



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 "Су Тасу"

Заклучение 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 по поиску углеводородов на участке Южный Алатобе, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2023г. вх. KZ09RYS00358818

Общие сведения

В административном отношении участок Южный Алатобе находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Южный Алатобе граничит с запада месторождением Алатобе, в северной части с месторождением Северное Карагие и с южной части с месторождением Ащиагар. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (50 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр пос. Курык расположен от месторождения в 55 км. Областной центр г. Ақтау расположен в 60 км от участка.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основной целью поисковых работ на участке Южный Алатобе являются изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа в отложениях среднего и верхнего триаса. Основанием для составления «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный Алатобе, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан»: - результаты проведенных сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ; - открытия на прилегающей территории месторождений УВС Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С. Карагие и тд; - геологическое задание, выданное ТОО «Су Тасу» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Су Тасу» проведение гелиевой съемки, бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС, освоения скважины предполагается открытие залежей нефти в триасовых отложениях, схожих с залежами, открытыми на месторождениях Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие. Для решения геологических задач



настоящим проектом предусматривается проведение гелиевой съемки для определения концентрации гелия в подпочвенном слое. Проектом предусматривается бурения и испытания скважины Г-1 Южный Алатобе проектной глубиной 4000м (+\ -250м). Ожидаемые параметры - дебит нефти 30 т/сут. Газосодержание колеблется от 95-299 м3/м3. Скважина Г-1 – поисковая, проектируется на сейсмическом профиле Crossline 330 и Inline 170, проектная глубина 4000м, проектный горизонт – палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях.

Продолжительность цикла бурения и испытания скважины Г-1 Южный Алатобе проектной глубиной 4000м (+\ -250м), составит 444 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 50 суток; подготовительные работы – 4 суток, бурение и крепление скважины – 110 суток; испытание: - в открытом стволе – 10 суток; - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по верхний триас – 90 суток (1 объекта), по средний триас– 180 суток (2объекта). Для решения геологических задач настоящим проектом предусматривается проведение гелиевой съемки для определения концентрации гелия в подпочвенном слое. В качестве инструмента имеет серьезное физикогеологическое обоснование: в современных глубинных флюидах (газовых потоках), главными компонентами которых обычно являются глубинный (неатмосферный) азот, CO₂, CH₄ и другие УВ – газы, гелиеносность очень высокая и составляет от 0,1 до 10% об. Изменение степени вертикальной проницаемости разреза, тектонических нарушений и характеристик трещинных коллекторов, находит отражение в изменении концентрации гелия в подпочвенном слое. Гелий – благородный газ, химически инертен, не сорбируется породами и не образует соединений с другими химическими элементами. Способность гелия к миграции выше, чем у остальных газов, кроме водорода. Гелий не имеет биогенного происхождения в отличие от большинства газов (метан, водород, углекислый газ). Он образуется в результате радиоактивного распада элементов U-Th ряда. Существуют два первичных источника гелия: мантия и породы земной коры. Главными источниками гелия являются радиоактивные горные породы – породы кристаллического фундамента (основной вклад в генерацию гелия), а также глины и обогащенные ОВ (органическим веществом) породы. Фундаментальным для прогноза залежей нефти и газа по гелию является факт, что растворимость гелия в нефти на порядок больше чем в воде. Средние концентрации гелия в растворенном состоянии составляют: в подземных водах (пластовые воды нефтегазоносных бассейнов) – 0,65 мл/л; в нефти – 7 мл/л (рис.5.2.1); в поверхностных водах (океаны, озера) – 0.00004 мл/л. Средние концентрации гелия в смеси газов составляют 300 – 1300 ppm в залежах свободных газов (рис.5.2.2). Средняя концентрация гелия в приповерхностном воздухе атмосферы 5,2 ppm (0.00052 об. %).

Проектируемые работы будут запланированы на 2023-2027 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве и испытании 1-ой скважины будет составлять: 23.755660477 г/сек или 335.26410197 год. Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу 1-4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс – 0.005696 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.000262 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс – 53.491869156 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 67.028765008 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 10.144656964 т/ период, Сера диоксид 3класс – 19.2939 т/период, Сероводород 2 класс – 0.050739724 т/ период, Углерод оксид 4 класс -48.596691638 т/период, фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000363 т/период, фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.001598 т/период, Бутан (99) 4 класс – 0.103496 т/ период, Гексан (135) 4 класс 0.034586 т/период, Пентан (450) 4 класс 0.06888706 т/период, Метан (727*) 4 калсс 0.35855994 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279)-0.1142636 т/период, Смесь углеводородов предельных



C1-C5 (1502*) - 2.8898392 т/период, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0.729548 т/период, Бензол (64) -2 класс 0.00931 т/период, Диметилбензол 3 класс – 0.00287 т/период, Метилбензол (349) 3 класс – 0.005742 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс – 0.000044 т/период, проп-2-ен1 -аль – 2.05918 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-2.05918 т/период, Аммофос 4 класс - 0.001316 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.00015268 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): класс- 25.913476 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс – 2.0092988 т/период.

Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора; объемов потребления воды Расход воды на производственные нужды составляет около 1116,6 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м³.

Все отходы производства и потребления временно складироваться на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия имеющей лицензию на переработку и захоронение. Буровой шлам** 909,7тонн, ОБР** 803,27тонн, БСВ** 311,96 тонн, Промасленная ветошь** 0,038 тонн, Отработанные масла**1,72 тонн, Использованная тара ** 11,25 тонн, Медицинские отходы ** 0,003 тонн, Металлолом** 12,5 тонн, Огарки сварочных электродов** 0,03825 Коммунальные отходы** 23,004 тонн.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

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

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта.

Атмосферный воздух –Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные водыЛокальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха • Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключая создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • При выборе оборудования предпочтение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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); • Хозбытовые 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.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный Алатобе, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

