

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



Номер: KZ02VWF00502582
Дата: 28.01.2026
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ 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

ТОО «Asia Energy Limited»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жалганой, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.01.2026 г. Вх. KZ24RYS01544179.

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 Мунайшы, 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 – Озен. Железнодорожная станция Жетыбай находится в 20 км. Дорожная сеть представлена асфальтированной дорогой Жетыбай – Шетпе, Ақтау – Озен. 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.

Контракт на Разведку и Добычу углеводородного сырья в пределах разведочного участка 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. Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента.

Координаты границ участка недр:

- | | |
|----------------------------|-----------------------------|
| 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, площадь 3,46 кв.км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-30, ZJ-40 или аналог, не меньше по грузоподъемности 225тн. 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. 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 339,7 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 проявлений при бурении под эксплуатационную колонну. 3. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм устанавливается на глубину 2200 +/-250 метров для испытания 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 продуктивного пласта. 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 – 18,5 т/сут; плотность нефти – 0,840 г/см³ газовый фактор – 62 м³/т.

С целью поисков залежей нефти и газа в отложениях средней юры на участке Жалганой в 2024-2025 гг. были пробурены три поисковые скважины (ZH-8, 9 и 10). По результатам бурения и опробования разведочных скважин ZH-8 и ZH-9 на участке Жалганой была выявлена нефтеносность отложений средней и верхней юры. Скважина ZH-10 на данный момент находится в испытании. Целью проектируемых работ на контрактной территории ТОО «Asia Energy Limited» (Азия Энерджи Лимитед) согласно настоящего «Дополнения к проекту...» является дальнейшее проведение разведочных



работ с целью поиска залежей нефти и газа в отложениях средней и верхней юры. Для решения поставленных задач настоящим Дополнением предусматривается бурение 2-х независимых поисковых скважин №№ ЗН-11 и ЗН-12 и 4-х зависимых скважин №№ ЗН-13, ЗН-14, ЗН-15, ЗН-16 с проектной глубиной 2200 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюид упоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промышленным параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа. Настоящим Дополнением проведение полевых сейсморазведочных работ не предусматривается. Скважина ЗН-11 поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю XL 6590 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 2200 (+ 250) м. Проектный горизонт – J2. Скважина ЗН-12 поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю XL 6650 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 2200 (+ 250) м. Проектный горизонт - J2. Скважины ЗН-13, ЗН-14, ЗН-15, ЗН-16 поисковые, зависимые от результатов бурения скважин ЗН-11 и ЗН-12. Проектная глубина скважины – 2200 (+ 250) м. Проектный горизонт - J2.

Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 2200м (+/-250м), составит 618 суток и состоит из 3-х этапов: Продолжительность цикла строительства скважин, 372 сут. в том числе: строительно-монтажные работы 20 суток, подготовительные работы к бурению – 2 суток, бурение и крепление – 50 суток, испытание, всего в том числе: в открытом стволе и в эксплуатационной колонне 300 суток (из расчета на 1 объект испытания – 50 суток, общий 6 объектов). В 2026 -2027 годы предусматривается бурение и исследование поисковой скважины ЗН-11 и ЗН-12, в 2027-2028 годы бурение и исследование поисковой скважины ЗН-13 и ЗН-14, в 2028-2029 годы бурение и исследование поисковой скважины ЗН-15 и ЗН-16.

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 тонн**. В 2026 - 2027 годы при бурение и исследование поисковой скважины ЗН-11 и ЗН-12 составит 1169,07442331 тонн, в 2027-2028 годы при бурение и исследование поисковой скважины ЗН-13 и ЗН-14 составит 1169,07442331 тонн, в 2028-2029 годы при бурение и исследование поисковой скважины ЗН-15 и ЗН-16 составит 1169,07442331 тонн. 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 – 0.0589228тонны (2 класс), Углерод оксид – 364.5414892 тонны (4 класс), Фтористые газообразные соединения – 0.000225тонны (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые – 0.00099тонны (2 класс), Пентан 0.05780793тонны (4 класс) , Метан – 8.97034638 тонны (0 класс), Изобутан – 0.08332445тонны (4 класс), Смесь углеводородов



предельных C1-C5 – 1.6159819тонны (0 класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.04289тонны (0 класс), Бензол – 0.0003598тонны (2 класс), Диметилбензол – 0.0001131тонны (3 класс), Метилбензол – 0.000226тонны (3 класс), Бенз/а/пирен – 0.000045875тонны (1 класс), Проп-2-ен-1-аль – 3.02181 тонны (2 класс), Формальдегид – 0.414121723тонны (2 класс), Масло минеральное нефтяное – 0.0001461тонны (0 класс), Алканы C12-19 – 10.273237138тонны (4 класс), взвешенные частицы 3 класс- 0.0051912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.020787тонны (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.

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. 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. Для 1-ой скважины составить: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $167,6+209,5= 377,1$ м³. В т.ч. воды питьевого качества: 209,5м³. Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 2200 м составит: 945,3 м³.

При строительстве 1-ой скважины глубиной 2200м всего 1856,7812 тонн (в 2026 -2027 годы для поисковой скважин ZH-11 и ZH-12 составит 37113,5624 тонн, в 2027-2028 годы для поисковой скважин ZH-13 и ZH-14 составит 37113,5624 тонн, в 2028-2029 годы для поисковой скважины ZH-15 и ZH-16 составит 37113,5624 тонн): в том числе для 1-ой скважины промасленная ветошь 0,3937 т, отработанные масла 6,0493 т, отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0232 т, металлические бочки из под масла 5,8 т, буровой шлам 877,275 т, отработанный буровой раствор 902,88 т, твердо-бытовые отходы 20,2 т, Металлолом 44,16 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.



Животный мир сравнительно небогат: встречаются волки, лисы и сайга, очень много грызунов - суслики, тушканчики, хорьки. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся - ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. 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. Материалы и сырье: буровые растворы и реагенты (глина, утяжелители, химические добавки) - приобретаются у специализированных поставщиков по договорам поставки, объемы определяются проектом бурения и используются в период проведения буровых работ; обсадные трубы, цемент, металлоконструкции и вспомогательные материалы - приобретаются у сертифицированных поставщиков, используются на этапах бурения и крепления скважины.

Топливо-энергетические ресурсы: дизельное топливо - поставка осуществляется по договорам с лицензированными поставщиками, используется в течение всего периода бурения для работы буровой установки и вспомогательной техники; электрическая энергия - вырабатывается автономными дизель-генераторными установками, используется в период проведения буровых работ; тепловая энергия - обеспечивается автономными источниками (дизельные/электрические обогреватели) в период проведения работ при необходимости.

Вода: техническая вода - используется для приготовления буровых растворов и хозяйственно-бытовых нужд, источник водоснабжения определяется проектными решениями и оформляется в установленном законодательством порядке; объемы и сроки использования соответствуют календарному плану буровых работ. Сроки использования ресурсов: Использование указанных ресурсов осуществляется в период проведения буровых работ согласно календарному плану реализации проекта. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и



сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения

Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все используя машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление.

Водные ресурсы: отвод сточных вод с технологических площадок в дренажные емкости (дренажные приемники); бетонирование технологических площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключающих разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту окружающей среды; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимическая защита; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормированное использование воды.

Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы специальной техники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляется только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительных работ технической рекультивации.

Отходы: инвентаризация, сбор промышленных отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и на специально оборудованных полигонах; повторное использование отходов.

Животный мир: ограничение техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жалганой, 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

