



060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
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

№ _____ 20 _____ жыл

№ _____

ЧК «HTS Exploration Ltd»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.03.2025г вх. KZ74RYS01053138

Общие сведения

Контрактная территория Атанат расположена в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области. Ближайшим населенным пунктом является город Кульсары, находящийся в 90 км к юго-западу. Город Атырау находится на расстоянии 170 км на северо-запад. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время.

ЧК «HTS Exploration Ltd» имеет Контракт №5020 УВС -МЭ от 20.01.2022 г., на проведение разведку и добычу углеводородов на участке Атанат. Площадь геологического отвода – 97,66 (девятью семь целых шестьдесят шесть сотых) кв.км. Площадь участка Атанат 1- 25,976 кв.км. Глубина разведки участка Атанат-1 – до кровли кристаллического фундамента. Площадь участка Атанат-2 – 71,683 кв.км. Глубина разведки участка Атанат-2 – до подошвы надсолевых отложений. Целевое назначение – проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Атанат. Срок действия контракта до 20 января 2028 года.

Координаты геологического отвода:

1)46015'00"СШ,	53026'00"СШ,	2)46017'00"СШ,	53026'00"СШ,
3)46017'00"СШ,	53028'00"СШ,	4)46018'00"СШ,	53028'00"СШ,
5)46018'00"СШ,	53029'00"СШ,	6)46019'00"СШ,	53029'00"СШ,
7)46019'00"СШ,	53030'00"СШ,	8)46020'00"СШ,	53030'00"СШ,
9)46020'00"СШ,	53034'00"СШ,	10)46019'00"СШ,	53034'00"СШ,
11)46019'00"СШ,	53036'00"СШ,	12)46017'00"СШ,	53036'00"СШ,
13)46017'00"СШ,	53035'00"СШ,	14)46016'00"СШ,	53035'00"СШ,
15)46016'00"СШ,	53032'00"СШ,	16)46015'00"СШ,	53032'00"СШ,



17)46015'00"СШ, 53031'00"СШ, 18)46013'00"СШ, 53031'00"СШ,
19)46013'00"СШ, 53031'00"СШ, 20)46014'00"СШ, 53028'00"СШ,
21)46014'00"СШ, 53027'00"СШ, 22)46015'00"СШ, 53027'00"СШ.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат предусматривается: проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ в объеме 65 кв. км, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами; По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение одной поисковой скважины АТ-14, глубиной 1750м (+/-250м) и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин: 6,7,КОР-14 в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Цель вывода из ликвидационного фонда скважин 6,7,КОР-14- уточнение геологического строения и определение интервалов залегания возможных ловушек углеводородов. Учитывая распространение зоны гелиевых аномалий в районе пробуренных скважин, которая может быть связана с неструктурными нефтегазонасыщенными ловушками по всему продуктивному разрезу - от фундамента до меловых отложений, с целью открытия залежей УВ в мезозойском разрезе предлагается восстановить скважины. Скважина АТ-14- независимая, поисковая, условно располагается в северо-восточном блоке структуры. Цель бурения – поиски залежей в мезозойских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 1750м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Разведочная скважина №6 пробурена 26.09.1960-15.12.1960. Фактическая глубина составляет 1500м, горизонт – J3. Конструкция скважины следующая Кондуктор диаметром 254мм спущен на глубину 68,4м – до устья Техническая колонна не спускалась. Разведочная скважина №7 пробурено 30.07.1986-10.11.1986. Фактическая глубина составляет 2550м, горизонт – P1kg. Конструкция скважины следующая Кондуктор диаметром 324мм спущен на глубину 45м – до устья Техническая колонна 245мм спущена на глубину 596,6м – до устья Экспл.колонна 140мм спущена на глубину 2550м- подъем цемента до 500м от устья. Разведочная скважина №КОР-14 пробурена 19.10.1987 - 25.02.90гг. Фактическая глубина составляет 5255м, горизонт – девон. Конструкция скважины следующая - Направления диаметром 630 мм спущена на глубину 30м – до устья.

Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной, при максимальном весе бурильной колонны 74 тн. и обсадной колонны 62тн, рекомендуется буровая установка ZJ-30 с номинальной грузоподъемностью 180 тн. Буровое оборудование скомпоновано на мобильных платформах (крупных блоках), модулями, (мелкими блоками) которые транспортируются со скважины на скважину без разборки оборудования на отдельные агрегаты платформы (крупные блоки), модули (мелкие блоки) с оборудованием устанавливаются на железобетонные плиты (фундамент) многократного использования без разборки оборудования на отдельные агрегаты. Для



проектируемой поисковой скважины предусматривается следующая конструкция: Направление диаметром 324 мм спускается на глубину до 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244.5 мм спускается на глубину 600 м с целью перекрытия верхнемеловых отложений. Цементируется до устья.

Устье оборудуется противовыбросовым оборудованием ППГ-230х350, ПУГ- 230х350. Эксплуатационная колонна диаметром 168мм спускается на проектную глубину 1750 м с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность. Цементируется до устья. Устье скважины оборудуется колонной головкой ОКК1-210х168х245 и фонтанной арматурой АФ1-65х210. Газовый фактор – 120 т/м³, дебит нефти – 10-30 м³/сут. Стационарная обработка данных 3 Д-МОГТ 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.

Продолжительность цикла бурения и испытания скважины АТ-14 проектной глубиной 1750м (+250м), составит 775 суток 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 – 720 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 270 суток (3 объекта), по юрским J отложениям – 270 суток (3 объекта), по пермотриасовым отложениям – 180 суток (2 объекта). Продолжительность вывод из ликвидационного фонда и испытания скважин 6,7,КОР-14 составит 1230 сут., из них вывод из ликвидационного фонда по каждой скважине-20 сут, испытание: - в открытом стволе – 5 суток; по всем скважинам - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – (90 суток), из которых по меловым К отложениям – 900 суток (10 объектов), по юрским J отложениям – 180 суток (2 объекта). Бурение скважины АТ-14 и вывод из ликвидационного фонда трех ранее пробуренных скважин 6,7,КОР-14 запланированы 2025-2027 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На этапе строительства и испытания 1-ой скважины АТ-14 будут иметь выбросы в объеме: 10.712981227 г/сек и 118.037077466 т/год. При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин (от 1-ой скважины) - 6.418174473 г/сек и 53.921744147 т/год (от 3-х скважин 161,765232441 тонн).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т/г, Калий хлорид (301) 4 класс 0.140616 т/г, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/г, диНатрий карбонат 3 класс, 0.005206 т/г, Азота (IV) диоксид 2 класс 24.0541 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 класс 28.889 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 10.56951 т/г, Сера диоксид 3 класс 17.19305 т/г, Сероводород



(Дигидросульфид) (518) 2 класс 0.019897168 т/г, Углерод оксид 4 класс 22.402691 т/г, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000375 т/г, Фториды неорганические плохо 2 класс 0.00165 т/г, Пентан (450) 4 класс 0.01382707 т/г, Метан (727*) 0.07379625 т/г, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4класс 0.0199621 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.7762399 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0.178274 т/г, Бензол (64) 2 класс 0.002128 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) 3 класс 0.000669 т/г, Метилбензол (349) 3 класс 0.001338 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)(54) 1класс 0.000022 т/г, Проп-2-ен-1-аль 2 класс 0.7349 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0.7349 т/г, Масло минеральное нефтяное 0.0002783 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 10.672212 т/г,Пыль неорганическая, содержащаядвуокись кремния в %: 70-20 – 3 класс 1.692591678 т/г.

При строительства 1-ой скважины АТ-14 образуются 957,5639 тонн: в том числе: буровой шлам (опасные) - 683,7 т/период, отработанный буровой раствор (опасные) - 211,62 т/период, БСВ (опасные) - 45,34 т/период, Промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т/период, Отработанные масла(опасные) 9,7000 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т/период, емкости из под масла (опасные) 2,0860 т/период, Тара из- под химреагентов (опасные) 0,2250 т/период, огарки электродов (неопасные) 0,0036 т/период, Твердо- бытовые отходы (неопасные) 2,4452 т/период, Металлолом (неопасные) 2,3 т/период. При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин, от 1-ой скважины образуются 192,29845 тонн: Буровой шлам (опасные) 18,564 тонн, Отработанный буровой раствор (опасные) 138,024 тонн, Буровые сточные воды(опасные) 31,055 тонн, Промасленная ветошь(опасные) 0,03тонн, Отработанные масла (опасные) - 2,25 тонн, Металлолом (неопасные) - 0,1 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,00045 тонн, ТБО (неопасные) - 2,25 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (опасные) - 0, 025 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям.

Вид водопользования: 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 центробежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком).Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены; объемов потребления воды 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. При выводе из ликвидационного фонда ранее пробуренных скважин – водопотребление -165,2 м3/период. Использование водных ресурсов отсутствует.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира



отсутствуют.

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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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.



Намечаемой деятельностью «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат», 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:

Для указанных проектируемых работ было получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Атанат» №KZ01VVX00175659 от 12.12.2022 год.

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

Жусупов Аскар Болатович

