

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2025 года

ТОО «Недра Ком»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский
согласно Контракта №4705-УВС-МЭот 15.03.2019 года»**

Материалы поступили на рассмотрение 14.04.2025 г. вх. №KZ24RVX01330812.

Общие сведения. Участок недр Аксайский административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода участка недр Аксайский составляет 198,363 кв.км. Срок действия контракта истекает 15.03.2025 г.

В орографическом отношении район участка представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 170-200 м от уровня моря.

Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км.

Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Жосалы соединяет нефтепровод Кызылкия Арысқум-Майбулак, протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Контрактная территория условно разделена на два блока Северный и Южный. Северный блок вытянут с севера на юг, граничащий в восточной части с лицензионным блоком № 668 ТОО «Саутс-Ойл» и в западной части ограничен Горным отводом месторождения Нуралы ТОО «СП «КазГерМунай». Южный блок по внешней границе представляет прямоугольник, но внутри ограничен территорией Горного отвода месторождения Аксай ТОО «СП «КазГерМунай», занимающей большую часть южной части Контрактной территории ТОО «Недра Ком».

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткое описание работ.

В 1987-89 гг. на Контрактной территории и территории близлежащих месторождений Нуралы и Аксай проводились сейсмические исследования 2Д, по результатам которой Туранской ГФЭ уточнено строение площади по ОГ- Паг (кровля арысқумской свиты нижнего мела). Северный блок и основная часть Южного блока (за исключением самой южной части) в начале 2000 годов охвачены сейсмосьемкой 3Д и после проведения разведочных работ возвращены государству компанией ТОО «СП «КазГерМунай». По результатам изучения полученных материалов сейсморазведки 3Д по указанным блокам недропользователем



сделан вывод о малой перспективности Северного и Южного блока, за исключением югозападной части Южного блока. По нефтегеологическому районированию площадь работ находится на восточном борту Арыскупской грабен-синклинали Южно-Торгайского нефтегазоносного района, входящего в Арало-Торгайскую нефтегазоносную провинцию. В непосредственной близости к площади работ выявлены залежи нефти и газа на месторождениях Нуралы и Аксай.

На территории ТОО «СП «КазГерМунай» в 1988 году было открыто юго-западное поднятие месторождения Аксай по результатам бурения поисковой скважины Аксай-3, при испытании которой был получен приток нефти дебитом 1,54 м³ /сут из отложений арыскупского горизонта нижнего неокома нижнего мела. Она расположена вблизи югозападной границы Горного отвода месторождения Аксай.

В 2016 году АО «НИПИнефтегаз» был составлен отчет «Пересчет запасов нефти, газа и конденсата месторождений Аксай и Южный Аксай» по состоянию изученности на 02.01.2016 г. (Протокол ГКЗ № 1727-16-У от 22.10.2016 г.). В районе скважины Аксай-3 Центрального блока месторождения Аксай были утверждены следующие запасы:

По категории С2 – геологические запасы – 118 тыс. т, извлекаемые запасы – 11 тыс. т.

После получения Контракта на разведку и добычу ТОО «Недра Ком» в 2019 году ТОО «НПЦ Туран Гео» был разработан «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский согласно Контракта № 4705-УВС-МЭ от 15.03.2019 г.» (далее ПРР), утвержденный МЭ РК Казахстан (Протокол 16/8 от 29.10.2019 г.).

На основании этого проекта в 2020 году на структуре пробурена поисковая скважина Аксайская-1. В скважине из интервала 1569-1592 м получен приток нефти дебитом 8 м³/сут на 8 мм штуцере из отложений арыскупского горизонта нижнего неокома нижнего мела.

В 2020 году на основе данных бурения двух скважин (Аксайская-1 и Аксай-3), включающих промысловые данные ГИС, результаты испытания и опробования, литологическое описание керна, отбор и анализ пластовых флюидов, был составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Юго-Западного поднятия месторождения Аксай по продуктивному арыскупскому горизонту нижнего мела неокомского яруса (K1nc1ar), Кызылординской области Республики Казахстан» (по состоянию изученности на 25.05.2020 г.) и утвержден ГКЗ РК (Протокол № 2274-21-П от 25.02.2021 г.). В 2020 г. было составлено «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский согласно Контракта № 4705-УВС-МЭ от 15.03.2019 г.» (далее ДПРР), утвержденный МЭ РК Казахстан (Протокол 7/6 от 12.11.2020 г.), которое предусматривало бурение 3-х независимых разведочных скважин: Аксайская-2 проектной глубиной 2200 м, проектным горизонтом РZ, Аксайская-3 и Аксайская-4 проектными глубинами 1600 м, проектным горизонтом (JЗак). По завершению геологоразведочных работ (далее ГРР) предусматривался анализ и обобщение геолого - геофизической информации с учетом данных бурения новых скважин.

В 2021 г. на основании ДПРР-2019 г. была пробурена скважина Аксайская-2. В скважине из интервала 1530 - 1534 м был получен газ.

Выбросы. На период строительства независимой скважины Аксайский-5, с проведением последовательных операций по бурению, испытанию с применением методов СКО, ГРП, а также потенциальной ликвидацией скважины.

На период строительства независимой скважины на рассматриваемом участке количество источников выбросов составит 46 единиц, из которых 21 организованные и 25 неорганизованные.

Организованные источники:

- ист. №0001 – Дизельная электростанция ВП
- ист. №0002,0003 – Главный привод БУ (2 комплекта)
- ист. №0004,0005 – Дизель генератор (2 комплекта)
- ист. №0006 – Дизельный двигатель
- ист. №0007 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник)
- ист. №0008 – Цементировочный агрегат ЦА-320М



ист. №0009 – Смесительный агрегат СМН-20
ист. №0010 – Факел
ист. №0011 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник) при испытании
ист. №0012 – Дизель генератор (освещения) при испытании
ист. №0013 – Цементировочный агрегат ЦА-320М при испытании
ист. №0014 – Емкость для нефти
ист. №0015 – Дизель двигатель насосного агрегата СКО
ист. №0016 – Кислотный агрегат СКО
ист. №0017 – Насосные агрегаты ГРП
ист. №0018 – Установки смесительные ГРП
ист. №0019 – Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник) при ликвидации
ист. №0020 – Дизель генератор (освещения) при ликвидации
ист. №0021 – Цементировочный агрегат ЦА-320М при ликвидации

Неорганизованные источники:

ист. №6001 - планировочные работы (бульдозер)
ист. №6002 - выемочно-погрузочные работы (экскаватор)
ист. №6003 - автотранспортные работы (ямобур)
ист. №6004 - работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т)
ист. №6005 – узел разгрузки цемента (приготовление цемент.раствора);
ист. №6006 – склад хранения хим. реагентов;
ист. №6007 – емкость для хранения бурового раствора;
ист. №6008 – система очистки бурового раствора;
ист. №6009 – насос для закачки бурового раствора в емкости;
ист. №6010 – контейнер для хранения бурового шлама;
ист. №6011 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6012 – емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6013 – емкость для хранения масла;
ист. №6014 – емкость для хранения пластовой жидкости;
ист. №6015 – сварочный пост.
ист. №6016 – скважина (ЗРА и ФС);
ист. №6017 - насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6018 - пункт налива нефти;
ист. №6019 - емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6020 - емкость для хранения масла;
ист. №6021 - узел разгрузки цемента (приготовление цемент.раствора);
ист. №6022 - планировочные работы (бульдозер) при ликвидации
ист. №6023 - выемочно-погрузочные работы (экскаватор) при ликвидации
ист. №6024 - автотранспортные работы (ямобур) при ликвидации
ист. №6025 - работа машин и механизмов (строительная техника, работающая на д/т)

Аналогичные источники загрязнения атмосферы в количестве 46 единиц представлены на период реализации работ по восстановлению скважин Аксай-2 и Аксай-9, с проведением испытания 5 и 6 объектов с применением методов СКО и ГРП.

На период проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на рассматриваемом участке количество источников загрязнения атмосферы составит 13 единиц, из которых на участке Аксайский согласно Контракта №4705-УВС-МЭот 15.03.2019 года 5 организованные и 8 неорганизованные.

Организованные источники:

ист. №0101 – Дизель генератор 200кВт
ист. №0102 – Дизель генератор 250кВт
ист. №0103 – Дизель генератор 100кВт
ист. №0104 – Дизель генератор сварочного агрегата
ист. №0105 – Дизельная электростанция

Неорганизованные источники:



ист. №6101 - планировочные работы
ист. №6102 - работа машин и механизмов (строительная техника)
ист. №6103 – насос для подачи ГСМ к дизелям;
ист. №6104 – емкость для хранения дизельного топлива;
ист. №6105 – емкость для хранения масла;
ист. №6106 – сварочные работы
ист. №6107 – ремонтная мастерская (РММ)
ист. №6108 – геофизическая мастерская (ГМЛ)

Согласно проектных решений ДПРР №2 на период реализации геологоразведочных работ (2025-2027гг), включая бурение независимой скважины, восстановление двух ранее пробуренных скважин и проведение сейсморазведочных работ 2Д, от стационарных и передвижных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 30 наименований.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Калий хлорид (4 класс), Марганец и его соединения (2 класс), диНатрий карбонат (3 класс), Олово оксид (3 класс), Свинец и его неорганические соединения (1 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод, сажа (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические (2 класс), Пентан (4 класс), Метан, Изобутан (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/а/пирен (1 класс), Проп-2-ен-1-аль (2 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс), Пыль абразивная (3 класс).

Основными производственными операциями (этапами) на период бурения независимой разведочной скважины являются:

- строительно-монтажные работы;
- подготовительные работы к бурению;
- бурение и крепление;
- испытание с применением СКО и ГРП.

Строительно-монтажные работы включают:

- насыпь под полотно дороги;
- планировки площадки под буровую;
- обваловка вокруг площадки буровой;
- обваловка площадки ГСМ и др. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:
- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Монтируется оборудование буровой.

Площадки буровой, расположения емкостей для шлама и склада ГСМ обваловываются.

Водоотведение.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся на стороннюю специализированную организацию на договорной основе.

Хозяйственные сточные воды



Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается использование септиков и устройство хозяйственной канализации.

Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами на стороннюю специализированную организацию.

Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта.

В процессе проведения работ на рассматриваемом месторождении отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, передаются на договорной основе на стороннюю специализированную организацию.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Далее вода поступает на сепаратор. После сепарации пластовая вода собирается в подземную дренажную емкость. По мере накопления вода вывозится по договору и позднее после перехода на промышленную разработку может рассматриваться в качестве ресурса для поддержания пластового давления.

Производственные сточные воды, образуемые при проведении интенсификации притока методом ГРП будут собираться в гидроизолированную емкость с последующим вывозом на стороннюю специализированную организацию.

Ливневые воды. Система ливневой канализации на площадке буровой установки не предусматривается с учетом того, что буровой станок находится на площадке непостоянно, короткое время. Покрытие площадок предусматривается из гравийного слоя, уложенного на уплотненный грунт. Для предотвращения подтопления ливневыми осадками и паводковыми водами, производственная площадка буровой обваловывается грунтом, высотой 0,5-0,7 м с одним выездом и въездом, расположенным вверх по уклону для предотвращения растекания загрязненного поверхностного стока с промплощадки буровой.

Ливневые воды с территории буровой площадки не отводятся за ее пределы и не оказывают воздействия на окружающую среду.

Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты.

Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.

По результатам проведенных расчетов водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектных решений ДПРР №2 составляют – водопотребление 13243,303 м³/пер, объем водоотведения – 10340,365 м³/пер, и безвозвратное потребление – 2902,938 м³/пер, из которых:

- на период бурения независимой скважины Аксайская-5:
водопотребление – 4112,32 м³/пер;
водоотведения – 3218,69 м³/пер;
безвозвратное потребление – 893,63 м³/пер.
- при восстановлении скважины Аксай-9:
водопотребление – 4512,97 м³/пер;
водоотведения – 3559,81 м³/пер;
безвозвратное потребление – 953,16 м³/пер.
- при восстановлении скважины Аксай-2:
водопотребление – 3948,67 м³/пер;
водоотведения – 3072,43 м³/пер;
безвозвратное потребление – 876,24 м³/пер.
- при проведении сейсморазведочных работ 2Д:
водопотребление – 669,34 м³/пер;



водоотведения – 489,43 м³/пер;
безвозвратное потребление – 179,91 м³/пер.

При реализации намечаемой деятельности, связанной с реализацией геологоразведочных работ на участке Аксайский сброс сточных вод на рельеф местности или вводные объекты, отсутствует.

Виды и объемы образования отходов

В процессе реализации намечаемой деятельности происходит образование различных видов отходов, как от основного производства, так и от вспомогательного.

Управление отходами представляет собой управление процедурами обращения с отходами на всех этапах технологического цикла, начиная от момента образования отходов и до конечного пункта размещения отходов.

Система управления отходами предприятия включает следующие этапы:

1. разработка и утверждение распорядительных документов по вопросам распределения функций и ответственности за деятельность в области обращения с отходами;
2. разработка и утверждение всех видов экологической нормативной документации предприятия в области обращения с отходами;
3. разработка и внедрение плана организации сбора и удаления отходов;
4. организация и оборудование мест временного хранения отходов, отвечающих нормативным требованиям;
5. подготовка, оформление и подписание договоров на прием-передачу отходов с целью размещения, использования и т. д.

Учету подлежат все виды отходов производства и потребления, образующиеся на объектах предприятия, а также сырье, материалы, пришедшие в негодность в процессе хранения, перевозки и т. д. (т.к. не могут быть использованы по своему прямому назначению).

Перечень отходов, подлежащих учету, устанавливается по результатам инвентаризации источников образования отходов.

Временное хранение отходов на территории предприятия и периодичности их вывоза производится в соответствии с нормативными документами и с учетом технологических условий образования отходов, наличия свободных специально подготовленных мест для временного хранения, их месторождения (объема), токсикологической совместимости размещения отходов.

Сбор отходов для временного хранения производится в специально отведенных местах и площадках, в промаркированные накопительные контейнеры, емкости, ящики, бочки, мешки.

В процессе реализации проектируемых образуется значительное количество твердых и жидких отходов.

Более точные объемы образования отходов производства и потребления при эксплуатации объектов будут уточняться в рамках «Программы управления отходами» на соответствующие годы, в соответствии с этапами разработки участка недр.

Всего в процессе производственной деятельности на рассматриваемом участке ожидается образование 13 наименований отходов:

- промасленная ветошь
- отработанные масла
- отработанные ртутьсодержащие лампы
- замазученный грунт
- металлические емкости из-под масла
- отработанный масляные фильтры
- тара из-под химреагентов
- буровой шлам
- отработанный буровой раствор
- отходы соляно-кислотной обработки (СКО)



- огарки сварочных электродов
- твердо-бытовые отходы
- металлолом

На производственных объектах предприятия подрядчика сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих уровню опасности отходов (по степени токсичности). Отходы по мере их накопления собирают в тару, предназначенную для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности).

Расчет количества образующихся отходов произведен на основании технологического регламента работы предприятия и технических характеристик установленного оборудования, утвержденных норм расхода сырья, удельных норм образования отходов по отрасли и удельных показателей по справочным данным.

Твердые бытовые отходы - складироваться в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке, объемом 0,75 м³ по мере накопления, ежедневно (1 раз в сутки) для теплого времени года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Вывозится согласно договора со специализированной организацией.

Отработанные масла. Собираются в емкости, объемом 200л. По мере накопления отработанные масла отправляются по договору спецпредприятию. В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (утвержденными приказом И.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020) удаляют с территории предприятия в течение суток.

Промасленная ветошь предварительно собираются в металлических ведрах на буровой площадке, по мере заполнения выносятся на общий емкость объемом 8 куб.м, расположенный на специальной площадке временного хранения. Вывозится согласно договора со специализированной организацией. Срок временного хранения промасленных ветошь – 30 суток.

Огарки электродов предварительно собираются в металлическом ящике в механической мастерской, затем выносятся в общий большой бункер объемом 8 куб.м, расположенный на специальной площадке временного хранения. Срок временного хранения огарок сварочных электродов – 30 суток. Вывозится совместно для утилизации специализированной фирмой по договору.

Использованная тара из-под химреагентов, собираются на площадке временного хранения отходов в металлическом контейнере объемом 8 куб.м на буровой площадке. Срок временного хранения – 30 суток. Вывозится совместно для утилизации специализированной фирмой по договору.

Металлолом хранится на временной площадке хранения металлолома открытым способом в бункере. Срок временного хранения металлолома – 30 суток. Вывозится совместно для утилизации специализированной фирмой по договору.

Отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор) собираются в специальные контейнеры объемом непосредственно на буровых площадках. Буровые сточные воды следует подвергать очистке с целью повторного использования для технических нужд, либо для приготовления буровых растворов и растворов реагентов. Объем емкостей для сбора буровых отходов составляет 50 м³ (30+20м³), с последующим вывозом согласно договору, со специализированной организацией. Срок временного хранения отходов составит 15 суток.

Отработанные ртутьсодержащие лампы образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении,



предназначенном для их хранения. По мере накопления, отработанные люминесцентные лампы передаются по договору в специализированное предприятие.

Металлические емкости из-под масла представляют собой отход производства переходят в стадию отхода при истечении срока эксплуатации, потери целостности

Буровой шлам выбуренная порода, отделённая от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, образующаяся на всех интервалах бурения. Буровой шлам по минеральному составу не токсичен, но, диспергируясь в среде бурового раствора, его частицы адсорбируют на своей поверхности токсичные вещества. Таким образом, наряду с выбуренной породой и нефтью буровой шлам содержит все химические реагенты, применяемые для приготовления бурового раствора.

Отработанный буровой раствор (ОБР) - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.

Отходы бурения после соответствующей очистки используется вторично. Твердая фаза вывозится на полигон. Буровые сточные воды следует подвергать очистке с целью повторного использования для технических нужд, либо для приготовления буровых растворов и растворов реагентов. Показатели очистки буровых сточных вод должны отвечать требованиям ОСТ 51-01-03-84, предъявляемым к производственным сточным водам. Специфика проводимых работ не предусматривает каких-либо очистных сооружений, за исключением метода отстаивания от механических твердых примесей.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки



воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;

- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;

- охрана земель; охрана животного и растительного мира;

- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;

- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- ☐ содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- ☐ до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;

- ☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки,



обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

10) В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал»

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1.Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ96VWF00319500от 28.03.2025 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский согласно Контракта №4705-УВС-МЭот 15.03.2019 года».

3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский согласно Контракта №4705-УВС-МЭот 15.03.2019 года».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Аксайский согласно Контракта №4705-УВС-МЭот 15.03.2019 года» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

