



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 «Asia Energy Limited»
(Азия Энерджи Лимитед)»**

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Проект предусматривается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жалганой, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.08.2024 г. Вх.KZ34RYS00737444

Общие сведения

Контрактная территория в административном отношении находится в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра города Ақтау, составляет 90 км на запад. Ближайшие поселки Жетыбай и Мунайши, расположены в 20 км к юго-западу, где находится железнодорожная станция Жетыбай. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Есть колодцы с соленой водой, а питьевая вода доставляется из г. Ақтау. Технической водой для буровых работ необходимо обеспечить водяными скважинами из альб-сеномана. Характерны сильные ветра восточного и юго-восточного направления летом, а в остальное время года – северного и северо-западного. В пределах 20 км от участка проходит асфальтированная Жетыбай - Шетпе, Ақтау – Озень. Железнодорожная станция Жетыбай находится в 20 км. Дорожная сеть представлена асфальтированной дорогой Жетыбай – Шетпе, Ақтау – Озень. Дороги на площади работ грунтовые. Климат резко континентальный. Холодная суровая зима, жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, интенсивное испарение, обилие солнечной радиации, постоянно дующие ветры. Температура воздуха в летние месяцы достигает +45°, а зимой понижается до -30°. Среднегодовое количество осадков, выпадающих преимущественно весной и осенью, оставляет примерно 180 мм. Преобладающим направлением ветра является северо-восточное, наибольшая скорость ветра - 30 м/сек. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся – ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Каспийское море расположено около 70 км от проектируемого участка. В пределах геологического отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Географические координаты угловых точек месторождения:



Контракт на совмещенную Разведку и Добычу углеводородного сырья в пределах разведочного блока Жалганой (рег.№5362-УВС от 15 июля 2024 года) был заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Asia Energy Limited» (Азия Энерджи Лимитед). Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 173,44 км² (сто семьдесят три целых сорок четыре сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента.

Координаты скважины ZH-PR4: 43°37'8.45"N и 52°22'41.63"E.

Координаты скважины ZH-8: 43°36'42.00"N и 52°22'60.00"E.

Координаты скважины ZH-9: 43°36' 48.00"N и 52°23' 46.00"E.

Координаты скважины ZH-10: 43°36'16.00"N и 52°23'31.00"E.

Координаты геологического отвода:

- | | |
|-----------------------------|------------------------------|
| 1) 43°35'00"N и 52°18'00"E, | 7) 43°39'00"N и 52°27'00"E, |
| 2) 43°40'00"N и 52°18'00"E, | 8) 43°37'00"N и 52°27'00"E, |
| 3) 43°40'00"N и 52°17'00"E, | 9) 43°37'00"N и 52°26'00"E, |
| 4) 43°42'00"N и 52°17'00"E, | 10) 43°36'00"N и 52°26'00"E, |
| 5) 43°42'00"N и 52°30'00"E, | 11) 43°36'00"N и 52°25'00"E, |
| 6) 43°39'00"N и 52°30'00"E, | 12) 43°35'00"N и 52°25'00"E. |

Из территории участка недр исключается месторождение Бурмаша (Контракт 170Д от 17.01.1998 года АО «Мангистаумунайгаз»), координаты:

- | | |
|--------------------------------|-------------------------------|
| 1) 43°38'00"N и 52°27'00"E, | 4) 43°37'0,35"N и 52°25'29"E, |
| 2) 43°37'00"N и 52°27'00"E, | 5) 43°38'9"N и 52°25'46"E. |
| 3) 43°37'00"N и 52°26'7,432"E, | |

Краткое описание намечаемой деятельности

Технологический этап рекультивации целесообразно проводить в следующей и Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 40 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъемностью более 80 тонн. Конструкция скважины должна обеспечить: устойчивость стенок ствола скважины; надежное разобщение различных пластов в разрезе; возможность спуска в скважину оборудования, необходимого для подъема на поверхность жидкости или газа; надежную связь скважины с продуктивным пластом. В соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из геологической характеристики разреза, с учетом назначения скважин, проектной глубины и методов воздействия на пласт, способов эксплуатации скважин, а также многолетнего опыта строительства предусмотрена нижеследующая конструкция скважин: 1) Направление диаметром 323,9 мм устанавливается на глубину 20 метров с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктора и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. 2) Кондуктор диаметром 244,5 мм и длиной 500 метров предназначен для перекрытия верхних неустойчивых пород, напорных водоносных горизонтов и зон поглощений, монтажа ПВО и обеспечения управления скважиной в процессе ликвидации возможных вод о проявлений при бурении под промежуточную колонну. 3) Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм устанавливается на глубину 2200 +/-250 метров для испытание продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для повышения надежности изоляции и разобщения продуктивных и водоносных



горизонтов в открытой части ствола скважины на колонне устанавливаются центра торы, а также скребки в интервале перфорации. Перед входом и выходом из каверн устанавливаются турбулизаторы. Для улучшения качества крепления в цементный раствор под эксплуатационную колонну вводится понизитель водоотдачи, понизитель вязкости. Диаметр эксплуатационной колонны принимается исходя из назначения скважины. Диаметры направления, кондуктора и промежуточных колонн проектируются исходя из минимально-допустимых зазоров, обеспечивающих беспрепятственный спуск и качественное цементирование обсадных колонн. Для надежной изоляции пластов и предотвращения коррозии труб предусматривается подъем цемента за колоннами производить до устья скважины. Дебит нефти – 43 м³/сут; плотность нефти – 0,845 г/см³ газосодержание – 50 м³/т.

Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается бурение 3-х поисковых скважин (Скважина ЗН-8, Скважина ЗН-9, Скважина ЗН-10) и реконструкция и восстановления разведочной скважины ЗН-PR4. Разведочная скважина ЗН-PR4 пробурена в сводовой части структуры Жалганой до глубины 2607 м. В процессе строительства скважины ЗН-PR4 был отобран 1 керн в интервале 2339,0м до 2348,0м (9.0м). Вынос керна составил: 100 %. Образцы пород в интервале 2339-2342 м представлены алевритом темно-серым, легко распадается на плитки по тонким глинистым прослойкам с обугленными растительными остатками. Образцы пород в интервале 2342-2349 м - Глина алевритистая, темно-серая, легко распадается на плитки и обломки. Отбор шлама проводился каждые 10 метров в интервале 75-1350 м; каждые 5 метров – 1350-2607 м; 2 метра в интервале с признаками УВ. Результаты испытания: в интервале 1937-1943 м, 1931-1937 м получен приток нефти с плотностью 0,800 г/см³; 1880-1886 м – приток воды с пленкой нефти; 1703,6-1715 м ; 1572-1574 м; 1370-1361 м – приток воды. Разведочная скважина ЗН-PR4 находится в консервации. Скважина ЗН-8 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 6571, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях. Скважина ЗН-9 – поисковая, зависимая, проектируется на сейсмическом профиле 6598, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях. Скважина ЗН-10 – поисковая, зависимая, проектируется на сейсмическом профиле 6598, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях.

Продолжительность реконструкции и восстановления скважины ЗН-PR4 составит 618 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 20 суток; подготовительные работы – 2 суток реконструкция и восстановление скважины – 18 суток; испытание: в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток). Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 2200м (+/-250м), составит 618 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 20 суток; подготовительные работы – 2 суток бурение и крепление скважины – 50 суток; испытание: в открытом стволе – 6 суток; - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток). Расконсервация скважины ЗН -PR4 запланировано в 2025-2026 годы. Бурения скважин ЗН-8 и ЗН-9 запланированы 2025-2026 годы. Бурения скважин ЗН-10 - на 2026-2027 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины глубиной 2200 м составит – 42.364881696 г/сек и 584.537211656 т/период (при бурении 3-х скважин 1753,61163496 тонн). При реконструкции и восстановлении скважины составит –



42.232003655 г/сек и 490.443967154 т/период. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для бурения 1-ой скважины глубиной 2200 м): Железо (II, III) оксиды – 0.00321 тонны (3 класс), Марганец и его соединения – 0.000276 тонны (2 класс), Азота (IV) диоксид – 64.5842959 тонны (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 10.494965334 тонны (3 класс), Углерод – 35.795927782 тонны (3 класс), Сера диоксид – 5.85434 тонны (3 класс), Сероводород – 0.0589228 тонны (2 класс), Углерод оксид – 364.5414892 тонны (4 класс), Фтористые газообразные соединения – 0.000225 тонны (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые – 0.00099 тонны (2 класс), Пентан 0.05780793 тонны (4 класс), Метан – 8.97034638 тонны (0 класс), Изобутан – 0.08332445 тонны (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1.6159819 тонны (0 класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.04289 тонны (0 класс), Бензол – 0.0003598 тонны (2 класс), Диметилбензол – 0.0001131 тонны (3 класс), Метилбензол – 0.000226 тонны (3 класс), Бенз/а/пирен – 0.000045875 тонны (1 класс), Проп-2-ен-1-аль – 3.02181 тонны (2 класс), Формальдегид – 0.414121723 тонны (2 класс), Масло минеральное нефтяное – 0.0001461 тонны (0 класс), Алканы C12-19 – 10.273237138 тонны (4 класс), взвешенные частицы 3 класс- 0.0051912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.020787 тонны (3 класс), пыль абразивная - 0.002448 тонн. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Есть колодцы с соленой водой, а питьевая вода доставляется из г. Актау. Технической водой для буровых работ необходимо обеспечить водяными скважинами из альб-сеномана. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины глубиной 2200 м составят: водопотребление - 3332,51 м³/период, водоотведение – 2658,008 м³/ период; безвозвратное потребление – 674,502 м³/период.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при реконструкции и восстановлении скважины ZH-PR4 составят: водопотребление - 4432, 51 м³/период, водоотведение – 3658,008 м³/период; безвозвратное потребление – 774,502 м³/период.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

При строительстве 1-ой скважины глубиной 2200м всего 876,8306 тонн (от 3-х скважин 2630,4918 тонн): в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические



емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 489,34 т, Отработанный буровой раствор - 304,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045т, Твердо-бытовые отходы - 5,55 т, Металлолом - 2,5 т. При реконструкции и восстановлении скважины всего 809,0061 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 6,8225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 393,1925т, Отработанный буровой раствор - 402,725 т, Огарки сварочных электродов - 0, 0045 т, Твердо-бытовые отходы - 1,151 т, Металлолом - 2,5 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению). Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Растительный мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций.

Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Технологическое и энергетическое топливо – попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.



Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифон образования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

Намечаемая деятельность: «Проект предусматривается проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жалганой, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

