



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

ТОО "Тепке"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «ПРОЕКТ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (оценочный этап) НА СТРУКТУРЕ ТЕПКЕ ЗАПАДНЫЙ»

Материалы поступили на рассмотрение: 30.06.2022 г. вх. KZ67RYS00263684

Общие сведения

Место осуществления: Участок Тепке в административном отношении расположен в Бейнеуском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Тепке располагается в пределах Северо-Устьюртского нефтегазоносного бассейна.

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Тепке в административном отношении расположен в Бейнеуском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Тепке располагается в пределах Северо-Устьюртского нефтегазоносного бассейна. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу, составляет 1363.92 кв.км. Исследуемая территория к юго-западу граничит с разрабатываемым месторождением Каракудук и в южном направлении с месторождением Арыстановское. Ранее, в пределах площади «В», куда входит участок Тепке, на лицензионной площади в районе сора Кайдак Мангистауской области Операционной компанией по управлению проектом «Казахойл-ЯННК», в период с апреля 1999 г. по сентябрь 2001г. Проводились полевые сейсморазведочные работы 2Д. По результатам комплексной интерпретации сейсмических данных и геолого-геофизических материалов прошлых лет, уточнено строение юрско-меловой толщи, триаса и поверхности палеозоя на площади «В» (в частности, ранее выявленной структуры Тепке). Наличие близлежащих месторождений Каракудук и Арыстановское, в которых разрабатываются юрские нефтяные горизонты, позволяют высоко оценивать перспективы нефтегазоносности структуры Тепке Западный.

Тепке Западный, дополнительно проектируется бурение 4-х оценочных скважин: ТЗ-2, ТЗ-3, ТЗ-4, ТЗ-5, глубинами 3800м. Цель бурения и назначение скважины – разведочные скважины, установление продуктивности пластов, получение геолого-физических параметров. Объем сжигаемого газа на 1 скважину составляет 16931139 м³, нефть - 71280 м³. Дебит нефти равна 450 м³/сут на 1 объект, на второй и третий 171



м³/сут. Газовый фактор 237,53 м³/м³. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства.

Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 50 3150L или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали - 3800 м (± 250 м). Проектный горизонт - триас, юра. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Проектная коммерческая скорость бурения скважины – 1520 м/ст. месяц. Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная) - Вертикальная. Способ бурения- Роторный/ (или ВЗД) . Тип вышки - Телескопическая мачта. Проектная коммерческая скорость, м/ст. месяц - 1520 . Строительство буровой установки и размещение оборудования и техники-1,5 га. Максимальная масса колонны, тн обсадной - 128,1 , бурильной, в т.ч. КНБК -101,78 . Буровые установки, обеспечивающие требуемую грузоподъемность (не менее 80тн).

Периоды проектируемых работ рассчитаны на 2022-2025 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 370 сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Из них: строительство и монтаж буровой установки -10 суток, подготовительные работы к бурению - 15 суток, бурение и крепление - 75 суток, испытание в эксплуатационном колонне -270 (три объекта = 3*90) суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Объем выбросов загрязняющих веществ на 1 скважину составит: 31.286075391 г/сек и 461. 230872346 т/год. Общий объем выбросов для 4-х скважин составит 1844,92348938 тонн. Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0.002587 т/год , Калий хлорид (301) 0.140616 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0.000223 т/год , диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) 0.005206 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 58.77284101 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 38.088045802 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 32.13199001 т/год, Сера диоксид (516) 9.46135 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0.020123162 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 295.3579601 т/год, Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) 0.000182, Фториды неорганические плохо растворимые (615) 0.0007986 т/год, Пентан (450) 0.01382707 т/год, Метан (727*) 6.930906252 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 0.0199621 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 3.3139399 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1.115774 т/год, Бензол (64) 0.01438т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.004515 т/год, Метилбензол (349) 0.00904т/год, Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)0.000022 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 1.00727 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 1.00727 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.00007634 т/год, Алканы C12- 19 /в пересчете на C12.727538 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 1. 084429 т/год.



Поверхностные водные источники непосредственно на контрактной территории отсутствуют. Водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). Объемов потребления воды водопотребление – 7910,27 м³/пер и/или 21,262 м³/сут; •водоотведение – 6450, 043 м³/пер или 14,046 м³ /сут; •безвозвратное потребление – 1460,222 м³/пер и/или 7,217 м³/сут; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Персонал, столовая, прачечная и т.д., технические: противопожарный резервуар, обмыв оборудования, приготовление растворов и т.д.

Отходы потребления: Промасленная ветошь 150202* - 0,13340 т/1скв. Отработанные масла 130206* - 9,7000 т/1скв. Отработанные ртутьсодержащие лампы 200121* - 0,0107/1 скв. Отработанная тара (бочки) 160708* - 0,2250/1скв. Буровой шлам 010505* - 577,3503/1скв. Отработанный буровой раствор 010505* - 178,7049/1скв. Металлические емкости из под масла 120118* - 2,0860/1скв. Огарки сварочных электродов 120113 - 0,0036 / 1скв. Твердобытовые отходы 200301 - 1,5771 / 1скв. Металлолом 120101 - 1,5000.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствуют.

Пользование животным миром не предусматривается.

Источником электроэнергии являются: 1.Дизельный двигатель G12V190PZLG-3, N - 810 кВт, - 3 шт. 2.Дизельный генератор В 8 L, N-372 кВт, – 2 шт. 3. Дизельный генератор DBL-160, N-160 кВт, - 1 шт. (для нужд вахтового поселка) расход топлива составит - 929,61 т. топлива и 13,48 т. масла.

Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: •в пространственном масштабе - ограниченное, •во временном – многолетнее (постоянное), •интенсивность воздействия - умеренное. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до минимума воздействие на поверхностные и подземные воды. Воздействие на воды будет носить: •в пространственном масштабе - ограниченное, •во временном – многолетнее (постоянное), •интенсивность воздействия - умеренное. Влияние проектируемых работ на геологическую среду можно будет оценить, как: • в пространственном масштабе - ограниченное, •во временном – многолетнее (постоянное), • интенсивность воздействия - умеренное. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ в пределах участка Тепке и Тепке Западный на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченное, многолетнее (постоянное), умеренное.

Проектами предусмотрен ряд мероприятий для снижения воздействия планируемых работ на окружающую среду, такие как: • применение при сжигании пластовой жидкости факельной высокоэффективной горелки с коэффициентом эффективности 99,98% и впрыскивания капельной воды в горелку обеспечивающей наиболее полное сжигание углеводородной смеси; • установка пылеуловителя в системе пневмотранспорта сыпучих материалов и цемента с эффективностью 90%; • применение системы безопасности и мониторинга ;•Буровые работы ведутся в соответствии с лучшей международной практикой с использованием современного оборудования и технологий. • Строительство скважины, монтаж и демонтаж БУ и оборудования скважины осуществляются только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ. • Повторное использование буровых сточных вод. и т.д.

Намечаемая деятельность: «ПРОЕКТ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (оценочный этап) НА СТРУКТУРЕ ТЕПКЕ ЗАПАДНЫЙ», 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

