



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оңқанат  
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 55-75-49

ТОО «KG Oil&Gas»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ12RYS00382529 02.05.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года.

Согласно Контракту на разведку на участке «Балдысай», продолжительность геологоразведочных работ составляет 6 лет (16.02.2023-16.02.2029 гг.). Предварительные сроки проведения геологоразведочных работ: - Проведение предварительного исследования с применением субатомной технологии на участке Балдысай – 2023-2024гг. - Бурение и испытание разведочной скважины БК-1 на структуре Бактыгарын проектной глубиной 1500 м – 2024-2025гг. Бурение и испытание разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук проектной глубиной 1400м – 2025-2026гг.

Участок «Балдысай» расположен в Темирском районе Актюбинской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Ақтөбе находится в 140 км, от районного центра – пос. Шубаркудук в 40 км и от городов Кандыагаш в 50 км, Алга в 90 км, а г. Темир расположен в северо-восточной части геологического отвода. В орогидрографическом отношении район исследования представляет пологоволнистую равнину, пересеченную многочисленными балками, оврагами, а также отдельными возвышенностями. По восточной границе контрактной территории с севера на юг протекает река Темир. Наибольшая абсолютная отметка рельефа +339 м, наименьшая +204 м. Площадь работ находится под поливными огородами, бахчами, пашней и т.д., которая составляет почти 80%. Глубокое внутриматериковое положение района обуславливает резкий континентальный климат с незначительным количеством атмосферных осадков, колеблющихся по годам, с высокой испаряемостью, устойчивыми ветрами и резкими годовыми и суточными колебаниями температур. Температура воздуха летом колеблется от +28°C до +40°C, зимой понижается до 40°C. Постоянно дуют ветры различных направлений. Устойчивый снежный покров обычно со второй половины декабря. Количество осадков за год 180-220 мм выпадает преимущественно в осенне-зимние периоды, что обуславливают бедность территории поверхностными водами. Гидрографическая сеть здесь редка, постоянно действующая река Темир протекает по восточной границе участка. Площадь участка составляет 1121,1 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента Ближайшие месторождения нефти, конденсата и газа – Сайгак, Кенкияк, Кокжиде, Алибекмола и др.

Площадь участка недр Балдысай, за вычетом исключаемых контуров месторождения Темирское ХПВ, составляет - 1121,1 кв. км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №5174 от 16.02.2023г. Точка 1 - 48°54'00"сш и 57°10'00"вд; Точка 2 - 48°54'00"сш и



55°55'00"вд; Точка 9 - 49°19'00"сш и 57°07'00"вд; Точка12 - 49°18'00"сш и 57°05'00"вд; Точка16 - 49°14'00"сш и 57°09'00"вд; Точка1 - 49°13'00"сш и 57°10'00"вд; ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: - 48°57'23,2" (СШ) и 56° 54' 52,3" (ВД); -49°1'53,6" (СШ) и 56° 57' 37,7" (ВД).

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Основной целью «Проекта разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года» является проведение геологоразведочных работ на контрактной территории – разведка перспективных структур в надсолевых отложениях, в первую очередь – по триас-верхнепермскому комплексу, изучение строения триасовых и верхнепермских отложений в пределах мульд и в зонах примыкания в соляным куполам, выделение наиболее перспективных структур, выявление в разрезах продуктивных горизонтов, изучение углеводородов и литологических особенностей пород, их коллекторских свойств, оценка перспективных ресурсов, определение дальнейших геологоразведочных работ на участке. Настоящим «Проектом разведочных работ ...» на участке недр Балдысай проектируется: – проведение предварительного исследования с применением субатомной технологии (1 этап - 500 кв. км, 2 этап – 100 кв. км) – 2023 г.; – бурение разведочной скважины БК-1 на структуре Бактыгарын с проектной глубиной 1500 м – 2024 г.; – бурение разведочной скважины АК-1 на структуре Аккудук с проектной глубиной 1400 м – 2025 г. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Балдысай. За аналог принято месторождение Сайгак, продуктивность которого связано с триасовыми (дебит нефти – 30 м3/сут, плотность нефти – 861 кг/м3, дебит газа – 13 тыс. м3/сут, газосодержание – 30 м3/т) и верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 10,0 м3/сут, плотность нефти – 810 кг/м3, дебит газа – 4,6 тыс. м3/сут, газосодержание – 40 м3/т).

Субатомная технология основана на том, что все физические объекты, подобно электромагнитному полю, имеют собственные субатомные поля, возникающие при взаимодействии легких элементарных субатомных частиц. Работы по субатомной технологии состоят из трех этапов: – Этап I - фотометрическая визуализация собственного излучения углеводородов и определение факта присутствия УВ на исследуемой территории, выбор перспективных направлений для проведения дальнейших исследований. – Этап II - полевой этап, включающий авиационное сканирование исследуемой территории с целью сбора полевых данных для последующей обработки и интерпретации. – Этап III - обработка, анализ и интерпретация полученных данных в комплексе с информацией, полученной другими геологическими и геофизическими методами; – построение цифровых карт, математическое и картографическое моделирование выделенных геологических объектов, оценка объемов залежей; составление технического отчета и передача Заказчику. При фотографировании участка Земли с космического спутника на снимок попадает и регистрируется не только видимое изображение поверхности Земли, но и невидимое субатомное излучение различных геологических объектов на поверхности и внутри Земли. Дальнейшая компьютерная обработка позволяет идентифицировать искомые геологические объекты, выделить их контуры и выполнить координатную привязку. Точки заложения скважины БК-1 и АК-1 зависят от результатов исследований методом субатомной технологии. Ниже приведены предварительные точки заложения скважин. Скважина БК-1 (1500м) – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Бактыгарын с целью изучения геологического строения и разведки нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на пересечении сейсмических профилей РА-ТР-201127 и РА-ТР-201103. Проектная глубина скважины составляет 1500+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь. Скважина АК-1 (1400м) – разведочная, независимая, проектируется в сводовой части структуры Аккудук с целью изучения геологического строения и разведки нефтегазоносных горизонтов в пермотриасовых отложениях. Скважина закладывается на сейсмическом профиле РА-ТР-201105, в 2 км от скважины Аккудук Г-3 на юго-восток. Проектная глубина скважины составляет 1400+250 м (глубина). Проектный горизонт – верхняя пермь. В каждой скважине в эксплуатационной колонне предполагается испытать по 2 объекта в отложениях триаса и по 2 объекта - в верхнепермских. Исследования на приток



при фонтанирующих объектах производятся методом установившихся отборов. При не фонтанирующих объектах проводится прослеживанием уровня до достижения статического уровня. Производятся замеры устьевых и забойных давлений, отбор глубинных проб нефти и газа. Изоляцию объектов производить установкой цементных мостов или взрыв-пакеров. Изменение проектных параметров опробования и испытания может быть изменено геологической службой по фактическим данным.

Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера. , т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м<sup>3</sup>, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Ориентировочный объем воды для хоз-питьевых и технических нужд, при строительстве 2-х разведочных скважин, составит – 6753 м<sup>3</sup>.

На период проведения планируемых работ растительные ресурсы не используются, а также вырубка или перенос зеленых насаждений не планируется, т.к. отсутствуют зеленые насаждения.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

Планируемый участок расположен на территории Темирского района Актюбинской области. На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсаки, норки, кроличьи животные и грызуны.

При реализации намечаемой деятельности для энергоснабжения будут использоваться ДЭС.

Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников: 43,46564965 г/сек и 511,4470522 т/пер, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл.) - 0,002932 т; Марганец и его соединения (2 кл.) - 0,000519т; Азота диоксид (2кл) - 103,3464238т; Азота оксид (3кл) -16,79379387т; Углерод (3кл) - 29,68708921т; Сера диоксид (3кл.) - 11,43926т; Сероводород (2кл) - 0,00806688 т; Углерод оксид (4кл.) - 310,5960601т; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор (2кл) - 0,00012т; Метан (не кл.) - 6,812786304т; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,8485992т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,3137384т; Бензол (2кл) - 0,0523824т; Диметилбензол (3 кл) - 0,015912т; Метилбензол (3кл) - 0,0328856т; Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000125844т; Формальдегид (2кл) - 1,14398т; Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,00118152т; Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 30,237396т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) - 0,1138т.

Сбросы отсутствуют, т.к. накопленные сточные воды в период строительства отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Подрядная организация определяется путем проведения открытого тендера.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения 2-х скважин составляет: буровой шлам (010505\*) - 594,12 т, отработанный буровой раствор (010506\*) - 568,512 т; промасленная ветошь (150202\*) - 0,127 т; отработанные масла (130208\*) – 3,84 т; использованная тара (150110\*) - 0,25 т; коммунальные отходы (200301) - 2,48 т; металлолом (170407) – 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0045 т. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания 2-х скважин

составляет: промасленная ветошь (150202\*) - 0,508 т; отработанные масла (130208\*) – 14,64 т



использованная тара (150110\*) - 0,3344 т; коммунальные отходы (200301) - 5,224 т. Ориентировочный объем образования отходов при консервации/ликвидации и тех. рекультивации 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202\*) - 0,0254 т; коммунальные отходы (200301) - 0,188 т; металлолом (170407) – 4,04 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0018 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.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Балдысай в Актюбинской области согласно контракту №5174-УВС от 16 февраля 2023 года» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду. (пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.).

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Так как рассматриваемый участок начинает свою деятельность после утверждения проекта разведочных работ, экологические исследования на участке не проводились. При реализации данного проекта недропользователь при необходимости обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений; - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией; - применение электрохимзащиты для трубопроводов; - отжиг газа на горизонтальной факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения; - предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники; - своевременное и качественное обслуживание спецтехники; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: - полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений; - тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем; - усиленная защита трубопроводов от коррозии; - бетонирование и гидроизоляция площадки; - недопущение сброса сточных вод на рельеф местности; - сбор сточных вод в специальные емкости или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров и в подземные воды. Проектом предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных земель (технический этап). Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: - пропаганда охраны животного мира; - маркировка и ограждение опасных участков; - запрет на охоту в районе территории предприятия; - движение автотранспорта только по существующим дорогам; - ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению физического воздействия: Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом



защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ, или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3. Приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов (п.п.3 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

**В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

4. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



