

«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 РЕСУРСОВ  
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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

**ТОО «Orda BB»**

**Заключение  
по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
Проект «Отчет о возможных воздействиях»**

к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке  
Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан»

Материалы поступили на рассмотрение 15.05.2024 г. вх. №KZ96RVX01075667.

**Общие сведения.**

Участок недр Нуралы Западный расположен в Тургайский низменности в пределах Кызылординской и Улытауской областях. Административная принадлежность: Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район.

Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными и абсолютными положительными отметками в пределах 200 м.

В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину хр. Улутау в юго-западном направлении. В южном направлении отметки плато снижаются до 130-160 м. В восточной части района расположен песчаный массив Арысқум, непосредственно к востоку от которого находится крупное полувысохшее озеро Арыс.

Климат в регионе резко континентальный с перепадами температуры день-ночь 11-18°C. Летом жара достигает 36-38°C, зимой – минус 28-18°C. Осадков очень мало, в среднем по десяти годам 180 мм, зимой периодически в 4-5 лет снежный покров достигает 200 мм, в низинах между барханами толщина снега более или около 2 м, что создает трудности для вездеходного транспорта. Глубина промерзания грунта редко достигает 1,8 м, когда суровая зима с ветрами и температурой минус 35-38°C.

Грунтовой воды нет, так как такыры и пухляки развиты по поверхности бентонитовых глин. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Животный мир и растительность типичны для полупустынь.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр Кызылорда, расположенный в 150 км, п. Теренозек, расположенный в 120 км. Рядом проходит нефтепровод ТОО «Kazpetrol Group (Казпетрол Групп)» и восточнее Коныс-Кумколь, в пределах 10 км расположен ЦПН месторождения Нуралы. В 30 км находится ПСН Кумколь, соединяющаяся с нефтепроводом Кумколь-Каракаин с выходом на экспорт в КНР.

Дорожная сеть представлена асфальтированной дорогой Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до соседних месторождений Нуралы, Арысқум. Дороги на площади работ грунтовые, проходимые в летне-осенний период автотранспортом, в зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов, в период весенней распутицы проезд может осуществляться только транспортом высокой проходимости.



Доставка персонала для проведения работ из Кызылорды будет осуществляться автотранспортом.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС).

Постоянная связь обеспечивается по радию или мобильной связью при его доступности.

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.**

С целью поисков залежей углеводородов в отложениях юры и палеозоя «Дополнением к проекту...» предусматривается бурение 2-х поисковых скважин, полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 150 пог.км, обработка и интерпретация материалов сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ.

Контракт №5006-УВС-МЭ на проведение разведки и добычу углеводородов на участке Нуралы Западный в Кызылординской области Республики Казахстан (далее – Контракт) был подписан 23.12.2021 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО «Oil Tolling Capital».

Дополнением №1 к Контракту (гос.регистр. №5179-УВС от 20.02.2023 г.) на основании Договора купли-продажи от 17.11.2022 г. право недропользования по Контракту перешло к ТОО «Orda BV». Площадь геологического отвода составляет 190,62 км<sup>2</sup>. Стратиграфическая глубина разведки – до кристаллического фундамента.

В 2022 году был составлен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный» (протокол ЦКРР РК №32/7 от 06.10.2022 г.), согласно которому в 2023 году была проведена гелиометрическая съемка в объеме 631 физ.точек и пробурена поисковая скважина НЗ-1 до глубины 2948 м, вскрыв проектный горизонт – палеозойские отложения. В разрезе скважины НЗ-1 по заключению ГИС продуктивных пластов для получения притоков УВ не выделено, однако для испытания в открытом стволе рекомендованы пласты в интервалах глубин 2660-2665,7 м. По состоянию на 01.03.2024 г. ввиду получения отрицательных результатов в скважине НЗ-1 проводятся ликвидационные работы.

В 2023 году проведена переинтерпретация сейсмических материалов 2Д МОГТ 2007 года. На основе выполненных структурных построений изучено геологическое строение рассматриваемого лицензионного блока по нижнемеловым, юрским и палеозойским отложениям. С целью дальнейшего изучения геологического строения рассматриваемой территории и выявления залежей нефти и газа в выше указанных отложениях выданы рекомендации по продолжению работ на участке Западный Нуралы.

Целевым назначением «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный» является разработка и обоснование дополнительных объемов геологоразведочных работ для поиска залежей нефти и газа в пределах геологического отвода недр на 2024-2027 гг.

Для решения поставленных задач предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 150 пог.км и бурение двух поисковых скважин КА-1 и КА-2 проектными глубинами по 4000 м каждая (+250), проектным горизонтом – PZ. Из них скважина КА-2 является зависимой от результатов бурения скважины КА-1.

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ04VWF00160427 от 03.05.2024 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» – определение экологических и иных последствий принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработка рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.



## **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.**

### **Проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ.**

Для решения поставленных задач в южной части контрактной территории ТОО «Orda BV» в 2024 г. предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 150 полнократных пог.км. Сейсморазведочные работы будут проводиться поэтапно или зонально с использованием спецтехники и автотранспорта.

Основными источниками загрязнения являются:

- дизель-электростанции, обеспечивающие электроэнергией полевой лагерь;
- дизель-электростанция, обеспечивающий процесс сейсморазведочных работ (сейсмостанцию);
- емкости для временного хранения горюче-смазочного материала (ГСМ); завоз ГСМ обеспечивается специальным автотранспортом, для заправки автотранспорта ГСМ используются 2 бензоколонки;
- сварочные работы для выполнения различных видов работ по ремонту оборудования;
- ремонтно-механическая мастерская (РММ) для изготовления деталей и ремонта оборудования;
- геофизическая мастерская лаборатории (ГМЛ) для ремонта сейсмического оборудования.

Источник №0001-0005, Дизель-электростанции и генератор;

Источник №0006, Емкости для хранения ГСМ и ТРК;

Источник №6001, Сварочный аппарат;

Источник №6002, Ремонтно-механическая мастерская (РММ);

Источник №6003, Геофизическая мастерская лаборатория (ГМЛ).

В целом при сейсморазведочных работах выявлено 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 6, неорганизованных – 3. В период проведения работ объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 8,25 г/сек., 32,78 т/год.

### **Бурение скважин.**

Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-40, 30 (или аналог), тип установки для испытаний – ZJ-40, УПА-60/80 (или аналог).

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных и подготовительных работах являются:

#### *Организованные источники:*

Источник №0001, Сварочный агрегат;

#### *Неорганизованные источники:*

Источник №6001, Участок сварки;

Источник №6002, Погрузочно-разгрузочные работы;

Источник №6003, Разработка грунта.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении являются:

#### *Организованные источники:*

Источник №0002-0005, Дизельный двигатель G12V190ZLG-3 N 810 кВт;

Источник №0006, Дизельгенератор резервный B8L-160 кВт;

Источник №0007-0008, Дизельный генератор DBL-372 N 372 кВт;

Источник №0009, Цементировочный агрегат ЦА-320М;

Источник №0010, ППУ (передвижная паровая установка);

#### *Неорганизованные источники:*

Источник №6004, Емкость для хранения дизельного топлива;

Источник №6005, Емкость для хранения масла;

Источник №6006, Емкость для хранения бурового раствора;

Источник №6007, Склад цемента;

Источник №6008, Насос для перекачки дизельного топлива;

Источник №6009, Цементно-смесительная машина СМН-20;

Источник №6010, Емкость бурового шлама;

Источник №6011, Блок приготовления буровых растворов.



Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании являются:

*Организованные источники:*

Источник №0011, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт;

Источник №0012, Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт;

Источник №0013, Дизель-генератор резервный мощностью 60 кВт;

Источник №0014, Факельная установка;

*Неорганизованные источники:*

Источник №6012, Емкость для хранения дизельного топлива;

Источник №6013, Насос для перекачки нефти;

Источник №6014, Насос для перекачки дизтоплива;

Источник №6015, Площадка налива нефти;

Источник №6016, Устье скважины;

Источник №6017, Емкость для нефти;

Источник №6018, Дренажная емкость.

В целом при СМР, подготовительных работах, бурении и испытании скважин выявлено 32 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 14, неорганизованных – 18. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит 63,44 г/сек., 990,22 т (от 2-х скважин – 1980,44 т).

При проведении проектируемых работ будет использоваться автотранспорт (передвижные источники). Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются согласно п.17 ст.202 Экологического кодекса РК.

#### **Водопотребление и водоотведение.**

*Водопотребление.* Строительство и бурение скважины характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала осуществляется привозной водой бутилированной. Воду будут поставлять подрядные организации согласно договору.

Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды ( $V=5\text{м}^3$ ). Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках, которые оборудованы душевой, умывальником, туалетом.

Расчет потребляемой воды во время проведения работ произведен с учетом потребления воды для нужд вахтового поселка. Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека – суточное потребление воды составляет  $0,125\text{ м}^3/\text{сут}$ .

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Техническое водоснабжение при бурении предусматривается за счет бурения специальной гидрогеологической скважины глубиной до 200 м и путем подвоза воды из естественных прудов на расстояние до 10 км.

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет  $1019\text{ м}^3/\text{год}$ ; при бурении скважины –  $3520,75\text{ м}^3$ .

*Водоотведение.* Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септика с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору.



Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

На период эксплуатации водопотребление и водоотведение отсутствует. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

#### **Отходы производства и потребления.**

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основные отходы: буровой шлам; отработанный буровой раствор; отработанные масла; металлолом; ТБО; промасленная ветошь; огарки сварочных электродов; металлические емкости из-под масла; отработанные ртутьсодержащие лампы; тара из-под химреагентов.

Приведен предварительный объем отходов при сейсморазведочных работах:

- твердо-бытовые отходы – 2,116 т/год;
  - промасленная ветошь – 0,00127 т/год;
  - отработанные моторные масла – 1,29 т/год;
  - отходы сварки – 0,003 т/год;
  - опилки и стружка черных металлов – 0,0016 т/год;
- общий объем отходов составляет 3,4119 т/год.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважины:

- промасленная ветошь – 0,1334 тонн;
- отработанные масла – 19,425 тонн;
- отработанные ртутьсодержащие лампы – 0,0107 тонн;
- металлические емкости из-под масла – 2,086 тонн;
- тара из-под химреагентов – 0,3805 тонн;
- буровой шлам – 1150,625 тонн;
- отработанный буровой раствор – 341,7 тонн;
- огарки сварочных электродов – 0,0075 тонн;
- твердо-бытовые отходы – 4,0377 тонн;
- металлолом – 12,5 тонн;

всего 1530,9058 тонн (от 2-х скважин – 3061,8116 тонн).

Все образуемые отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается специализированным организациям, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

#### **В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:**

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 регулирующими 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.

**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 №KZ04VWF00160427 от 03.05.2024 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж., тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

