

Казахстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО "Petrocraft"

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ58RYS00250169 30.05.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

«Проект разведочных работ (оценочный этап) на участке Жанатан». Настоящим проектом запланировано проведение 2Д сейсморазведки в объеме 300 пог.км для уточнения геологического строения и выявления новых объектов для разведочного бурения и бурение 3-х скважин (Р-1, Р-2 и Р-3) с проектной глубиной 4500м. Газовый фактор - 98,26 м³/м³, дебит нефти - 9 м³/сут. Договор № Р-01/2022 от 03.02.2022 г.

Перспективный участок Жанатан располагается в пределах восточного борта Прикаспийского нефтегазоносного бассейна. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 391,41 км². (Контракт №4940-УВС от 28.06.2021 г., заключенным между Министерством энергетики РК и ТОО «Petrocraft»). Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 28.06.2027 г. Месторождение Жанатан находится в Актюбинской области Республики Казахстан, в 40 км к юго-западу от месторождения Жанажол. Площадь геологического отвода – 391,41км². Глубина- до кровли кристаллического фундамента. Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft», который приступил к работам согласно Контракта №4940-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 391,41 кв.км (Контракт №4940-УВС от 28.06.2021 г., заключенным между Министерством энергетики РК и ТОО «Petrocraft»). Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 28.06. 2027 г. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности в 2022 году – предусматривается проведение сейсморазведки МОГТ 2Д общей площадью 300 пог.км. Сроки бурения с испытанием с 2023-2026 годы. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом запланировано проведение 2Д сейсморазведки в объеме 300 пог.км для уточнения геологического строения и выявления новых объектов для разведочного бурения и бурение 3-х скважин с проектной глубиной 4500м. В дальнейшем при составлении проекта на производство сейсморазведочных работ 2Д, с согласованными параметрами съемки 2Д, стоимость этих работ будет откорректирована. В процессе сейсморазведочных работ в полевых условиях предусматривается организация полевой обработки с использованием самого современного обрабатывающего комплекса обработки, позволяющего оперативно оценить качество полевого материала. Этот



профилю уже на следующий день после завершения отработки профиля в поле. Это позволит оперативно оценить качество полученного материала и обнаружить новые перспективные объекты. В случае, если по какому-то профилю выяснится, что по перспективному пермскому и каменноугольному комплексу вырисовывается новая ловушка, то в процессе полевых работ могут быть внесены изменения в очередность и направления проектируемых профилей с тем, чтобы точнее оконтурить такие вновь выявленные объекты. В связи с этим и направление, и длина некоторых проектных профилей могут быть впоследствии уточнены окончательно. Интерпретация обработанных данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с применением самых современных аппаратных и программных средств, включающих в себя многоцелевые прикладные пакеты, обеспечивающие решение поставленных геологических задач. Скважина Р-1 - независимая, проектируется с целью оценки залежей УВ в палеозойских отложениях – КТ-II и C1v1. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Скважина Р-2 - независимая, проектируется с целью оценки залежей УВ в палеозойских отложениях-КТ-II и C1v1. Проектная глубина-4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Скважина Р-3- независимая, Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4500м, составит 1605 суток и состоит из 3-х этапов: строительно-монтажные работы – 20 суток; бурение и крепление скважины – 150 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям: - палеозойские отложения РЗ – 1080 суток (12 объектов). На каждую скважину по 4 объекта. Газовый фактор - 98,26 м³/м³, дебит нефти - 9 м³/сут. Стационарная обработка данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с использованием самых современных методик и технологий, обеспечивающих эффективное подавление помех различных типов, проведение достоверного скоростного анализа, оптимальной фильтрации трасс, увеличения соотношения сигнал/помехе, расширения спектров полезного сигнала, проведения процедур временной миграций до суммирования и т.д. Все новые сейсмические профили будут обработаны с восстановлением истинных значений амплитуд и с использованием передовой технологии временной миграции до суммирования и т.д. Интерпретация обработанных данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с применением самых современных аппаратных и программных средств, включающих в себя многоцелевые прикладные пакеты, обеспечивающие решение поставленных геологических задач. Интерпретация данных 2Д сейсморазведки с данными пробуренных скважин будет выполняться в два этапа; структурная интерпретация и динамическая интерпретация.

Описание водных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: источник водоснабжения – привозная вода, источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объёмом 40,0 м³. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м³ и 20,0 м³. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м³ с двумя центро-бежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком). Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод, водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Вид водопользования – общее. Ввиду отсутствия на участке Жанатан гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается. При строительстве 1 скважины: водопотребление – 4727,78 м³/пер и/или 27,56 м³/сут; водоотведение – 3622,03 м³/пер или 17,25 м³/сут; безвозвратное потребление – 1105,74 м³/пер и/ или 10,31 м³/сут. Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1716 м³/период. При проведении работ по строительству скважины потребность в воде



2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья).

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будет использоваться: электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементирочные агрегаты, дизель- генераторы работающие на дизельном топливе.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: на этапе строительство и испытании 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме: 16.587378812 г/сек и 225.724135631 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 0.01670958688 г/сек и 19.60496812 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).

Описание сбросов загрязняющих веществ: при строительстве 1 скважины: водоотведение – 3622,03 м³/пер или 17,25 м³/сут. При проведении сейсморазведочных работ - 211,2 м³/период. 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 строительства 1-ой скважины: шлам - 683,7 т/период, отработанный буровой раствор - 211,62т/период, БСВ - 45,34 т/период, Промасленная ветошь - 0,1334 т/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 электродов 0,0036 т/период, Твердо-бытовые отходы 2,4452 т/период, Металлолом 2,3 т/период. При сейсморазведочных работ: ТБО - 8,0,77 т/период, огарки электродов - 0,00075 т/период.

Представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встречаться: стрепет



сокол-балобан, степной орел, дрофа, филин и другие. Также обитает популяция Устьюртских сайгаков.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ (оценочный этап) на участке Жанатан» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной депрессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: в результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.

Предлагаемые меры по предупреждению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; проверка установок на содержание в выбросах СО и NO_x; при выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов. Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); Хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления. Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; Максимально возможное повторное использование отходов; Составление паспортов отходов; Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды. Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК. Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).



