ 17.2.3.01-86 СТ РК 2036-2010
	-атмосферное давление -температура воздуха -относительная влажность воздуха -направление ветра -скорость ветра	прямые измерения	СТ РК 2036-2010
	-азота диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	-азота оксид (II)	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	- сажа (углерод)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/ KZ.07.00.01666-2017 МВИ-4215-004А -56591409-2012/ KZ.07.00.02008-2019
	-серы диоксид	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014

	-углерода оксид (II)	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	- формальдегид	электрохимический	СТ РК 2.302-2014
	- углеводороды нефти, C ₁₂ - C ₁₉	полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009/KZ.07.00.01143-2015
	- сероводород	оптронноспектро фотометрия	СТ РК 2.302-2014
	- пыль (70%>SiO ₂ >20%)	оптронноспектро фотометрия	МВИ-4215-006-56591409-2009/KZ.07.00.01666-2017
Мониторинг поверхностных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014п.6 п.7;
	- нитраты - азот нитратов	фотометрия	СТ РК ИСО 7890-3-2006 ГОСТ 33045-2014п.8п.9 ПНД Ф 14.1:2:4.157-99/ KZ.07.00.01998-2014
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000
	- ванадий	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
Мониторинг подземных вод	Отбор проб	ручной метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 ГОСТ 31861-2012
	- рН (концентрация ионов водорода)	электрометрия	ГОСТ 26449. 1-85, п.4
	- цветность	визуальное определение	ГОСТ 31868-2012
	- мутность -мутность (с использованием пробирки, диска)	нефелометрический фотометрия	М 01-36-2006/ KZ.07.00.01662-2018 СТ РК ИСО 7027-2007
	- растворенный кислород	йодометрия	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	- биохимическое - биологическое потребление кислорода (БПК)	метод разбавления и засева с добавлением алилтиомочевины	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010
	-химическое потребление кислорода (ХПК)	фотометрия	ГОСТ 31859-2012
	-взвешенные вещества	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.2.3 СТ РК 2015-2010
	-жесткость общая	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п.10.1
	- кальций	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.2 ГОСТ 26449.1-85 п. 11 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	- магний	титриметрия капиллярный электрофорез	ГОСТ 23268.5-78 п.3 ГОСТ 26449.1-85 п. 12 ПНД Ф 14.1:2:4.167-2000/KZ.07.00.01529-2017
	-гидрокарбонаты -карбонаты -щелочность	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7.2, п. 6.2 ГОСТ 31957-2012 п.5.4.2

	- хлориды	титриметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 9 ГОСТ 31867-2012п.5
	- сульфаты	гравиметрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 31867-2012 п.5
	-фосфорсодержащие вещества (ортофосфаты, полифосфаты, общий фосфор)	фотометрия	ГОСТ 18309-2014
	- сухой остаток (общая минерализация)	гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85 п. 1.1
	-ПАВ (АПАВ, КПАВ, НПАВ)	флуориметрия	ГОСТ 31857-2012 п.3 СТ РК 1983-2010
	-аммоний, аммиак и ионы аммония (суммарно)	капиллярный электрофорез фотометрия	ГОСТ 33045-2014 п.5 ГОСТ 31869-2012п.5
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	СТ РК 2328-2013
	- нитриты - азот нитритов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 СТ РК 1963-2010 ГОСТ 33045-2014 п.6; п.7;
	- нитраты -азот нитратов	фотометрия	ГОСТ 31867-2012 п.5 ГОСТ 33045-2014 п.8; п.9;
	-азот аммонийный	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.24 ГОСТ 26449.2-85, п.10
	- фториды	капиллярный электрофорез	ГОСТ 31867-2012п.5
	- железо общее	фотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.16
	- сероводород - сульфиды - гидросульфиды	титриметрия	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02/ KZ.07.00.01940-2018
	- фенолы общие	флуориметрия	СТ РК 2359-2013п.7.1
	- медь	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- цинк	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- никель	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- кадмий	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
	- свинец	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	СТ РК 2318-2013
Мониторинг почвенного покрова	Отбор проб	ручной метод	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 28168-89
	-предварительная обработка образцов почв	ручной метод	СТ РК ИСО 11464-2012
	- рН водной вытяжки	электрометрия	ГОСТ 26423-85, п. 4.3
	- кальций и магний в водной вытяжке	титриметрия	ГОСТ 26428-85 ГОСТ 27753.9-88
	- ионы хлорида в водной вытяжке(массовая доля водорастворимой формы)	титриметрия	ГОСТ 26425-85, п. 1
	-ионы сульфата в воднойвытяжке (массовая	весовое определение	ГОСТ 26426-85, п. 1

	доля водорастворимой формы)		
	- фосфаты (массовая доля водорастворимой формы)	капиллярный электрофорез	ПНД Ф 16.1:2:2.3:2:2.69-10/ №KZ.07.00.01530-2017
	- нефтепродукты (массовая концентрация)	флуориметрия	ПНД Ф 16.1:2.21-98 (М 03-03-2012) KZ.07.00.01668-2017
	- нитриты	фотометрия	СТ РК ISO 14255-2012
	- нитраты	фотометрия	ГОСТ 26488-85
	- железо подвижное	фотометрия	ГОСТ 27395-87
	- медь (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- цинк (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- никель (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- кадмий (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
	- свинец (кислоторастворимая форма)	атомно-абсорбционная спектрофотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3.63-09 /KZ.07.00.03044-2014
Радиационный мониторинг	- Мощность эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучений	электростатический	Приказ КГСЭН РК от 08.11.2011г.№194 , СП №КРДСМ -275/2020 от 15.12.2020г

Мониторинг эмиссий расчетным методом проводится по следующим утвержденным методикам:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.
2. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №11, 13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
3. Приложение №8 к Приказу Минисерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 №221-Ө.
4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

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 (НДВ).

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 натуральных 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

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды.

Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Отчет составляется природопользователем в утвержденной форме в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

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

Контроль за проведением производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды возлагается на инженера по ТБ.

В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
3. Выполнение условий экологического разрешения;

4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
5. Исполнение требований экологического кодекса при производственных работах;
6. Исполнение экологических требований при обращении с земельными ресурсами;
7. Исполнение проектных решений при производственных работах;
8. Контроль за исполнением плана природоохранных мероприятий.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

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, утвержденными 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

Протокол действий в нештатных ситуациях

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на АО «СНПС-Актобемунайгаз» действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

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

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор предприятия	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет	Предоставляет информацию директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды

	следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	
--	---	--

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 среды обитания (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, на территориях промышленных организаций (утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.);
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 отчетного 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 предприятий, 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	грамм в секунду	тонна в год		
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 НДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ)	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 НДС, 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 НДС
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 отчетный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организации	От природных источников	От других организации		
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/дм3	тонна в год	ммг/дм3	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/дм3	Фактическая концентрация мг/дм3	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	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению

				допустимых концентраций, кратность	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/м ³						
Сероводород мг/м ³						
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						

