

KZ28RYS01298794

11.08.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Ақтобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АҚТОБЕ Г.А., Г.АҚТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8 7132 747 150, Nugmanov.b@koa.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины А-351 на месторождении Алибекмола с проектной глубиной 3600м». Цель технического проекта - расчёт конструкции скважин, выбор компоновок низа буровой колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины А-351 на месторождении Алибекмола с проектной глубиной 3600» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно пп.3 п.1 ст.65 Кодекса. Однако, проектная скважина была учтена в проекте «Отчет о возможных воздействиях к «Дополнению к проекту разработки месторождения Алибекмола», выполненного в 2024 году, на который было получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ83VVX00317840 от 13.08.2024г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины А-351 на месторождении Алибекмола с проектной глубиной 3600» не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости

проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса). Однако, проектная скважина было предусмотрено в проекте «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола», выполненного в 2024 году, на который было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ70VWF00177378 от 13.06.2024г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Алибекмола в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан, в 250-270 км к югу от г. Актобе. Площадь работ находится в пределах листа М-40-XXXIV международной разграфки. В орографическом отношении описываемый район представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган. Максимальная абсолютная отметка рельефа 281м приурочена к центральной части описываемой площади, минимальная +160м наблюдается в долине р. Эмба. Район характеризуется резко континентальным климатом с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха от +35 - 40°C (летом) до - 33 - 45°C (зимой). Глубина промерзания почвы до 1,5 - 1,8м. Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны, нередко перемешанные песком. Средняя скорость ветров составляет 5 – 10 м/сек. Растительный покров района бедный. Заросли кустарника встречаются в долине р. Эмба и в глубоких балках. Беден и животный мир в основном грызуны, встречаются волки, лисы, зайцы. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жагабулак, расположенный в 5км к западу от площади месторождения и поселок Шубарши (45-50км). Ближайшими нефтяными месторождениями являются – Жанажол (20 км) и Кенкияк (45 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке к добыче нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актобе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол – Эмба - Актобе..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 315 тонн (типа БУ ZJ-50 или ее аналога с ВСП) проходить по следующим этапам (всего 120,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 5,0 суток; бурение и крепление скважин – 90,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка не менее 125 тн. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 2,7 га. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при освоении скважин являются дизельные двигатели. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается обустройство временных объектов: вахтового поселка и промышленной зоны. Целью бурения является добыча углеводородного сырья. Вид скважины – вертикальная. Проектная глубина по вертикали/по стволу – 3600 м. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Общие сведения о конструкции скважины Для проектируемых вертикальных скважин принимается следующая конструкция скважин. Направление 508,0(20'') мм забивается на глубину 40м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор 339,7(13'')3/8 мм спускается на глубину 900м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Промежуточная колонна 244,5 (9'')5/8 мм спускается на глубину 2000м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпавшимися породами. Эксплуатационная колонна 177,8 (7'') мм спускается на проектную глубину 3600м (по вертикали) и цементируется подъемом цемента до устья

скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводород стойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство скважины А-351 планируется провести в течение – 2026г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2026г. Постутилизация – сроки постутилизации скважины будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

8. 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):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «Казахойл Актобе» поводит работы по недропользованию согласно Дополнению №6 от 04.10.2024г к Контракту на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Площадь горного отвода месторождения Алибекмола составляет 67,571 км². Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,7 га на 1 скв.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых и питьевых 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. Расстояние от проектируемой скважины № А-351 до контура границы подземных вод Кокжиде составляет – 15 км (ситуационная карта прилагается). Расстояние от проектируемой скважины № А-351 до р.Жем – 8,7 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 питьевая вода. ;

объемов потребления воды Общее количество воды, для технических нужд, составляет – 1200 м³, для хоз. бытовых нужд, составляет 300 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов проектом не планируется использование водных ресурсов ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемая скважина находится на месторождения Алибекмола, контрактной территории ТОО «Казахойл Актобе». Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет - 2,7 га. Угловые точки геологического отвода месторождения Алибекмола: 1) 48°35'11"(с.ш) 57°39'37"(в.д), 2) 48°35'35"(с.ш) 57°40'23"(в.д), 3) 48°33'52"(с.ш) 57°42'39"(в.д), 4) 48°27'42"(с.ш) 57°42'46"(в.д), 5) 48°25'02"(с.ш) 57°42'14"(в.д), 6) 48°24'48"(с.ш) 57°40'59"(в.д), 7) 48°27'12"(с.ш) 57°40'02"(в.д), 8) 48°30'00"(с.ш) 57°39'07"(в.д), 9) 48°31'00"(с.ш) 57°39'10"(в.д), 10) 48°33'13"(с.ш) 57°39'25"(в.д); Координаты проектируемой скважины: №А-351 - 48° 28'15,"2 с.ш.; 57° 40' 24",1 в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве скважин А-351 составляет – 21,242879 г/с, 96,025123 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,00215 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003806 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 36,613904 т, Азот (II) оксид (3кл) - 5,9497594 т, Углерод (3кл) – 2,06885т, Сера диоксид (3кл) – 7,149474 т, Сероводород (2кл) – 0,00095248т, Углерод оксид (4кл) – 29,09006 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000088т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,3789858 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,140164 т, Бензол (2кл) – 0,0018305 т, Диметилбензол (3кл) – 0,0005753 т, Метилбензол (3кл) – 0,0011506 т, Бенз/а/пирен(1кл) – 6,0183Е-05 т, Формальдегид (2кл) – 0,539141 т, Масло минеральное (не кл.) – 0,0003555 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 13,8903013 т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,19694 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На месторождении Алибекмола отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для

временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства 1 скважины глубиной 3600 м составляет: 1467,9115 т/г. Опасные отходы – буровой шлам (010505*) – 680,9 т/г, отработанный буровой раствор (010505*) – 767,8т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 11,16 т/г, промасленная ветошь (150202*) – 0,1905 т/г, использованная тара (150110*) – 3,35т/г, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 0,7т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 05*) – 0,125т/г. Не опасные отходы – металлолом (17 04 07) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) – 0,003 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,663 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Актыобинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Отбор проб воздуха проводится согласно Программе производственного экологического мониторинга на месторождении Алибекмола. В воздухе определяются максимально-разовые приземные концентрации азота диоксида, серы диоксида, сероводорода, предельных углеводородов, углерода оксида, метилмеркаптана и сажи по одному из восьми румбов, с учетом направления ветра на момент отбора. Анализ, проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, на границе санитарно-защитной зоны месторождения Алибекмола, показал, что за 2023г. максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны. Концентрации ЗВ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.), установленных для населенных мест..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (среднее значение) при строительстве скважин на месторождении Алибекмола составляет 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Таким образом, при строительстве вертикальных скважин на месторождении Алибекмола при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения проектируемого участка..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового

оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Умаров Нурсултан Бекболатович,

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



