

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГЫСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Частная компания HTS Exploration Ltd

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

На рассмотрение представлены: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Маткен Южный.

Материалы поступили на рассмотрение: 10.04.2023г. Вх. KZ49RYS00374103

Общие сведения

Площадь Маткен Южный расположена в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Расстояние до Каспийского моря составляет 150 км. Место базирования в Бейнеуский район Мангистауской области РК. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, в 38 км восточнее. Город Ақтау юго-западнее, в 350 км. Район представляет собой полупустынную слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками – 10м, до +10. Южная часть района характеризуется наличием соров. Самым возвышенным местом является бугор Кольжан, отметка которого над уровнем моря равна +35,5 м. Гидрографическая сеть района не развита. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой. Годовой перепад температур составляет 70° (от +40°С летом до +30°С зимой). Грунтовые дороги отсутствуют, что также создает трудности для продвижения автотранспорта. Данная территория не входит в заповедную зону.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Маткен Южный на контрактной территории Компании ЧК «HTS Exploration Ltd» предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. На структуре Маткен Южный проектируется заложение двух поисковых скважин М-19 и М-20, глубиной 1800м и вывод из ликвидационного фонда 15 ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18



Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Скважина М-19 - независимая, поисковая, условно располагается в западной части структуры. Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1800м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Скважина М-20 - независимая, поисковая, условно располагается в восточной части структуры. Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1800м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Обработка сейсморазведочных данных должна осуществляться с применением современных технических средств и методики обработки материалов (в частности выполнение процедуры миграции до суммирования). Весь процесс обработки будет направлен на получение кондиционных материалов, обеспечивающих выполнение геологических задач, а именно: улучшение динамической выразительности, повышение разрешенности записи; повышение соотношения сигнал/помеха. Переинтерпретация материалов сейсморазведки 2Д-МОГТ должна выполняться с использованием современных интерпретационных систем, обеспечивающих высокое качество результативных материалов, необходимых для решения поставленных геологических задач. Основные геологические задачи этих работ включают: трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в палеозойских и мезозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. В случае, если по данным переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ будет рекомендовано бурение скважин, проводка проектных скважин будет предусматриваться исходя из предполагаемого разреза и опыта бурения скважин №№2,7 на Маткене и соседних площадях. При этом вид буровых работ, скорректированная проектная глубина или точки заложения проектных скважин, также будут определены по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. При расконсервации/выведение из ликвидационного фонда 15 ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) будут использоваться буровая установка ZJ-40 или аналог. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на контрактной территории ЧК «HTS Exploration Ltd». Прогнозные объемы добычи нефти и газа - 27 145,26 нф и 657720 р.газа. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на контрактной территории ЧК «HTS Exploration Ltd». Продолжительность цикла бурения и испытания двух скважин М-19,20 проектной глубиной 1800м (+250м), составит 1190суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 40 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 540 суток (6 объектов), по юрским J отложениям – 540 суток (6 объектов), Продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания 15 скважин составит 1765 сут., из них вывод из ликвидационного фонда по каждой



скважине-20 сут, испытание: - в открытом стволе – 5 суток; по всем скважинам - в эксплуатационной колонне – 1440 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 540 суток (6 объектов), по юрским J отложениям – 540 суток (6 объектов), по палеозой-360 суток (4 объекта). Дебит нефти 3,5-20 м³/сут, то есть от 17-20 т/сут. Газовый фактор 35 м³/сут.

Расконсервация/выведение из ликвидационного фонда 15-ти ранее пробуренных скважин (Г-1 Маткен Юж, Г-1, Г-2, Г-7, Г-10, Г-16, Г-17, Г-18 Маткен, Г-3, Г-8, Г-9 Бухан, Г-4, Г-5, Г-7 Узынселбай, Г-1 Жаумбай) с испытанием предусматриваются на периоды 2023-2025 годы. Бурение М-19 скважины, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС с испытанием скважины на периоды 2025-2026 гг. Бурение скважины М-20, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС с испытанием на периоды 2026-2027 гг

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На этапе расконсервации/выведение из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин будут иметь место выбросы в объеме: для 1-ой скважины 8.96564239 г/сек и 196.102260965 т/год. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составит: 12.01126043 г/сек и 298.261396 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 27,64692096 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 27,0242575 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс 1,91345064 т/год, Сера диоксид 3 класс - 12,3906223 т/год, Сероводород 2 класс - 0,26844308 т/год, Углерод оксид 4 класс - 5,9054564 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0,00165 т/год, Бутан (4 класс) 3,901069 т/год, Гексан (4 класс) 0,1171241 т/год, Пентан (4 класс) 0,43617155 т/год, Метан - 22,47987769 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 98,1908518 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 72,6031444 т/год, Бензол (2 класс) 0,4028 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0,1267 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,2532 т/год, Проп2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,000073 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 23,4407224 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0007 т/год.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Расход воды на хозяйственные нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека. Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 288,2+360,3= 348,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 360,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м ориентировочно будет составлять: 607,5 м³. Расконсервация/выведение из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод 165,2 м³/ период, для технических нужд - 1151,68 м³/период.



Ориентировочный объем образования отходов составляет при строительстве и расконсервации/выводе из консервации скважины: Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 5,7 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,075 т/пер. Огарки сварочных электродов будет временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 2,02 тонн/период. Временно собираться на специально установленном площадке. Тара из под химреагентов – 2,0 т/период. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передаётся сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 0,035 т/пер. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 1,507 тонн/период. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Буровые отходы (образующийся при бурении скважины) Буровой шлам – 382,52 тонн, ОБР – 488,56 тонн Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам . -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники



безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Маткен Южный., относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

