



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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

ТОО «Petrocraft»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ20RYS00251047 от 31.05.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Petrocraft", 070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект Илияса Есенберлина, дом № 6/1, Квартира 65, 210340017983, ЖУНУСОВ ИЛЪЯС АМАНТАЕВИЧ, 7015413122, Petrocraft_1@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ20RYS00251047 от 31.05.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

ПРОЕКТ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (ОЦЕНОЧНЫЙ ЭТАП) НА УЧАСТКЕ КАСКЫРБУЛАК ЮЖНЫЙ Договор №- Р-02/2022 от 03.02.2022г. На месторождении планируется бурение одной независимой скважины Р-14, глубиной 750м, местоположение которой будет уточнено в результате переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсмических работ и расконсервация скважины 7 на глубину 600м, возможно проведение ЗБС.

Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft», который приступил к работам согласно Контракта №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Настоящим Проектом предусматривается переинтерпретация ранее проведенных 2Д сейсморазведочных работ на контрактной территории, дальнейший сбор геолого-геофизической информации по пробуренным скважинам и на основе этого пробурить одну независимую скважину и провести оценку ранее выявленных залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях.

Месторождение Каскырбулак Южный географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 285 км к юго-востоку от областного центра г. Атырау. Ближайший населенный пункт г. Кульсары находится на расстоянии 40 км. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются – Мунайлы, Кульсары, которые находятся в разработке более 70 лет и месторождение Биикжал в пробной эксплуатации. Границы геологического отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 5. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целых восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод с указанием координат представлены в дополнительных данных в соответствующем приложении.



На месторождении планируется бурение одной независимой скважины Р-14, глубиной 750м, местоположение которой будет уточнено в результате переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсмических работ и расконсервация скважины 7 на глубину 600м, возможно проведение ЗБС. Скважина Р-14 – независимая, местоположение скважины условно в пределах северо-западного крыла, в III блоке, в наиболее приподнятой части. Проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми, проектная глубина-750 м. Местоположение скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ. Скважина 7- пробурена на сейсмическом профиле f-ad-0562 с целью изучения вскрываемого разреза и поисков залежей нефти и газа. Скважина вскрыла отложения верхнего и нижнего мела, средней юры и кунгурского яруса нижней перми. По результатам комплексной обработки материалов ГИС во вскрытой части разреза нефтенасыщенные пласты выделены в отложениях нижнего мела, при испытании которых получен приток за счет пластовой нефти дебитом 7м3/сут/ Планируется расконсервация скважины на максимальную глубину – на глубину 600м после получения данных по скважине. Дебит нефти-9 м3/сут. По данным Оперативного подсчета запасов в разрезе месторождения Каскырбулак Южный выявлены только нефтяные горизонты, не содержащих газовых шапок. Глубинные пробы не отобраны, отобраны только поверхностные пробы нефти. Пробы растворенного газа не отобраны из за очень малого содержания. На балансе месторождения числятся только запасы нефти. И на месторождении очень вязкая нефть, плотность которой достигает до 936 кг/м3 и соответственно нет растворенного и свободного газа. Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналог. Тип установки для испытаний – ZJ-30 или аналог. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Дебит нефти - 9 м3/сут. Добыча нефти для скважины Р-14 -2211 тонн, для скважины 7 равна 537 тонн. По данным оперативного подсчета запасов в разрезе месторождения Каскырбулак Южный выявлены только нефтяные горизонты, не содержащих газовых шапок. Глубинные пробы не отобраны, отобраны только поверхностные пробы нефти. Пробы растворенного газа не отобраны из за очень малого содержания. На балансе месторождения числятся только запасы нефти. И на месторождении очень вязкая нефть, плотность которой достигает до 936 кг/м3 и соответственно нет растворенного и свободного газа. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины Р-14 проектной глубиной 750м (+-250м), составит 305 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 20 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 180 суток (2 объекта), по юрским J отложениям– 90 суток (1объект). Продолжительность цикла расконсервации и испытания скважины 7 составит 115суток, из них расконсервация – 20 суток, испытание - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне -90 суток.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: строительство и испытание скважины Р-14 планируется на 2023-2024 годы. Расконсервация скважины 7 планируется на 2025 год.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На этапе строительство и испытании скважины Р-14 будут иметь выбросы в объеме: 16.37771586 г/сек и 83.560145388 т/год. При расконсервации скважины 7 с испытанием будут иметь выбросы в объеме: 12.71708279 т/сек и 38.094371988 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо



растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Проп- 2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Сбросы загрязняющих веществ: при строительстве 1 скважины: водоотведение – 1772,425 м3/пер; При расконсервации скважины: водоотведение – 866,1 м3/пер. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При строительстве скважины: Промасленная ветошь 0,1334т/период, Отработанные масла 9,7000 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т/период, Металлические емкости из под масла 2,0860 т/период, Тара из- под химреагентов 0,2250 т/период, Огарки сварочных электродов 0,0036 т/период, Твердо-бытовые отходы 1,0479 т/период, Металлолом 1,5000 т/период, При расконсервации скважины : Промасленная ветошь 0,0972 т/период, Отработанные масла 4,6815 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0511 т/период, Металлические емкости из под масла 1,2503 т/период, Тара из-под химреагентов 1,0068 т/период, Огарки сварочных электродов 0,0231 т/период, Твердо-бытовые отходы 0,4572 т/период, Металлолом 9 т/период.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ20RYS00251047 от 31.05.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Petrocraft" относится к обязательной оценке 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

3. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. О выбросах выбросах 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.



5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

10. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

11. 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 Республики Казахстан.

12. 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 более чем одной административно-территориальной единицы (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.

13. 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).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич



