



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

TOO «Medeo Drilling Group»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ39RYS00582930 от 29.03.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Medeo Drilling Group», 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Кабанбай батыра, дом № 112, 200640028518, ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ, +77025526626, h.ermekov@gmail.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ39RYS00582930 от 29.03.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бажир в Кызылкогинском и Макатском районе Атырауской области согласно контракта №5309-УВС от 02.02.2024 года. Срок действия контракта – до 02.02.2030 г. Площадь геологического отвода участка Бажир составляет 83,12 км². Глубина отвода - до палеозойского фундамента.

Координаты поисковой скважины Х-1: 47°57'23,2" СШ 53°21'19" ВД. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Срок действия контракта – до 02.02.2030 г.

Проектом предусматривается проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д, проведение реконструкции и восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 и бурение поисковой скважины Х-1 проектной глубиной 1200 м.

Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в юрских и триасовых отложениях и уточнения геологического строения предусматривается проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д, проведение реконструкции и восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 и бурение поисковой скважины Х-1 проектной глубиной 1200 м.

Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей нефти и газа в триасовых отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки запасов углеводородов; подсчет запасов углеводородов.

Как показал анализ имеющегося геолого-геофизического материала, основные перспективы открытия залежей углеводородов следует связывать с отложениями триаса. Комплекс поисковых работ включает проведение переинтерпретации данных МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км.

На контрактной территории пробурены 2 скважины, в 2011 г была пробурена поисковая скв.Г-1, в 2013 г – разведочная скважина Г-2. Скважина Г-1. Разведочная



скважина Г-1 пробурена в сводовой части южной ловушки, выделенной в триасовых отложениях на структуре Бажир (восточное крыло). Начало бурения было 17 августа 2011 г, окончание бурения было – 28 октября 2011 г. Фактическая глубина 1130 м, альтитуда земли - минус 12,12 м, забой в отложениях соли. По скважине Г-1 был отобран керн в интервалах 580-589 м, 700-709 м, 950-959 м, 1009-1009 м, 1020-1029 м, 1029-1038 м, 1038-1044 м, 1195-1200 м, объем отбора - 65 м, линейный вынос керна составил 53,45 м, процент выноса –82,2 %. В кернах, отобранных из интервалов 1020-1025, 1029-1038, 1038-1039 м отмечены признаки нефтенасыщенности в виде пятна и слабого запаха углеводородов.

По результатам ГИС выделены продуктивные пласты-коллекторы в интервале 1033,1-1040 м. В результате испытания интервала 1035-1039м получен приток пластовой воды удельным весом 1,16 г/см³. Скважина Г-1 ликвидирована по категории I пункту «а» установлены цементные мосты в интервалах 1070-1020 м и 250-200 м. Скважина Г-2. Разведочная скважина Г-2 пробурена в сводовой части южной ловушки, выделенной в триасовых отложениях на структуре Бажир (восточное крыло). Начало бурения 28 мая 2013 г, окончание бурения – 13 июля 2013 г. Фактическая глубина 1130 м, альтитуда земли - минус 12,28 м, забой в отложениях соли. По скважине Г-2 отобранный объем керна составил 54 м, линейный вынос керна – 50,7 м, процент выноса – 93,9%. Керна в интервалах 950-959, 1000-1003,5, 1003,5-1009, 1020-1029, 1029-1047 м представлены песчаниками и глинами без признаков нефтенасыщенности. По результатам ГИС выделены продуктивные пласты-коллекторы в интервалах: 903,5-906,4 м, 908-910,4 м, 994,2-996,3 м, 997,6-999 м.

Целью реконструкции и проведения восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 является уточнение добывных возможностей скважин, определения физико-химических свойств пластовых флюидов, эксплуатационных характеристик продуктивных горизонтов.

Проведение работ начинают с подготовки буровой площадки. Работы необходимо начинать с подготовки буровой площадки размером 1,6 га, необходимо провести обволаку площадки, снять плодородный слой почвы. Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типов ZG-20, АРБ-100 или аналоги.

Основными целями исследования скважин являются: Подтверждение присутствия углеводородов; Установление продуктивности исследуемых пластов; Отбор поверхностных и глубинных проб нефти, газа и воды для определения их физико-химических свойств; Сбор данных КВД для определения фильтрационно-емкостных свойств породы в зоне дренирования скважины и обнаружения возможных барьеров, ограничивающих движение нефти в глубине пластов. Для этих целей планируется провести многорежимное исследование скважины через тестовый сепаратор с применением различных штуцеров. При исследовании будут замерены следующие параметры: Дебиты нефти, дебиты газа сепарации и общие дебиты газа через штуцеры, а также дебиты воды на разных штуцерах; Усадка нефти, наличие механических примесей и воды в продукции скважины; Плотность газа, определение концентрации кислых и инертных компонентов в газе; Плотность и соленость воды; Забойное давление и температуры.

Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры и триаса. Местоположение скважины: 47°57'23,2" СШ 53°21'19" ВД. Для скважины Х-1 предлагается следующая конструкция: Направление □323,9 мм х 50м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой.

Цементируется до устья. Кондуктор □244,5 мм х 250м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □168,3 мм х 1200м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для успешной проводки скважин и предотвращения открытого фонтанирования после спуска кондуктора Ø245мм на устье скважины устанавливается превентор, опрессованный на избыточное давление.



По административному делению участок Бажир расположен в Кызылкогинском и Макатском районах Атырауской области. Равнина с абсолютными отметками от -7 м до 30 м. Развиты холмы, гряды, разделенные замкнутыми понижениями. Населенные пункты и расстояния до них: г. Атырау в 160 км на юго-запад, п.Кенбай в 20 км на ЮВ, пос. Макат расположен 28 км от участка.

Проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км, бурение проектной скважины Х-1 и испытания, проведение реконструкции и восстановительных работ проектируется на 2024-2025 гг.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн.

При строительстве скважины Х-1 выбросы в объеме 152.8526015656 т/год. При реконструкции и восстановлении 1-ой скважины общий 214,300799623 тонн (428,601599246 тонн от 2-х скважин).

Проведение работ характеризуется потреблением воды. Источники пресной воды отсутствуют. 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. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору.

При реконструкции и восстановительных работ 1-ой скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит (ориентировочно): 347,6 м³ (на 2 скважины 695,2 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 154,5 м³ (на 2 скважины 309 м³), на технические нужны 977,6 м³ (для 2-х скважин 1955,2 м³).

При бурении скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 407,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 192,3 м³. на технические нужны 1571,9 м³.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: отходов при строительстве скважины: при реконструкции и восстановлении 1-ой скважины ВСЕГО: 230,2111 тонн (460,4222 тонн от 2-х скважин): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 84,525 т, Отработанный буровой раствор 120,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т.

При бурении скважины: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,75 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086



т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 115,575 т, Отработанный буровой раствор 40,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 217,8554 тонн.

Отходы производства временно складировются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ39RYS00582930 от 29.04.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями:

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект «Оценки воздействия на окружающую среду». В связи с этим заявление о намечаемой деятельностью предусматривается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бажир в Атырауской области согласно контракта №5309-УВС от 02.02.2024 года, относится к обязательной «Оценки воздействия на окружающую среду».

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно «Правилам проведения общественных слушаний», утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию одной и более административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. **В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.**

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия,



его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.

5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

7. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

8. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

9. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

10. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

11. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

