

KZ40RYS01195467

10.06.2025 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, kushanov.o@КОА. 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-345 на месторождений Алибекмола с проектной глубиной 3600 м.». Цель технического проекта - расчёт 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) «Индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной скважины № А-345 на месторождении Алибекмола». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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 проводился скрининг. Имеется заключение №KZ58VWF00222311 от 01.10.2024 года. Корректируется в связи с переносом координат скважины А-345.

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. 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 суховеи, 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. На площади работ имеют распространение такие строительные материалы как пески, песчаники, глины, суглинки. Пески альбского и четвертичного возраста используются как строительный материал. Для технического водоснабжения пригодна вода р. Эмба, которая в широтном направлении пересекает северную часть площади месторождения. Географические координаты: 1) с.ш 48°16'43,21'' в.д 58°06'16,94'', 2) с.ш 48°16'45,97'' в.д 58°05'31,84'', 3) с.ш 48°16'47,77'' в.д 58°06'16,94'', 4) с.ш 48°16'45,51'' в.д 58°06'13,50''..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальным техническим проектом на месторождении Алибекмола предусматривается строительства вертикальной скважины А-345. Вид скважины – вертикальный. Способ бурение – винтовой забойный двигатель с телеметрической системой. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 315 тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,7 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 3600 м. 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. Дебит нефти составляет – 256м³/сут, плотность нефти – 0,860 г/см³, Газосодержащие нефти - 225,8 м³/т. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 141,0 суток): • строительно-монтажные работы – 15,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 5,0 суток; • бурение и крепление – 90,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 31,0 суток.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для проектируемых вертикальных скважин принимается следующая конструкция скважин. Направление □ 660,4мм забивается на глубину 40м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор □ 339,7мм спускается на глубину 700м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Техническая колонна □ 244,5мм 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 □ 177,8мм 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. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 315т.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,7 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина по вертикали составляет – 3600м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала проведение работ – 2025 г., планируемая дата окончания – 2025г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2025г. 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 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. ТОО «Казахойл Актобе» имеет Контракт на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Лицензия на право пользования недрами серии ГКИ №993 (нефть) от 19.10.1998 г. со сроком на 25 лет. Площадь горного отвода месторождения Алибекмола составляет 67.571 км 2, до глубины по вертикали (для разработки) -3400 м.;

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 ТОО «Казахойл Актобе» пользуется услугами субподрядной организации, который занимается строительством скважин на месторождениях ТОО «Казахойл Актобе», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно - питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества, для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет.;

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины А -345 составит: - хозяйственно-питьевых нужд - водопотребление - 286,2 м3/период, - технических нужд – 1281,92 м3/период; - хозяйственно-бытовые сточные воды - 228,960м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Объем буровых сточных вод (БСВ) - 137,45 м3. ;

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. ТОО «Казахойл Актобе» имеет Дополнительное соглашение №6 от 04.10.2024 года к Контракту на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Географические координаты проектируемой скважины А-345: 1) 48°28'54",017 с.ш. 57°40'31" ,796 в.д.; 2) 48°28'55".058 с.ш. 57°40'36".387 в.д.; 3) 48°28'51".973 с.ш. 57°40'37".953 в.д.; 4) 48°28'50".964 с.ш. 57°40'33".313 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) При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ (планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива (ДВС силовых приводов БУ, дизель-генератор); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения ГСМ, технологические емкости). При строительстве скважины выбросы от стационарных источников составят: 85,93772449 тонн в период, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,00215т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,0003806т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2класс) - 20,327275879, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 2,5134824, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 4,025742567, Сера диоксид (3 класс) - 52,7662442868, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0,04439770986, Углерод оксид (4 класс) - 46,37146586, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000088, Метан (не кл.) - 0,809948647, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,80297, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,27089, Пентилены (4кл.) - 0,000845, Бензол (2 кл.) - 0,0042074, Диметилбензол (3 кл.) - 0,0011758, Метилбензол (3 кл.) - 0,0028867, Этилбензол (3кл.) - 0,0000203, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000021211, Формальдегид (2 кл.) - 0,200372327, Масло минеральное нефтяное(веретенное) (не кл.) - 0,000328, Алканы C12-19 /в пересчете на C (4кл.) - 5,6760068, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 0,19694..

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 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. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения скважины всего составляет: – 1286,9693 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1285,1483 т/г, отходов потребление – 1,821 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) - 624,75 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) - 652,8 т/г, промасленная ветошь – (150202*) - 0,37 т/г, использованная тара (150110*) – 0,075 т/г, отработанная масла – (130208*) – 5,15 т/г, Не опасные отходы – металлолом – (170407) - 2 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) - 0,0033 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,821 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актюбинской области.

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) На территории месторождения Алибекмола ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. Для характеристики современного состояния загрязнения воздушного бассейна на месторождении Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе» были использованы данные мониторинговых исследований, проведенных в 1 квартале 2023 года специалистами ТОО «Алия и Ко». 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. В результате инструментальных замеров, проведенных на границе санитарно-защитной зоны и в зоне влияния объектов месторождения Алибекмола содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышало нормативы ПДКм.р. При проведении обследования фиксировались метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Алибекмола. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. .

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 Расстояния от скважины А-345 до реки Жем составляет – 7,032км. Воздействие на окружающую среду при строительстве вертикальной скважины на месторождении Алибекмола допустимо принять как воздействие низкой значимости. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания

уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. .

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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Умаров Нурсултан Бекболатович

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



