

KZ66RYS00314336

18.11.2022 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:

Акционерное общество "Sozak Oil and Gas" "Созак Ойл энд Газ", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 010740001351, ЛЮ ВЭЙ, 8 7242605058, info@sog.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) АО «Созак Ойл энд Газ» «Sozak Oil and Gas», на основании Контракта на недропользование №2433 от 27.07.2007 г., проводит геологоразведочные работы по оценке залежей природного газа, в соответствии с решениями «Дополнения к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов». «ПредОВОС к Дополнению к проекту...» действует до 31.12.2022 г. и имеет заключение ГЭЗ ДЭ ТКО за № KZ82VCY00552769 от 03.09.2019 г. Между Министерством энергетики РК и Компанией подписано Дополнение №18 к Контракту с рег. №4964-УВС от 13 сентября 2021 года, где, на основании Свидетельства о наступлении непреодолимой силы за №06-11/493 от 22.07.2021 г., этап оценки в период разведки продлен до 15 октября 2023 года. В рамках разрабатываемого «Дополнения №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» Компания меняет предыдущий календарный план график работ и перераспределяет физические объемы до окончания периода разведки, т.е. до 15 октября 2023 года. По классификации намечаемая деятельность соответствует п.2 недропользование, пп. 2.1. разведка..

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) Отсутствуют;

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) Отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория находится в пределах Туркестанской и Кызылординской областей. Намечаемая деятельность будет осуществляться в Сузакском районе Туркестанской области. В административном отношении районный центр – село Шолаккорган, находящийся в 250 км от района работ. В географическом отношении контрактная территория находится в

полупустыне Бетпакдала. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются поселок Жуантобе (на юго-востоке контрактной территории), поселок Созак (расположенный в 80 км на юго-востоке), г. Кызылорда, который находится западнее от рассматриваемого района на расстоянии 188 км и г. Таукент 240 км. Непосредственно через контрактную территорию, в восточной части проходит нефтепровод Павлодар – Шымкент, а в северной части на расстоянии 20 км проходит нефтепровод Кумколь – Каракоин. Источниками водоснабжения являются редкие колодцы, с минерализацией до 4 г/л. Район относится к степной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Источники энергоснабжения отсутствуют. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к Контракту на разведку углеводородов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основная задача разрабатываемого «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов» - оценка выявленных месторождений природного газа Придорожная Южная, Аса, Орталык, Тамгалытар, Кендирлик и Оппак. Относительная плотность газа по воздуху изменяется в пределах 0,6658-0,7081 кг/м³. Ориентировочный дебит газа скважин с глубинами 2500 (±250 м) 3000 (±250 м) составит 156000 м³/сут. Газ классифицируется как "сухой", высокоазотный, гелиеносный, свободный дебит до 215 тыс.м³/сут. После выполнения комплекса исследований и при наличии притока скважины будут законсервированы до перевода их в эксплуатационный фонд на период пробной эксплуатации. В случае отсутствия притока скважины будут ликвидированы. А участок скважины пройдет этап рекультивации. Разрабатываемое «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов...» несет общее обзорное описание намечаемой деятельности. Недропользователь планирует строительство 7 скважин для уточнения имеющейся и получение дополнительной информации о геометрии залежей, ФЕС, продуктивности коллекторов, геолого-промысловых характеристиках пластов, комплексного геолого-физического и гидродинамического исследования скважин. Исходя из имеющегося материала сейсмических исследований 2Д/3Д в пределах Контрактной территории и с учетом результатов всех ранее пробуренных скважин, предлагается продолжить поисково-разведочное бурение с целью уточнения геологического строения и поисков залежей УВ верхнего девона и нижнего карбона. При производстве подготовительных и строительно-монтажных работ воздействие на атмосферный воздух оказывают: Бульдозер, экскаватор (по 1 ед.) – выхлопные газы, пыление при перемещении и рытье грунта; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль. Автотранспорт – выхлопные газы. В процессе бурения и крепления скважины источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: ДВС БУ (4 единицы) – выхлопные газы; ДВС цементировочного агрегата (1 ед.) - выхлопные газы; Дизель генератор Caterpillar D-3304 (1 ед.) - выхлопные газы; Котел для подогрева воды на нужды буровой – выхлопные газы; Емкости для дизтоплива (2 ед. по 50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (1 ед. – 50 м³) - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Ремонтно-механическая мастерская – пыль; Емкости для бурового раствора - пары углеводородов; Емкости для бурового шлама – пары углеводородов; Цементировочный агрегат - пыль цемента; Дегазатор - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Автотранспорт – выхлопные газы. Этап испытания (опробования скважины) после бурения характеризуется воздействием на атмосферный воздух следующих источников загрязнения атмосферы: Факельная установка для сжигания попутного газа (продукты сгорания); ДВС БУ – выхлопные газы; Дизель-генератор – выхлопные газы; ППУ (паропроизводительная установка) – выхлопные газы; Емкости склада ГСМ – пары УВ; Насосы – пары УВ; Нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6 (1 ед.) - пары углеводородов; Кислотный гидроразрыв пласта (КГРП) – соляно кислотная обработка (при необходимости); Автотранспорт - выхлопные газы.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для детального изучения предусмотрено строительство 7 оценочных скважин №№ SK-1002, 1003, 1009, 1024, глубиной до 2500 (±250 м), №№ SK-1001, 1004, 1008 глубиной до 3000 (±250 м), а также испытание ранее пробуренных скважин №№ SK-1006, SK-1017, SK-1018; № Tgtr-8; № KNDK-7, будут проводиться буровыми установками типа «ZJ-40», «ZJ-50», безамбарным способом. Все горизонты в процессе бурения будут изолированы обсадными колоннами с цементированием затрубного пространства. Бурение будет вестись с использованием винтового забойного двигателя (ВЗД) для ускоренного и быстрого прохождения пород. Испытание новых и ранее пробуренных скважин будет проводиться станками КРС типа «ZJ-18», «ZJ-20», «ZJ-30» или аналог установки г/п не менее 100 т. Строительство и испытание скважин носит временный характер. Основной целью разведочных работ является изучение выявленных газовых залежей. В период разведочных работ планируется мобилизация и монтаж буровых установок, с

последующим бурением скважин, креплением ствола скважины и последующим испытанием объектов. Испытания будут проводиться на объектах, выделенных по результатам ГИС, ГТИ и исследования керна. Для каждой скважины, подлежащей испытанию, составляется план с учетом технологических регламентов на эти работы. Для каждого объекта при испытании предусматриваются исследования: При фонтанирующем притоке очистку при забойной зоны пласта производить в течении 24-часов через штуцер диаметром 7 мм, при не фонтанирующем притоке проводят откачку из скважины методом свабирования до получения чистого пластового флюида. Исследования на приток при фонтанирующих объектах производятся на 4-х режимах: три прямого и один обратного хода со снятием начальной и конечной КВД. При нефонтанирующих объектах трехкратное прослеживание уровня до перелива или выхода на статический уровень..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало и окончание геологоразведочных планируется в 2023 г. .

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 Размер земельного участка во временное пользование на период строительства и испытания 1 скважины – 3,5 га под буровую площадку, для строительства и испытания 7 скв; испытания ранее пробуренных 5 скважин, и 1,5 га для вахтового поселка – 43,5 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 Гидрографическая сеть на площади работ отсутствует. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет. На весь период строительства и испытания скважин будет использоваться привозная вода для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд, по договору со специализированной организацией. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На весь период строительства и испытания скважин будет использоваться привозная вода - питьевая и не питьевая (для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд). Вода будет доставляться по договору со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Расход воды в 2023 году: хоз-питьевой 11934 м3 /год, технической – 120375 м3 / год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Границы геологического отвода обозначены угловыми точками: 1. с.ш. 45° 30' 00" в.д. 67° 00' 00" 2. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 67° 00' 00" 3. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 68° 48' 00" 4. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 68° 48' 00" 5. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 67° 50' 00" Глубина геологического отвода - до кровли фундамента, Площадь геологического отвода – 16116,6 км. кв. Геологический отвод № 384 Р-УВ от 3 марта 2020г., согласно Контракта №2433 от «27» июля 2007 г.» В административном распределении Кызылординская область занимает 19% и Туркестанская 81% контрактной территории.;

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 По географическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). В растительном покрове

доминируют бедные по видовому составу биюргуновые, полынно-биюргуновые и полынно-боялычевые группировки, а также сорнотравные фитоценозы – кокпековые, чернополынные, сарсазановые, эфемероидно-каратавскополынные. Использование растительных ресурсов не предусматривается; необходимость вырубki или переноса зеленых насаждений отсутствует. По окончании работ, до возврата территории будет произведена техническая, биологическая рекультивация. ;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается. По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпақдалинский участок). Основные представители пресмыкающихся представлены пустынным комплексом (змеями, черепахами, ящерицами). Орнитофауна включает около 200 видов птиц, в том числе 83 гнездящихся и более 100 перелетных. Млекопитающие также представлены типичным пустынным комплексом: монгольская пищуха, заяц-песчаник, суслик-песчаник, селевения, малый тушканчик, тарбаганчик, емуранчик, большая и краснохвостая песчанники.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источник электро/теплоснабжения на период строительства скважины - дизель-генератор буровой установки. Для электроснабжения вахтового поселка планируется использование ДЭС. Доставка дизтоплива планируется осуществляться автотранспортом, хранение в РГС для ГСМ. Сроки использования - до окончания строительства скважины.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Используемые природные ресурсы - водопотребление на технические и хоз-бытовые нужды. Потребляемый объем на период работ составит состав 132039 м3, из них на хоз-бытовые нужды 11934 м3, и на технические нужды 120375 м3..

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) Предварительный объем образуемых выбросов 1803,2075 тонн 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0065044 тонн; 0143-Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0011524 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 228,3754302 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 37,11103592 тонн; 0316-Гидрохлорид (Соленая кислота, Водород хлорид) (163) (2 класс опасности) – 1,3652064 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 90,64033916 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 368,10390 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,269426971 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 982,7545084 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,0002664 тонн; 0410-Метан (727*) - 21,264132 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 7,076101068 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000183674 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 1,385165975 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00196346 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 57,23694752 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,00819974 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 7,60176 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0052734 тонн..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды планируется вывозить на

поля фильтрации специализированных предприятий, в объеме 8353,8 м³, Сбор отработанного бурового раствора и бурового шлама будет производиться в специальные емкости и с последующим вывозом на полигон специализированного предприятия ТОО «КазМетрао» для утилизации, техническая вода в объеме 60733,85 м³..

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 В процессе бурения скважин образуются следующие виды отходов: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины, применяется для промывки скважины в процессе бурения, выноса выбуренной породы, компенсации пластового давления и т.д. • Буровой шлам – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. По минеральному составу не токсичен; • Металлолом – металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока; • Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, работающего автотранспорта и спецтехники; • огарки электродов, • использованная тара - металлические бочки, мешки из -под химреагентов; • отработанные масла – собираются в емкости последующим вывозом на утилизацию. Предварительное количество отходов в 2023 году составит – 51497,22 т, из них: Буровой шлам (опасный уровень) – 3295,5 т; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 2909,05 т; Отработанные масла (опасный уровень) – 141,79 т; Промасленная ветошь (опасный уровень) – 3,12 т; Отходы после КГРП (опасный уровень) 44528 т, Строительный мусор (неопасный уровень)– 125 т; Металлолом – 399,5 т; Огарки электродов (неопасный уровень)– 0,01 т; Использованная тара (неопасный уровень)– 44 т; ТБО (неопасный уровень) - 51,25 т. Будут использоваться химреагенты, безопасные для ОС; хранение в закрытом виде на твердом основании. Сбор отходов в контейнеры с последующим вывозом. Вышеприведенные объемы отходов являются предварительными. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. .

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, согласно Статьи 122 Экологического кодекса РК РГУ «Департамента Экологии по Туркестанской 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) Полевые исследования для оценки фактического состояния компонентов окружающей среды в районе Контрактной территории АО «Созак Ойл энд Газ проводятся ежеквартально в рамках выполнения работ по производственному экологическому контролю с привлечением подрядных организаций. Согласно отчетам по производственному экологическому контролю, выполненным ТОО «Loong Sapphire International operational group Company» в 4 кв. 2021г, концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, в почве не превышают значений ПДК. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: Применение герметичной системы хранения буровых реагентов, доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке; • обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов, своевременный вывоз на полигоны на утилизацию согласно заключенным договорам; • раздельное хранение отходов; • предотвращение разливов ГСМ; • проведение поэтапной технической рекультивации. • создание ограждений для предотвращения попадания животных на площадку буровой; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении. •выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Контрактная территория АО «Созак Ойл энд Газ». Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку углеводородов..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Лю Вэй

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



