

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



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

ЧК «Kazakhstan Dinghua Energy Co., Ltd.»

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

На рассмотрение представлено: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Устюртский участок 2».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.06.2026 г. Вх. KZ44RYS01775455

Общие сведения

В административном отношении территория участка расположена в пределах Мангистауского и Бейнеуского районах Мангистауской области, в 360 км от г. Ақтау. Ближайшими к участку населенными пунктами являются с. Акжигит на расстоянии 1,67 км и районный центр с. Бейнеу на расстоянии 5,53 км. Расстояние от участка «Устюртский участок 2» до государственной границы Республики Узбекистан – 1,23 км. Географически площадь относится к юго-западному борту Северо-Устюртского нефтегазоносного бассейна и охватывает Кулажатский, Колтыкский прогибы и Аманжол–Шелуранскую седловину. Расстояния до ООПТ: до Государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря – 82,43 км, до Каракия-Каракольского государственного природного заказника – 274,28 км, до Устюртского государственного природного заказника – 127,1 км, до Кендерли-Каясанского государственной заповедной зоны – 156,92 км. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5456,65 (пять тысяч четыреста пятьдесят шесть целых шестьдесят пять сотых) км². Глубина – до кристаллического фундамента. Участок «Устюртский участок 2» с северо-запада примыкает к Колтыкскому прогибу, а с западной стороны ограничен Арыстановской ступенью и с севера-востока Косбулакским прогибом, в пределах которых расположены известные нефтяные месторождения — Комсомольское и Култук (на северо-западе), а также Каракудукское, Арыстановское, Тепке и Каменная (на западе), Шагырлы-Шомышты, участок Косбулак (северо-восток) продуктивность которых связана с палеогеновыми, меловыми, юрскими и триасовыми отложениями. Близость указанных промышленных месторождений свидетельствует о высокой степени нефтегазоносности прилегающих структур и подтверждает наличие благоприятных геологических условий для формирования залежей углеводородов в пределах рассматриваемого участка. Дополнительным фактором, повышающим перспективность участка, является наличие развитой разломной тектоники, которая способствует миграции углеводородов и их концентрированию в локальных структурах. Таким образом, структурное положение участка, его близость к зонам генерации и соседство с промышленными месторождениями позволяют оценивать его как перспективный для поисков залежей нефти и газа. В пределах участка выявлены локальные структуры Бегеш,



Шелуран и Аманжол, в пределах которых пробурены скважины, требующие доизучения: на структуре Бегеш - скважины Г 1 (глубина 4175 м, нижний триас) и Г 2 (4060 м, средний триас), на структуре Шелуран - Г 1 (3700 м, средний триас) и Г 2 (3536 м, верхний триас), на структуре Аманжол - Г 2 (4060 м, средний триас). Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5456,65 (пять тысяч четыреста пятьдесят шесть целых шестьдесят пять сотых) км². Координаты скважины У-1: 44°53'19,756" с.ш. 55°6'34,39729" в.д.; скв. У-2: 44°49'32,72284" с.ш. 55°48'42,80221" в.д.; скв. У-3: 44°36'50,61929" с.ш. 55°14'56,73171" в.д.;

Координаты геологического отвода участка представлены точками с 1 по 34: т.1: 45°08'00" с.ш. 55°38'00" в.д.; т.2: 45°06'00" с.ш. 55°38'00" в.д.; т.3: 45°06'00" с.ш. 55°39'00" в.д.; т.4: 45°05'00" с.ш. 55°39'00" в.д. - т.34: 45°08'00" с.ш. 55°22'00" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является изучение геологического строения мезозойского комплекса пород, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах участка Устьюртский участок 2. Целью составления настоящего проекта является изучение геологического строения, проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование трех поисковых скважин. Данным проектом предусматриваются: - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д на участке «Устьюртский участок 2», их обработка и интерпретация в объеме 1500 пог.км; - Бурение и испытание трех поисковых скважины У-1, У-2 и У-3 с проектными глубинами соответственно 4750 м (±250 м), 4500 м (±250 м) и 4500 м (±250 м); - Отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; - при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; - выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. По результатам сейсморазведочных работ будут откорректированы местоположения трех проектных скважин. На дату составления проекта отсутствует промыслово-геофизическая информация по участку. На близлежащих, и в пределах участка Устьюртский 2 структурах (с запада на восток) - Каратурун, Култук, Арыстановское, Комсомольская, Южный Култук, Николаевская, Тышканды, Манаши, Елигажи, Токубай, Чикудук, Ащитайпак, Шаршикудук, Аманжол, Шелуран, Бегеш — пробурены глубокие поисковые скважины.

Детальное изучение глубинного геологического строения на участке Устьюртский-2 проводится по следующим отражающим горизонтам: - Iэ – кровля эоценового газоносного горизонта Pg2 - II – кровля туона верхнего мела K2t - III – отражающий горизонт по кровле барремского яруса нижнего мела K1br - IV – подошва нижнего мела K1 -

IV1 – отражающий горизонт по кровле средней юры J2 - V – подошва нижней юры J1 - VI – подошва верхнего триаса T3 - б – кровля палеозоя PZ. В пределах контрактной территории выделены три перспективных площади в которых рекомендуется бурение глубоких скважин: У-1, У-2 и У-3. Площади скважин У-1 и У-2 располагаются в западном борту, а площадь У-3 в восточном борту Кулажатского прогиба. В связи с этим площадь сейсморазведочных работ разбит на два участка: восточный и западный (рис 1). В восточном участке планируется отработка 17 поисковых и детальных профилей МОГТ 2Д. Общая протяженность профилей -430 п км. В западном участке будут отработаны 28 поисковых и детальных профилей, общая протяженность профилей составляет 1070 п км. Общая протяженность по всему контрактному территории составляет 1500 п км. Расстояния между поисковыми профилями составляют 5 км, между детальными, 1,5 км. Для решения поставленных геологических задач будет применяться методика многократных перекрытий МОГТ-2Д. Проекты 2Д сейсмической съёмки создаются и корректируются с использованием программного обеспечения MESA (GMG) на базе персонального компьютера. В поле исходные проекты 2Д съёмок будут скорректированы в



соответствии с поверхностными условиями, ситуацией и инфраструктурой участков работ (населённые пункты, нефтепромысел, трубопроводы, автотрассы и т.д.), и пункты возбуждения, попадающие в охранные зоны, будут вынесены за их пределы и расположены по периметру границ охранных зон. При необходимости для сохранения кратности на заданном уровне будут добавлены компенсационные пункты. После проведения сейсморазведочных работ 2Д, обработки и интерпретации этих данных, местоположение и глубина проектных скважин будут корректироваться. Скважина У-1 – поисковая, зависимая, закладывается юго-западной части участка Устюртский 2, на юго востоке от структуры Бегеш, в сводовой части локального поднятия выделенного по структурной карте подошвы юрских отложений. Проектная глубина - 4750 м (± 250 м), проектный горизонт – триас. Скважина У-2 – поисковая, зависимая, закладывается в продолжении локального поднятия Шелуран, с целью уточнения перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Проектная глубина - 4500 м (± 250 м), проектный горизонт – триас. Скважина У-3 – поисковая, зависимая, закладывается на юго-западной части участка, в пределах замкнутой структурной ловушки, выделенного по структурной карте подошвы юрских отложений, с целью уточнения перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Проектная глубина - 4500 м (± 250 м), проектный горизонт – триас. С учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на участке «Устюртский участок 2», для скважин №№ У-1, У-2 и У-3 с проектными глубинами 4750 м, 4500 м и 4500 м проектным горизонтом – триас, рекомендуется следующая конструкция скважин: 1. Направление $\varnothing 426,0$ мм $\times$ 50 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции $\varnothing 339,7$ мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. 2. Кондуктор $\varnothing 339,7$ мм спускается на глубину 700 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной системой, установки ПВО. 3.

Промежуточная колонна $\varnothing 244,5$ мм спускается на глубину 2500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну.

С 2026 года на участке работ начнутся полевые работы по сейсмике МОГТ 2Д на участке Устюртский участок 2, и до середины 2027 года будет выполнена обработка и интерпретация, в результате будут получены структурные карты и сейсмические профили, и на их основе будет определено местоположение проектных поисковых скважин. Бурение в рамках настоящего «Проекта разведочных работ...» запланировано на период 2028–2030 гг. и включает строительство трёх поисковых скважин — У 1, У 2 и У 3 проектными глубинами 4750 м, 4500 м и 4500 м соответственно. Планируемая продолжительность бурения каждой скважины составляет около 70 суток. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Количество ЗВ в атмосферу на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу составит 4,24 г/сек или 31,657 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 0,74907 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное, взвешенные частицы, пыль абразивная. 1 класс опасности – 0,00013 т/г: свинец и его соединения, бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 6,157998 т/г: марганец и его соед., оксид олова, азота диоксид, сероводород, фтористый водород, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 2,4963 т/: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 4,8888 т/г: углерод оксид, алканы C12-19, этилбензол, бензин нефтяной. Количество ЗВ в атмосферу на период строительства и испытания 3 скважин У-1, У-2 и У-3 по проекту-аналогу составит 81,919 г/сек или 414,8614 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 7,83086 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло



минеральное нефтяное. 1 класса опасности – 0,0002516 т/г: бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 158,747 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соедин., фториды неорганические, плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 69,05308 т/г: азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. 4 класс опасности – 179,2299 т/г: углерод оксид, алканы C12-19.

Источниками водоснабжения на месторождении является:

- для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества;
- для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Каспийское море находится на расстоянии 167,6 км от участка. Расстояние до Аральского моря – 177,09 км. Водоохранных зон – нет; необходимость установления – нет.

При строительстве и испытании скважин будет поставляться питьевая и техническая вода.

Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве и испытании скважин.

При проведении работ по строительству 3 поисковых скважин количество отходов по проекту-аналогу составит 3430,4499 т/г, из них: Опасные отходы:

- Буровой шлам – 2019,755 т/г;
- Отработанный буровой раствор – 1337,1708 т/г;
- Отработанные масла – 7,1967 т/г;
- Использованная тара – 28,6383 т/г;
- Промасленная ветошь – 0,1905 т/г. Неопасные отходы:
- Металлолом – 0,3 т/г;
- Огарки сварочных электродов – 0,0057 т/г;
- Коммунальные отходы – 23,98 т/г;
- Пищевые отходы – 13,212 т/г.

При проведении сейсморазведочных работ количество отходов по проекту-аналогу составит 8,9492 тонн/год, из них: Опасные отходы:

- Промасленная ветошь – 0,00013 тонн/год; Неопасные отходы:
- Огарки сварочных электродов – 0,009 тонн/год;
- Коммунальные отходы – 8,94 тонн/год;
- Металлолом – 0,00008 тонн/год.

Промасленная ветошь (15 02 02*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом строительных работ. Металлом (17 04 07) собирается на площадке для временного складирования металлолома. Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Отработанные масла (13 02 08*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и будет определена перед началом работ. Согласно требованиям Санитарных-эпидемиологических правил №ҚР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020г отходы в жидком состоянии хранят в герметичной таре и удаляются с территории предприятия в течение суток или проводят их обезвреживание на производственном объекте. Лимиты накопления отходов на строит-во скв №51,52,53 всего: 4040,087т/г; т/г; в т.ч. отходов производства 4037,259т/г; отходов потребления 2,828т/г; Буровой шлам 1271,907т/г; Отработанный буровой раствор 2764,314 т/г; промасленные отходы (ветошь) 0,457т/г Отработанные масла 0,121т/г; Коммунальные отходы 2,828 т/г; Металлолом 0,455 т/г; Огарки сварочных электродов 0,05 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Использование растительных ресурсов не предусматривается



Использование ресурсов животного мира не предусматривается

При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, ЛКМ и др.

Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при испытании скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное – продолжительность воздействия до 2 лет. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе участка;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Устьюртский участок 2»., 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

