

KZ24RYS01299448

12.08.2025 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 Актобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, 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 наклонно-направленной скважины К-418НН, проектной глубиной 3800м на месторождении Кожасай». Обоснованием для бурения скважины К-418НН является добыча углеводородного сырья в проектном горизонте КТ- II. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса на «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной скважины К-418НН на месторождении Кожасай» оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась.;

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 наклонно-направленной скважины К-418НН на месторождении Кожасай» 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)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км (рис. 1.1) и пос. Жагабулак. В орографическом отношении описываемый район работ расположен в пределах Предуральского плато и представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +140 м до +260 м и повышаются с запада на восток, от правобережья р. Эмба в сторону Мугаджарских гор. Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Кожасай. Сообщение с городом Актобе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо- востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа. Транспортировка добываемой нефти от месторождения Кожасай до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км - до города Орск (Россия)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительство наклонно-направленной скважины К-418НН с проектной глубиной 3800/4322,88 м. Способ бурения – роторный /забойный двигатель (ВЗД), вид монтажа – смешанный. Цель составления настоящего проекта – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной 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. Расчеты применяемых технологий строительства скважины произведены с использованием программного обеспечения «Бурсофтпроект» с учетом отечественного и мирового опыта строительства скважин. Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-50 или аналогичными буровыми установками с ВСП и проходить по следующим этапам (всего 150,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 5,0 суток; бурение и крепление скважин – 120,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья из проектного горизонта КТ-II на глубине 3800 м. 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. Для обустройства площадки бурения будет использована типовая схема, где земельный участок разделен на производственную (буровая площадка) и бытовую (офисы для обслуживающего персонала) зоны. Основные проектные данные: Проектная коммерческая скорость бурения составляет 950 м/ст. месяц. 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительство наклонно-направленной скважины К-418НН с проектной глубиной 3800/4322,88 м. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Для испытания (освоения) скважины будет применена установка грузоподъемностью не менее 130 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Проектный горизонт – КТ- II. Общие сведения о конструкции скважины Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. Направление – Ø508 мм спущено на глубину 40 м с целью предохранения устья скважины и создания канала циркуляции. Кондуктор Ø339,7 мм – спущен на глубину 900 м с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихваты инструмента и сужения ствола скважины, перед вскрытием соленосных отложений кунгурского яруса. Тех. колонна Ø244,5 мм спущена на глубину 3300 м с целью перекрытия отложений верхней перми, кунгурского яруса и нижней перми, где прогнозируются осложнения в виде прихватов инструмента и сужения ствола скважины. Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спущена на глубину 3800/4136,93 м с целью перекрытия карбонатных отложений КТ-II (нижний карбон), где возможны осложнения, связанные с поглощением бурового раствора,

обвалы и осыпи трещиноватых пород, сужение ствола, прихваты или провалы бурового инструмента. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство скважины К-418НН планируется провести в течение – 2027г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2027г. 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 Актөбе» 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 Кожасай составляет 95,27 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 водоохранных 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. Расстояние от проектируемой скважины К-418НН до контура границы подземных вод Кокжиде составляет – 100м (ситуационная карта прилагается). Расстояние от проектируемой скважины К-418НН до р.Жем – 850м.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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. 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. ;

объемов потребления воды Общее количество воды, для технических нужд, составляет – 1500 м³, для хозяйственных нужд, составляет 350м³;

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 Кожасай, контрактной территорией ТОО «Казахойл Актөбе», который поводит работы по недропользованию согласно Дополнению №6 от 04.10.2024г к Контракту на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Горный отвод расположен в Актюбинской области. Площади горного отвода месторождения Кожасай, составляет 95,27 км². Угловые точки геологического отвода месторождения Кожасай: 1) 48° 08' 24" (с.ш) 57°07'03" (в.д), 2) 48°10'44" (с.ш) 57°07'49" (в.д), 3) 48°13'26" (с.ш) 57°10'07" (в.д), 4) 48°14'31"(с.ш) 57°11'22"(в.д), 5) 48°15' 40"(с.ш) 57°12'11"(в.д), 6) 48°16'44"(с.ш) 57°14'08"(в.д), 7) 48°16'54"(с.ш) 57°14'09"(в.д), 8) 48°17'47"(с.ш) 57°14' 46"(в.д), 9) 48°17'21"(с.ш) 57°15'05"(в.д), 10) 48°17'02"(с.ш) 57°16'50"(в.д); 11) 48°15'24"(с.ш) 57°16'18"(в.д); 12) 48°14'54"(с.ш) 57°15'11"(в.д). 13) 48°13'18"(с.ш) 57°14'47"(в.д). 14) 48°12'42"(с.ш) 57°14'19"(в.д); 15) 48°12'00" (с.ш) 57°13'00"(в.д); 16) 48°07'09"(с.ш) 57°10'41"(в.д); 17) 48°07'00"(с.ш) 57°08'00"(в.д). Географическими координаты проектной скважины: 1. 48°11'57,5"с.ш; 57°10'4,3"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

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решениям, использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решениям, использование животного мира отсутствует.;

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

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 скважины К-418НН составляет - 20,475269 г/сек и 120,76299 т/год: 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) – 46,281504 т, Азот (II) оксид (3кл) - 7,5207444т, Углерод (3кл) – 2,5998 т, Сера диоксид (3кл) – 9,136324т, Сероводород (2кл) – 0,00082726т, Углерод оксид (4кл) – 36,72516т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000088т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,03096042т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,0114436т, Бензол (2кл) – 0,00014945т, Диметилбензол (3кл) – 0,00004697т, Метилбензол (3кл) – 0,00009394т, Бенз/а/пирен(1кл) – 7,5881E-05т, Формальдегид (2кл) – 0,679206т, Масло минеральное (не кл.) – 0,0004738т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 17,5394584т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,2341т. 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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Кожасай 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 скважины К-418НН, составляет: 1789,8675 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) – 861,73т, отработанный буровой раствор (010505*) – 904,706т, отработанная масла(13 02 08*) – 14,88т/г, промасленная ветошь (150202*) – 0,254т/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, отгарки сварочных электродов – (120113) – 0,0045 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 2,098т/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 Актюбинской 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. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Кожасай..

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 Кожасай 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 вертикальной скважин месторождении Кожасай 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 ожидается..

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 противодавления 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 пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противозидемических 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) Согласно техническому заданию, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50, при испытании будет применена установка грузоподъемностью не менее 125 т. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение и крепление скважины; Испытание. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой 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)



