

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ 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 года

ТОО «BK Engineering»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

проект «Отчет о возможных воздействиях»

к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 года»

Материалы поступили на рассмотрение 25.09.2024 г. вх. № KZ39RVX01180095.

Общие сведения. Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайший населенный пункт: Жд.станция Жусалы (90 км), г.Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км), пос. Теренозек 68 км. В орографическом отношении район участка недр представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения участка отсутствуют. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном плотно дерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В данном регионе Кызылординской области встречается 282 вида позвоночных животных. Их них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Жд. станция Жосалы (90 км).

Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов.

Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения. На исследуемой территории другие полезные ископаемые отсутствуют.

В пределах геологического отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

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.

По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер:



№KZ52VWF00211943, от 06.09.2024г., согласно которого, оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Недропользователем контрактной территории является ТОО «BK Engineering», согласно Контракта 5014-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «BK Engineering».

Площадь геологического отвода составляет 313,26 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Началом изучения сейсмическими исследованиями района работ является поисковое сейсмопрофилирование МОГТ, проведенное Турланской ГФЭ в 1986-87гг. Была отработана сеть профилей северо-восточного направления с шагом 2 км и два связующих профиля северо-западного направления.

В 1991-92гг к юго-западу-западу от структуры Коныс проведены детальные сейсморазведочные работы МОГТ с целью доизучения зоны выклинивания верхне и среднерских отложений в районе структуры Южный Коныс, включая саму структуру. Сеть секущих профилей северо-восточного направления была сгущена до 1 км, дополнительно отработаны 3 связующих профиля. В результате составлены уточненные структурные карты по ОГ- Пар-III, ОГ- IV и ОГ- Pz с использованием материалов бурения поисковых скважин 1,2,3,4 и 5 – Южный Коныс.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д и бурения скважин уточнено геологическое строения структуры Коныс Южный.

Скважина № 1 Южный Коныс пробурена в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов. При испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-0-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. В скважине проведен весь комплекс исследовательских работ, и скважина введена в консервацию. По результатам исследования подсчитаны запасы горючего газа и конденсата. Протоколом ГКЗ РК № 32 от 03.10.1995г на государственный баланс поставлен запас горючего газа по категории С1 601 млн. м³, конденсата по категории С1 геологических 60 тыс. тонн, извлекаемых 42 тыс. тонн.

В 2005 году на структуре Южный Коныс компанией СП «КАМ» пробурена разведочная скважина № SK-7 глубиной 1600 м для вскрытия юрских продуктивных горизонтов на более низких гипсометрических уровнях.

Геологического отвода участка недр Коныс Южный, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически, стратиграфически и тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин. Основанием для проведения работ является недостаточная изученность меловых и юрских отложений, продуктивность которых доказана на соседних месторождениях.

По данным скважины № 1 Южный Коныс, пробуренной в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов, при испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на меловые и верхнеюрские отложения, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт PZ, опробование и испытание продуктивных горизонтов.

Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения:



- переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д на площади;
- бурение 1-й разведочной скважины глубиной 1350 м для поисков залежей нефти и газа;
- отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС;
- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;
- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;
- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;
- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям.

Скважина ЮК-1 разведочная, независимая, проектируется на северо-восточном крыле антиклинального поднятия по отражающему горизонту М-II, с целью поиска залежей нефти и газа. Проектная глубина 1350 м. Проектный горизонт – РZ.

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу. При бурении скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м (± 250 м.) на участке Коныс Южный.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 6 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 4 - неорганизованных.

Организованные источники:

- ист. N0001, Сварочный агрегат;
- ист. N0002, ДЭС 200 кВт;

Неорганизованные источники:

- ист. N6001, Участок сварки;
- ист. N6002, Погрузочно-разгрузочные работы;
- ист. N6003, Разработка грунта;
- ист. N6004, Емкость для дизтоплива при СМР.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N0003, Дизельный двигатель САТ 3412 мощностью 485 кВт (силовой двигатель);
- ист. N0004-0005, Дизельный двигатель «САТ 3406 », мощностью 460 кВт;
- ист. N0006, Дизельгенератор САТ DITA мощностью 400 кВт (освещение);
- ист. N0007, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N0008, Передвижная паровая установка;
- ист. N0009, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N0010, ДЭС 200 кВт вах. пос.;

Неорганизованные источники:

- ист. N6005, Емкость для хранения дизельного топлива ;
- ист. N6006, Емкость для хранения дизельного топлива вах. пос.;
- ист. N6007, Емкость для хранения масла;
- ист. N6008, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N6009, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N6010, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N6011, Емкость бурового шлама;
- ист. N6012, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N6013, Насос для бурового раствора;
- ист. N6014, Буровой насос;
- ист. N6015, Дегазатор бурового раствора;
- ист. N6016, Сепаратор бурового раствора
- ист. N6017, Ремонтно-механическая мастерская.



На стадии проведения работ по испытанию скважины количество источников загрязнения составит 14 единиц, из них 6 организованных и 8 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. NN0011, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. NN0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;
- ист. NN0013, Дизель-генератор резервный;
- ист. NN0014, Дизельный двигатель САТ 3126;
- ист. NN0015, Факельная установка;
- ист. NN0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:

- ист. NN6018, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. NN6019, Насос для дизтоплива;
- ист. NN6020, Насос для нефти;
- ист. NN6021, Устье скважины;
- ист. NN6022, Площадка налива нефти;
- ист. NN6023, Емкость для нефти;
- ист. NN6024, Газосепаратор;
- ист. NN6025, Конденсатосборник.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 15.00326043 г/сек и 156.5105901753 тонн.

При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют

Водопотребление и водоотведение. 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, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды.

По мере наполнения септика стоки будут откачиваться, и вывозиться специализированными машинами - автоцистернами на специально оборудованные очистные сооружения, стоящие на балансе организаций, имеющих соответствующие разрешения на прием и утилизацию сточных вод, по договору с этими организациями

Ориентировочный объем отходов. В процессе намечаемой деятельности образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: всего 779,8306 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 389,34 т, Отработанный буровой раствор - 370,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 7,55 т, Металлолом - 2,5 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по



восстановлению или удалению. Вывоз всех отходов производства и потребления передают в специализированные предприятия по договору согласно тендера.

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 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.

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 №KZ52VWF00211943 от 06.09.2024 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 года».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 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 согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 года» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

