

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



Номер: KZ17VWF00074057
Дата: 25.08.2022
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.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

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

Частная компания High Tech Solutions Ltd

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: №KZ89RYS00268235 15.07.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность «Проект расконсервации и испытания скважины №26 площади Копбулак в Актюбинской области». Поисковая скважина Г-26 площади Кокбулак пробурена с целью оценки перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений терригенного асселя, известняков нижнего-среднего карбона и терригенно песчанистых толщ визея в пределах подсолевого поднятия Кокбулак, выявленного по результатам сейсморазведки 2Д в 1989-1990 гг. Объем сжигаемого газа составляет – 893,400 тыс м³. Объем нефти – 6750 м³ или 5872,5 тонн. В административном отношении участок Копбулак относится Байганин-скому району Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты находятся на значительном удалении от площадок проведения работ (поселок Жаркамыс в 80 км, Караукельды 30 км).

Земельный участок, площадь, целевое назначение: Участок Копбулак был реализован на аукционе недропользования по углеводородам 23 апреля 2021 год. В июле 2021 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и недропользователем в лице Частной компании «High Tech Solutions Ltd.» был подписан Контракт № 4930 УВС от 16.07.2021 г., на разведку и добычу углеводородов на участке Копбулак расположенного в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь контрактной территории составляет 80,93 кв. км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: продолжительность расконсервации скважины – 118 суток, работы предусмотрены на 2022 год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: С целью изучения геологического строения надсолевых и подсолевых структур на участке Копбулак и оценки нефтегазоносности отложений надсолевого и подсолевого комплексов отложений, выявленных в результате геологической съемки и данных сейсморазведочных работ, организацией СП «Казахтуркмунай» 22 мая 1991 года была начата бурением скважина №26, которая в последствии была пробурена с забоем 5105 м и фактическим горизонтом в нижнекаменноугольных отложениях визейского яруса C1v. Поисковая скважина Г-26 площади Кокбулак пробурена с целью оценки перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений терригенного асселя, известняков нижнего-среднего карбона и терригенно песчанистых толщ визея в пределах подсолевого поднятия Кокбулак, выявленного по результатам сейсморазведки 2Д в 1989- 1990 гг. В последующем, работами 3Д (1992-1995 гг) наличие подсолевого поднятия было подтверждено, но местоположение и размеры его несколько изменились. Скважина Г-26 Кокбулак позволяе



карбона, аналогично полученных в опущенном блоке Лактыбайского месторождения и в случае получения здесь притоков, учитывая периферийное положение скважины, можно ожидать промышленные залежи нефти и газа. По данным промыслово-геофизических исследований к испытанию на нефтеносность были рекомендованы следующие интервалы: 5025-5073, 5005-5010, 4969-4983, 4914-4936, 4874-4890, 4823-4841, 4690-4714, 4608-4639, 4489-4502, 4414-4446 м. Все рекомендуемые интервалы с большой долей вероятности выявления запасов нефти. Коэффициенты пористости составляют до 26%, нефтенасыщенности до 100%, а эффективная мощность до 20 метров. Из-за проблемы с финансированием, скважина в течение пяти лет (1996-2001) находилась в консервации. В 2001 году после повторной интерпретации промыслово-геофизических данных по всему стволу скважины, были выявлены объекты в надсолевой (подкарнизной) части ствола, по отложениям верхней перми в условиях, аналогичных месторождению.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: Для проведения восстановительных работ в скважинах используется буровая установка типа ZJ-40 или аналоги грузоподъемностью 225 тонн. Высота стола ротора 139,45 м. Общая глубина 5100 м. Направление 426 x 11 мм 42 м.; цементаж до устья Кондуктор 324/299 x 9,5, 11, 12,4 мм Д,Е, ОТТМа, 0- 940,62 м, цементаж до устья. Техническая колонна 219,1 x 12,7мм P110; C95, 0- 3614 м; цементаж до устья. Эксплуатационная колонна 139,7 x 10,54:9,17 мм, N-80:P110 ВТС 0- 5100 м, цементаж до устья. Испытания объектов. С целью получения притока пластового флюида и оценки критических параметров УЭС, при которых возможно получение притоков углеводородов в скважине №26 после проведения восстановительных работ проектируется провести опробование продуктивных интервалов. В целях интенсификации притока в технически исправных скважинах могут проводиться работы по воздействию на призабойную и зону скважин и прискважинную часть пласта, включая гидроразрыв пласта, радиальное вскрытие пластов, применение потокоотклоняющих технологий, акустическую реабилитацию, термобарохимическое воздействие, электровоздействие, волновое бароциклическое воздействие на пласт, химическую обработку и т.д. В результате опробования должны быть получены данные о дебитах флюидов, о составе нефти, газа и характеристике воды, сведения о пластовом давлении, о выносе песка. Испытание перспективных объектов в скважинах предусматривается сроком 90 дней по каждому интервалу с проведением промыслово-геологических и гидродинамических исследований согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых.

Описание водных ресурсов: Источник водоснабжения – привозная вода. Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Для противопожарных нужд используется емкость для воды $V=50,0$ м³ с двумя центробежными 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 Копбулак гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается. Питьевые нужды: 1,25м³/сут, 147,5 м³/период, Бытовые нужды 0,15 м³/сут, 17,8 м³/период, Технические нужды 8,36 м³/сут, 986,48 м³/период. При проведении работ по расконсервации скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей: вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья).

Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. Использование объектов животного мира отсутствует.

В качестве иных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности потребуется электричество. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Для проведения расконсервации скважины будет использоваться буровой станок и цементировочные агрегаты, дизель- генераторы работающие на дизельном топливе.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Расчеты выявлено, что на этапе расконсервации скважины будут иметь место выбросы в объеме



газообразные, жидкие - 33.014902346 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) (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 расконсервации скважины: водоотведение – 132,16 м³/пер или 7,808 м³/сут. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. 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: Буровой шлам - 18,564т, ОБР - 138,024т, Промасленная ветошь - 0,03т, Отработанные масла - 2,25т, Использованная тара - 0,025т, Металлолом - 0,1т, Огарки сварочных электродов - 0,00045т, Коммунальные отходы - 2,25т. Вывозится автотранспортом по договору специализированной организацией для утилизации

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстана, обитают: стрепет, сокол-балобан, степной орел, филин, также могут встретиться и другие виды. Кроме того, из животных, являющихся охотничьими видами, обитают: лиса, корсак, заяц, норка и грызуны..

Кроме того, в целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

При проведении производственных работ необходимо соблюдать и выполнять все мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест обитания концентрации животных, обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, а также учитывать все требования, предусмотренные законодательством РК (Экологический кодекс РК № 400-VI от 02.01.2021 г. (ст. 257, 262, 266, 397), Закон РК «Об особо охраняемых природных территориях» №175 от 7.07.2006 г.; Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 9.07.2004 г. (ст. 17).

Намечаемая деятельность согласно - «Проект расконсервации и испытания скважины №26 площади Копбулак в Актюбинской области» (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 и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной дегрессией 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: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный - продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный – продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный - продолжительный - незначительная; Физическое воздействие- локальный - продолжительный -незначительная; Недралокальный -многолетнее – умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; 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); Хозяйственные 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; Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; 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/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



