

KZ82RYS00483992

16.11.2023 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, КАСЫМГАЛИЕВ КАНАТБЕК МАХМУДОВИЧ, 8/7132/933-167, kushanov.o@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 К-344 на месторождений Кожасай с проектной глубиной 3800 м» 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) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Кожасай, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины К-344 на месторождений Кожасай с проектной глубиной 3800 м» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;

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) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Кожасай, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины К-344 на месторождений Кожасай с проектной глубиной 3800 м» заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай в административном

отношении находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан (рис.4.1). Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км. 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). Район работ расположен в пределах Предуральяского 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 Мугалжарских гор. Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба и левыми притоками рек Атажаксы и Ащисай. Главной водной артерией является р. Эмба, которая пересекает площадь с северо-востока на юго-запад и имеет постоянный водоток. Источники питьевой воды находятся на месторождении, в пределах песчаного массива Кокжиде. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой. Летом температура поднимается до +40оС +43оС, с частыми сильными ветрами преимущественно восточного направления. Зимой температура воздуха понижается до -45оС. Высота снежного покрова составляет 15–25 см. Среднегодовое количество атмосферных осадков не превышает 170 мм. Население района малочисленное, основным занятием его является работа на нефтепромысле и животноводство. Растительность района работ бедная. Весной травяной покров обилён, представлен полынью, ковылем и различными злаками, к лету всё выгорает. По берегам реки Эмба и на окраине песков растет тальник, джидда, по балкам встречаются заросли кустарника. Животный мир представлен млекопитающими – дикими кабанами, встречаются зайцы и корсаки, из пресмыкающихся – ужи и степные гадюки, из пернатых – орлы, ястребы, куропатки. На рассматриваемой территории имеются ресурсы строительных материалов: песок, глина. Географические координаты: 1) с.ш 48°11'41,44'' в.д 57°09'53,03'', 2) с.ш 48°11'44,26'' в.д 57°09'55,41'', 3) с.ш 48°11'42,67'' в.д 57°09'59,63'', 4) с.ш 48°11'39,85'' в.д 57°09'57,25''..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Индивидуальным техническим проектом на месторождении Кожасай предусматривается строительства вертикальной скважины К-344. Вид скважины – вертикальный. Способ бурения – роторный. 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 – 3800 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 – 78,1 м3/сут, Плотность нефти – 0,836 г/см3, Газосодержащие нефти -253,0 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. Направление Ø 508,0мм спускается на глубину 40м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø 339,7мм спускается на глубину 900 м, цементируется до устья с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихват инструмента, сужения ствола скважины, перед вскрытием солей кунгурского яруса. Оборудование устья скважины ПВО. Техническая колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 3300м (±250м) в зависимости от подошвы кунгурского яруса, цементируется до устья с целью перекрытия отложений верхней перми, кунгурского яруса и нижней перми, где ожидаются прихват инструмента, сужение ствола скважины, перед вскрытием продуктивных пластов. Оборудование устья скважины ПВО. Эксплуатационная колонна Ø 177,8мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 3800 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи

продукции. 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 – 3800м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала проведение работ – 2024 г., планируемая дата окончания – 2024г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2024г. 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 контрактной территории горного отвода ТОО «Казахойл Актобе». Горный отвод расположен в Актюбинской области. (Контракт № 359 от 15.11.1995г для осуществления операций по недропользованию на месторождении Кожасай). Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет - 2,7 га.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества, для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества, для технической воды на производственные цели – привозная вода.;

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины № К-344 составит: - хозяйственно-питьевых нужд - водопотребление - 286,201 м3/период, - технических нужд – 1098,845 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 оборудованием, 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) - 139,92 м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемая скважина находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Казахойл Актобе». Горный отвод расположен в Актюбинской области. (Контракт № 359 от 15.11.1995г для осуществления операций по недропользованию на месторождении Кожасай). Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет - 2,7 га. Географические координаты проектируемой скважины К-344: с.ш 48°11'42,053'' в.д 57°09'56,331'';

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) - 17,749526274, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 17,749526274, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 2,30724283, Сера диоксид (3 класс) - 27,5010028324, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0,02233180908, Углерод оксид (4 класс) - 29,18646849, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000088, Метан (не кл.) - 0,380323712, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,16969, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,02839, Пентилены (4кл.) - 0,000845, Бензол (2 кл.) - 0,0010374, Диметилбензол (3 кл.) - 0,0001798, Метилбензол (3 кл.) - 0,0008967, Этилбензол (3кл.) - 0,0000203, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000021211, Формальдегид (2 кл.) - 0,200372327, Масло минеральное нефтяное(веретенное) (не кл.) - 0,000328, Алканы C 12-19 /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 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 организациям 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: – 1533,4293 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1531,6083 т/г, отходов потребление – 1,821 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) - 818,8 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) - 705,21 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 Актыбинской 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) Для характеристики современного состояния загрязнения воздушного бассейна на месторождении Кожасай 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 Кожасай. 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 Кожасай 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 Кожасай. 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 скважин К-344 от границ водоносного горизонта подземных вод Кокжиде составляет - 569 м. Воздействие на окружающую среду при строительстве вертикальной скважины на месторождении Кожасай 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 исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом 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):
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

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



