

Номер: KZ28VWF00539168

Дата: 01.04.2026

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Almaty Oil Ventures»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан. Основной объем работ будет проводиться в Жетысуской области, а именно: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ2Д, объемом 1050 пог.км. *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ46RYS01622353 от 06.03.2026 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. ТОО «Almaty Oil Ventures», 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 17, 231240026476, ТЕРЕБЕЙ ЮЛИЯ ВАЛЕНТИНОВНА, +77017810786, a.kalistratov@tengripartners.kz

Намечаемая хозяйственная деятельность: В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК. Намечаемая деятельность (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №288 от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения").

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Контрактный участок Жаркент располагается на территории двух областей: Жетысуской и Алматинской, в 34 км от города Жаркент. В тектоническом отношении участок приурочен к Восточно-Илийской впадине (Жаркентской депрессии). Площадь участка недр, согласно выданному геологическому отводу, составляет 2528,24 кв. км (Контракт №5502-УВС на



разведку и добычу углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Almaty Oil Ventures» 02.07.2025г). Глубина– до кровли кристаллического фундамента. Ближайшими населенными пунктами являются: город Жаркент в 34 км и населенные пункты Айдарлы, Коктал, Ушарал, Кундызды и др. Район работ включает часть межгорной долины р. Или, обрамленной на юге горным хребтом Кетмень на юго западе-горами Богути, на севере-отрогами Джунгарского Алатау. Правобережье р. Или занимают незакрепленные барханные пески Кара-Кум и Моюн-Кум. Левобережная часть занята незакрепленными песками Каро-Базкум., валунно-галечниковыми отложениями. Рельеф местности осложнен многочисленными оврагами, водостоками. Абсолютные отметки возрастают от центра впадины от 500-600 м до 1200-1500м к её бортам. При ширине впадины в 100-120 км на меридиане Кольджат–Хоргос уклон её поверхности к центру не превышает 50м, так что можно считать общую поверхность впадины близкой к горизонтальной, и совсем горизонтальной в самом центре впадины, где расположены небольшие озера, старицы, заболоченные низины. На площади работ высоко-горных участков нет, абсолютные отметки достигают: максимальные-500 м (в пойме р. Или), относительные превышения на I п.км наблюдаются до 20 м. Горные сооружения, обрамляющие впадину с севера и юга, возвышаются над ней более чем на 3000 м, создавая природный контраст, характерный для Тянь-Шаня. Положение проектной площади в межгорной впадине предопределило её геологическое строение, рельеф, климатические особенности, характер почв и растительности, что так или иначе влияет на условия, в которых предстоит работать. Район работ пересекает река Или, предгорные части долины пересекаются руслами временных водостоков, северную часть площади работ осложняет сеть оросительных каналов. Крутизна склонов оврагов достигает 90°. В восточной части участка работ распространены незакрепленные барханные пески. Северная и северо-восточная части заняты пашнями (массивы поливных культур). Горные реки Южной Джунгарии (Борохудзир, Усек, Хоргос), выходя на равнинные просторы Восточно-Илийской впадины, в низовьях создают заболоченные участки, либо впадают как река Хоргос в реку Или. Реки, стекающие с северного хребта Кетмень, при удалении от гор теряются в собственных отложениях. Климат района работ резко континентальный, засушливый с жарким летом и малоснежной зимой. Температура зимой достигает -20°C, летом- (+) 40°C. Выпадение осадков по площади неравномерное, на склонах гор больше, в долине меньше и составляет 141 мм в год с нечетко выраженным весенним максимумом. Весной и летом дуют сильные ветры с запада на восток (по долине р. Или), переходящие в пыльные бури, длящиеся 2-3 дня. Скорость ветра достигает 20-30 м/с.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта). Масштабная гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) запланированы на 2026-2027 гг. МОГТ 2Д сейсморазведка, 1500пог.км. Обработка и интерпретация результатов сейсморазведочных работ МОГТ2Д. Увязка сейсмических данных разных лет и другие работы запланированы на 2026-2028гг Бурение скважины 1- АОУ, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов, гидродинамические исследование скважины запланированы на 2026-2027гг Бурение скважины 2 АОУ, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов, гидродинамические исследования скважины запланированы на 2028-2029 гг. Переинтерпретация сейсмических материалов, с учетом полученных фактических данных по скважинам на 2029 год. Обобщение данных геологоразведочных работ, определение дальнейших направлений ПРР 2030-2031 годы. Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на прилегающих площадях и на контрактной территории. Продолжительность бурения проектных скважин на мезо-палеозойский комплекс (1 АОУ, 2 АОУ), с проектными глубинами 4000м и 3700 м, соответственно



составляет 750 суток: Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 1 АОУ, проектной глубиной 4000м (+-250м), составит 375 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы– 30 суток; • бурение и крепление скважины– 75 суток; • испытание:- в эксплуатационной колонне– 270 суток (из расчета на 1 объект испытания– 90 суток); Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 2 АОУ проектной глубиной 3700м (+-250м), составит 375 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы– 30 суток; • бурение и крепление скважины– 75 суток; • испытание:- в эксплуатационной колонне– 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Участок Жаркент в тектоническом отношении расположен в Жаркентском прогибе в пределах Восточно-Илийской впадины. Основанием для постановки поискового бурения на площади является наличие структуры, в пределах которой ранее были получены нефтегазопроявления из палеозойских и мезозойских отложений при бурении глубоких скважин. Структура представляет интерес в нефтегазоносном отношении. Настоящим Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. Проектом запланировано: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1500 пог.км. При этом надо отметить, что основной объем работ будет проводиться в Жетысуской области, а именно: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м, гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1050 пог.км.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. При проведении пассивных геофизических исследований, основанных на изучении волновых полей, наблюдаемых в геологической среде при отсутствии источника искусственного возбуждения сейсмических колебаний, обычно используют новейшие передовые технологии: Adrok, Neologic и Terravox, которые при необходимости могут быть использованы Недропользователем в будущем, при проведении поисково-разведочных работ. Надо отметить, что все эти методы исследований являются экологичными для окружающей среды и при этом используется только сенсорное оборудование и компьютер. Перед сейсморазведочными работами 2Д ставятся следующие задачи: 1.Разведка ловушек углеводородов в палеозойских и мезозойских отложениях; 2.Составление модели изучаемых природных резервуаров; 3. Оценка углеводородного потенциала участка исследований; 4.Определение оптимальных мест заложения поисковых скважин. Полевые 2Д сейсморазведочные работы будут проводиться с использованием самой передовой и современной техники и технологии, обеспечивающей получение данных высокого качества и высокого разрешения. В случае обнаружения на волновом поле временных разрезов сейсмических профилей МОГТ аномалий, возможно связанных с залежами УВ, будут выполнены следующие работы: составлены карты распределения атрибутов сейсмической записи по перспективным коллекторам, составлены карты распределения сейсмофаций. по возможности расчет моделей акустического импеданса, анализ динамических характеристик коллекторов в осадочном разрезе и оценка их перспективности для проведения поискового бурения. Настоящим проектом разведочных работ по поиску углеводородов, предусматривается бурение двух поисковых скважин,



глубиной 4000м и 3700 м (+/-250м). Следует отметить, что местоположение проектных поисковых скважин 1-AOV и 2-AOV будет уточняться после проведения пассивных геофизических исследований и сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, их обработки и интерпретации, а также будут корректироваться их проектные глубины. Поисковая скважина 1-AOV независимая, проектируется как дублер скважины 2-Т, юго-западнее от нее на расстоянии 200м, местоположение будет уточнено в результате проведения гелиевой съемки и 2Д сейсморазведочных работ. Целью бурения скважины является детальное изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа. Проектная глубина 4000м, проектный горизонт- нижняя пермь-карбон. Поисковая скважина 2-AOV независимая, условно проектируется в юго-восточной части участка Жаркент северозападнее скважины 3 Г на расстоянии 3000м. Местоположение скважины будет уточнено по результатам интерпретации новых данных гелиевой съемки и 2Д сейсморазведки. Целью бурения скважины является детальное изучение геологического строения и поиски залежей углеводородов. Проектная глубина 3700м, проектный горизонт нижняя пермь-карбон.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Недропользователь ТОО «Almaty Oil Ventures», осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья на основании Контракта № 5502-УВС от 02.07.2025 г. Срок действия Контракта — до 02 июля 2031 года. Целевое назначение— изучение геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных литолого-стратиграфических характеристик, изучения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов.

Водные ресурсы. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Хранение воды для противопожарных нужд предусмотрен резервуар емкостью 10,0 м³. ; объемов потребления воды Норма расхода хозяйственно-питьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу СНиП 4.01-02-2001 от 2001 г принимается 125 л/сут. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут. Водопотребление при бурение 1-ой скважины всего 8431,78 м³, в том числе питьевое 103,9 м³, хоз.бытовой 129,98 м³, технические нужды: 8197,9 м³. При сейсморазведке: - 4147,381 м³, в том числе непредвиденные расходы - 41,53165 м³.

Растительные ресурсы. По совокупности всех природных признаков приграничная часть Илийской впадины— это пустыня: по периферии валунно-галечная, каменистая со скудной травянисто-степной растительностью, ближе к центру- супесчано-солонцеватая с широким развитием незакрепленных, бугристых, бугристо-грядовых постоянно перевиваемых песков и зарослями типичного для пустынь растений— саксаула, тамариска и др. Эти участки впадины обычно безводны. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Животный мир. Животный мир формируется под влиянием резко континентального климата и разнообразных ландшафтов — равнин, предгорий Жетысу Алатау, полупустынь и пойм рек (Или, Бортала, Усек). Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.



Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при бурении 1-ой скважины 1 А ОV, проектной глубиной 4000м (+-250м) на 2026-2027 годы общий составит 72,2733369 г/сек и 381,1291635 тонн. При бурении скважины 2 АOV проектной глубиной 3700м (+-250м) на 2027-2028 годы составит 72,2733369 г/сек и 381,1291635 тонн. При проведении сейсморазведка МОГТ 2Д, объемом 1050 пог.км в Жетысуской области на 2026-2028 годы составит: 18,759181г/сек и 113,38624 тонн. Масштабная гелиевая съёмка, пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) и проведение электроразведочных геофизических работ методом Adrok относятся к экологически безопасным методам исследований. При выполнении указанных работ не применяется бурение, взрывные работы и иные виды механического воздействия на окружающую среду. Используется исключительно сенсорное оборудование и компьютерные комплексы для регистрации и обработки данных. В связи с этим данные методы не оказывают негативного воздействия на окружающую среду, а также не нарушают естественное состояние экосистем. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при бурении скважины вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,004865т, Марганец и его соединения 2 класс 0,0003815 т, Азота (IV) диоксид 2 класс 140,982783963 т, Азот (II) оксид 3 класс 22,909702444 т, Углерод 3 класс 9,017213303 т, Сера диоксид 3 класс 25,363225 т, Сероводород 2 класс 0,11792287 т, Углерод оксид 4 класс 120,759058029т, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,0003255 т, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,00035 т, Пентан 4 класс 0,1135529 т, Метан 0,756114826 т, Изобутан 4 класс 0,1636527 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 4,71497 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,380708 т, Бензол 2 класс 0,004976 т, Диметилбензол 3 класс 0,0015633т, Метилбензол 3 класс 0,0031266 т, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000228865 т, Формальдегид 2 класс 2,1264725 т, Масло минеральное нефтяное 0,0003008 т, Алканы C12-19 4 класс 53,673994 т, Взвешенные частицы 3 класс 0,0051912 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0,02603 т, Пыль абразивная 0,002448 т.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Описание отходов. Ориентировочный объем образования отходов составляет: при проведении сейсморазведочных работ всего 59,1442 тонн, в том числе : Отработанные масла (опасные)- 23,65 т, Промасленная ветошь (опасные)- 0,254 т, Отработанные фильтры (опасные)- 0,0427 т, ТБО (неопасные)-18,75 т, Металлолом (различный) (неопасные)- 15,0 т, Огарки сварочных электродов (неопасные)- 0,0075 т, Кардриджи (неопасные)- 1,44 т. При бурении 1-ой скважины: 3258,83845 тонн (от 2-х скв. 6517,6769 тонн): в том числе: буровой шлам (опасные) 1151,82 т, отработанный буровой раствор (опасные) 742,388 т, буровые сточные воды (опасные)1293,192 т, отработанные масла (опасные)- 34,6 т, отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные)- 0,0079 т, Металлические бочки из под масла (опасные)- 1,9749т, Тара из-под химреагентов (опасные)- 1,225 т, Огарки сварочных электродов (неопасные)- 0,00525т, Твердо-бытовые отходы (неопасные)- 23,6 т, Металлолом (неопасные)- 10,0т. Отходы временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность: предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркент в Жетысуской и Алматинской областях Республики Казахстан. Основной объем работ будет проводиться в Жетысуской области, а именно: бурение двух независимых поисковых скважин, глубинами 4000м и 3700м,



гелиевая съемка (зависимый объем), пассивная сейсморазведка (метод ММЗ) (зависимый объем), проведение электро-разведочных геофизических работ методом Adrok (зависимый объем) и сейсморазведка МОГТ2Д, объемом 1050 пог.км. согласно пп.1 п.1 приказа №223-Ө от 12.08.2025 года проекты геологоразведки относятся ко II (второй) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Объекты II категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно п. 1) ст. 87 Кодекса и получения экологических разрешений на воздействия согласно ст.122 Кодекса.

Выводы: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ТОО «Almaty Oil Ventures», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



