

«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

№ _____

« _____ » _____ 2024 жыл.

ТОО «Кумколь Ойл»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению №2 проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке в близи Кумколь согласно Контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.»

Материалы поступили на рассмотрение 20.05.2024 г. вх. №KZ26RVX01079546.

Общие сведения. В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 42 км), пос. Теренозек – 159 км, г. Кызылорда - 220 км.

По нефтегеологическому районированию площадь работ находится в Южно-Торгайском нефтегазоносном районе, входящую в Арало-Торгайскую нефтегазоносную провинцию

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 200 м до 230 м. Площадь геологического отвода составляет – 1631,7 км².

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» Нефтегазоносность в пределах Контрактной территории доказана по результатам опробования скважины Кумкольская-1. В скважине было установлено 2 залежи в интервалах:

- 1099 - 1101м, 1107 - 1109м (Pz-1) - объект 1. Получен приток нефти дебитом 14,3м³/сут., с обводненностью 5%.

- 1007-1009м, 1012,5-1015,5м интервал 1001,5-1004,5м, где были получены УВС.

Суточный дебит составил 147 м³/сут. жидкости, с содержанием воды не более 77%.

Нефтегазоносность в пределах Контрактной территории доказана по результатам опробования скважины Кумкольская-1. В скважине было установлено 2 залежи в интервалах:

- 1099 - 1101м, 1107 - 1109м (Pz-1) - объект 1. Получен приток нефти дебитом 14,3м³/сут., с обводненностью 5%.

- 1007-1009м, 1012,5-1015,5м интервал 1001,5-1004,5м, где были получены УВС.

Суточный дебит составил 147 м³/сут. жидкости, с содержанием воды не более 77%.

В 2023 году были пробурены скважины Кумкольская-4 и Кумкольская-5, по результатам которых были получены притоки нефти в отложениях палеозоя.

В скважине Кумкольская-4 опробованы интервалы:

- 992-994 м – объект I. При освоении с УЭЦН-25 получена жидкость в объеме 13м³/сут., из них нефти 11м³/сут., обв.-15%.



- 988-991 м – объект II. При освоении с УЭЦН-25 получена жидкость в объеме 56м³/сут., из них нефти 11м³/сут., обв.-80%.

В скважине Кумкольская-5 опробованы интервалы:

- 1018,5-1022,5 м – объект I. При освоении с УЭЦН-25 получена жидкость в объеме 83,7 м³/сут., из них нефти 15м³/сут., обв.-82%.

- 1014-1017 м – объект II. При освоении с УЭЦН-25 получена жидкость в объеме 86,4м³/сут., из них нефти 7,7 м³/сут., обв.-91%.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории геологического отвода участка ТОО «Кумколь Ойл» в отложениях палеозоя и нижнего мела. Для решения поставленных задач настоящим проектом предусматривается:

- проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км;
- восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1;
- бурение двух независимых поисковых скважин.

Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи:

- поиски залежей нефти и газа в отложениях нижнемелового и палеозойского комплексов;
- изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей резервуаров;
- изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;
- изучение свойств пластовых флюидов;
- получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа.

На основании полученных данных будет приниматься решение о целесообразности проведения последующих разведочных и оценочных работ на объектах обнаружения залежей.

Для выполнения поставленных задач проектируется бурение двух поисковых независимых скважин (Кумкольская 6, 7).

Скважина Кумкольская-6 поисковая, независимая, проектируется в юго-восточной части контрактной территории, на локальном поднятии по кровле отложений палеозоя, на пересечении сейсмических профилей ПЛ 296, XL 892, с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских и нижнемеловых отложениях. Глубина скважины 1200 м. Проектный горизонт – PZ.

Скважина Кумкольская-7 поисковая, независимая, проектируется в юго-восточной части контрактной территории, на локальном поднятии по кровле отложений палеозоя, на пересечении сейсмических профилей ПЛ 230, XL 944, с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских и нижнемеловых отложениях. Глубина скважины 1200 м. Проектный горизонт – PZ.

Краткое описание работ. Конструкция скважин глубиной 1200 м:

- Направление устанавливается длиной 10 м и диаметром 426 мм;
- Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 50 м;
- Техническая колонна диаметром 245 мм спускается на глубину 700 м;
- Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1200 м.

Конструкция скважин в части надежности, технологичности и безопасности обеспечивается за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора.



Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Общая предварительная продолжительность строительства скважины глубиной 1200 м составляет 850,0 сут. и состоит из следующих видов работ:

- строительно-монтажные работы - 10,0 сут.;
- подготовительные работы к бурению - 2,0 сут.;
- бурение и крепление - 38,0 сут.;
- испытание, всего: - 800,0 сут.;
- подготовительные работы к испытанию - 40,0 сут.,
- испытание на режимах - 720,0 сут.,
- операции ГРП - 24,0 сут.,
- операции СКО - 16,0 сут.

Добыча нефти и сжигание газа на факелах в течение - 720 суток.

Начало строительства скважин 2 скважин – 2024 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Строительство скважин.

При строительстве поисковых скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ, транспортировки и разгрузки пылящихся материалов и т.п.);
- продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);
- продуктов сгорания попутного нефтяного газа (факел);
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (насосы, емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости).

Процесс строительства скважин состоит из следующих работ: строительно-монтажные, бурение, крепление и испытание.

Строительство скважин глубиной 1200 м.

- Источник №1001. Дизель-генератор Д-144;
- Источник №6101. Разработка экскаватором;
- Источник №6102. Работа бульдозера;
- Источник №6103. Разгрузка пылящих материалов;
- Источник №6104. Транспортировка пылящих материалов;
- Источник №6105. Сварочный пост.

В процессе проведения строительно-монтажных работ количество источников выбросов составляет 6 ед. Из них 1 источник – организованный, и 5 – неорганизованные источники выбросов.

Источниками загрязнения атмосферы *при бурении скважины БУ «ЗЖ-20»* являются:

- Источник №0001. Привод буровой установки;
- Источники №№0002-0003. Привод бурового насоса;
- Источник №0004. Цементировочный агрегат;
- Источник №0005. Дизель-генераторная станция;
- Источник №0006. Паровой котел;
- Источник №0007. Емкость дизтоплива;
- Источник №0008. Емкость моторного масла;
- Источник №0009. Емкость отработанного масла;
- Источник №6001. Установка подачи топлива;
- Источник №6002. Емкость бурового раствора;
- Источник №6003. Емкость бурового шлама;
- Источник №6004. Узел приготовления цементного раствора;
- Источник №6005. Запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения;
- Источник №6006. Сварочный пост;
- Источник №6007. Слесарная мастерская. Газорезка.

При бурении *скважины* количество источников выбросов составляет 16 ед. Из них 9 ис-



точников – организованные, и 7 – неорганизованные источники выбросов.

При испытании скважины БУ «УПА-60/80» источниками загрязнения атмосферы будут:

- Источник №0010. Установка для освоения;
- Источник №0011. Дизельная электростанция АД-200;
- Источник №0012. Дизельный агрегат ЦА-320;
- Источники №№0013-0016. Насосный агрегат КТГJ70-12;
- Источники №№0017-0018. Установка смесительная;
- Источник №0019. Дизельный двигатель УНЦ-200х50;
- Источник №0020. Цементировочный агрегат ЦА-320М;
- Источник №0021. Паровой котел;
- Источник №0022. Факел;
- Источник №0023. Емкость нефти;
- Источник №0024. Налив нефти в автоцистерну;
- Источник №0025. Емкость для хранения диз/топлива;
- Источник №0026. Емкость хранения масла;
- Источник №0027. Емкость отработанного масла;
- Источник №6008. Установка подачи топлива;
- Источник №6009. Блок кислотной обработки;
- Источник №6010. Запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения;
- Источник №6011. Узел приготовления цементного раствора;
- Источник №6012. Сварочный пост;
- Источник №6013. Слесарная мастерская.

Всего при испытании скважины присутствует – 24 источник выбросов ЗВ в атмосферу. Из них 18 источников – организованные, и 6 – неорганизованные источники выбросов.

Предварительный валовой выброс загрязняющих веществ за период разведочных работ ориентировочно составит – 760,567824 тонн, в том числе по годам:

- 2024 год – 85,051307 т (строительство двух поисковых скважин, восстановление одной скважины);
- 2025 год - 358,938727 т (испытание двух поисковых скважин, восстановление одной скважины, сейсморазведочные работы);
- 2026 год – 282,810428 т (строительство 2 поисковых скважин, восстановление скважины);
- 2027 год -33,767362 (восстановление скважины).

Водопотребление и водоотведение. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды. Вода для производственных нужд предназначена для обмыва технологического оборудования, приготовления бурового, тампонажного и цементного растворов. На технические нужды планируется использовать воду из водозаборной скважины.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874- 82 «Вода питьевая».

Водопотребление при строительстве скважин глубиной 1200 метров составляет - 5396,84 м³/цикл. при восстановлении скважины 3103,73 м³/цикл, в процессе проведения сейсморазведочных работ 8825,57 м³/цикл.

Сточные воды сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Количество потребляемой воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды в процессе обустройства скважины, добычи и транспортировки продукции скважины будут определены на дальнейшей стадии проектирования.



Отходы производства и потребления.

В процесс разведочных работ будет сопровождаться образованием различных видов отходов, временное хранение которых, транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды. Отходы образуются:

- при строительно-монтажных работах;
- при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- в процессе строительства и освоения скважин.

В процессе осуществления проектируемых работ образуется значительное количество

твердых и жидких отходов.

Предполагаемыми основными отходами при бурении скважины будут являться:

- отработанный буровой раствор-290,06 т.
- буровой шлам-304,8 т.
- Буровые сточные воды -580,12 т.
- отработанные масла-6,62
- промасленная ветошь-0,152
- отходы соляно-кислотной обработки (СКО)-19,72 т.
- металлолом- 0,1 т.
- огарки сварочных электродов-0,0006 т.
- коммунальные отходы-14,54 т.
- использованная тара-0,352 т.

Временное хранение в специальных емкостях с последующим передачей специализированной организации согласно заключенному договору.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.



В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

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.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

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

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «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 «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

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 в дальнейшем 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 №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, и необходимо согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.



9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложению 4 к Кодексу).

11) 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 № KZ67VWF00162785 от 13.05.2024 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях к «Дополнению №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно Контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту Дополнение №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно Контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях к «Дополнению №2 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно Контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



