

KZ81RYS00169051

12.10.2021 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 "Кумколь Ойл", 160600, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Толе би, здание № 25, 191040017261, СЕЙТЖАНОВ НУРЖАН СЕРИКЖАНОВИЧ, +77770676529, Zhanna10_10@mail.ru

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) Строительство разведочных скважин проектной глубиной 1700 и 2200 м (± 250 м) на участке «вблизи Кумколь» контрактной территории ТОО «Кумколь Ойл». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

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) Объект подается впервые;

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 не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Кумколь Ойл» проводит работы на участке вблизи Кумколь на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28 мая 2021 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке «вблизи Кумколь» в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан. Контрактная территория ТОО «Кумколь Ойл» расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Проектируемые скважины относятся к Сырдарьинскому району. Ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда -220 км, Кумколь -42 км. Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см. Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ - южная подзона, степная. Рельеф местности - слабовсхолмленная равнина. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Объектом разработки является строительство разведочных скважин проектной глубиной 1700 и 2200 м (± 250). Номера скважин строящихся по данному проекту Кумкольская – 1 глубиной 1700м (± 250), Кумкольская – 2 глубиной 1700 м(± 250), Кумкольская – 3 глубиной 2200 м(± 250). На 2021 год планируется строительство скважины Кумкольская – 1 глубиной 1700м (± 250). На 2022 год планируется строительство скважин Кумкольская – 2 глубиной 1700 м(± 250), Кумкольская – 3 глубиной 2200 м(± 250). Т – количество дней испытаний объектов скважин – 90 дней для 1 объекта. — Скважина Кумкольская — 1: дебит Q_n — 24 м³/сут., газовый фактор — 1,02 м³/т; — Скважина Кумкольская - 2: дебит Q_n — 32 м³/сут., газовый фактор — 45,5 м³/т; — Скважина Кумкольская — 3: дебит Q_n — 30 м³/сут., газовый фактор — 67,4 м³/т. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основными производственными операциями (этапами) являются: • строительно-монтажные работы; • подготовительные работы к бурению; • бурение и крепление; • испытание скважины, в том числе интенсификация притока нефти методом СКО (при необходимости). Газ для скважины Кумкольская 1 глуб. 1700 м VIII = $24 * 1,02 * 90 = 2203,2$ м³/1 объект * 3 объекта = 6609,6 м³ = 0,0066096 млн м³ $6609,6 / (24 * 270) / 3600 = 0,000283$ м³/сек Газ для скважины Кумкольская 2 глуб. 1700 м VIII = $32 * 45,5 * 90 = 131040$ м³/1 объект * 3 объекта = 393120 м³ = 0,39312 млн м³ $393120 / (24 * 270) / 3600 = 0,016852$ м³/сек Газ для скважины Кумкольская 3 глуб. 2200 м VIII = $30 * 67,4 * 90 = 181980$ м³/1 объект * 5 объекта = 909900 м³ = 0,9099 млн м³ На 2022 год на 3 объекта 270 суток 181980 м³/1скв. * 3 объекта = 545940 м³ $545940 / (24 * 270) / 3600 = 0,023403$ м³/сек На 2023 год на 2 объекта 180 суток 181980 м³/1скв. * 2 объекта = 363960 м³ $363960 / (24 * 180) / 3600 = 0,023403$ м³/сек Продолжительность работ -270 (450) суток. Общая продолжительность строительства скважины - 318,98 (516,79) суток. Объектом разработки является строительство разведочных скважин проектной глубиной 1700 и 2200 м (± 250). Номера скважин строящихся по данному проекту Кумкольская – 1 глубиной 1700м (± 250), Кумкольская – 2 глубиной 1700 м(± 250), Кумкольская – 3 глубиной 2200 м(± 250). На 2021 год планируется строительство скважины Кумкольская – 1 глубиной 1700м (± 250). На 2022 год планируется строительство скважин Кумкольская – 2 глубиной 1700 м(± 250), Кумкольская – 3 глубиной 2200 м(± 250). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Периоды строительство и испытания с 2021-2023 годы .

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. Общая площадь земельного отвода на одну скважину 1,6га, отведенные земли (площадка) расположена на территории месторождения и их выбор обусловлен проектом исследования пород мела, юры и фундамента и наличием залежей нефти и газа. ТОО «Кумколь Ойл» проводит работы на участке «вблизи Кумколь» на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28 мая 2021 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке «вблизи Кумколь», расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 кв.км ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей

площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 250м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м³ каждая. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Естественная гидрографическая сеть отсутствует. Подземные воды залегают на глубине от 150 до 250м, водоносные горизонты экранированы между собой и от дневной поверхности отложениями глин толщиной 10 и более метров;

объемов потребления воды Общий нормативный расход при реализации проектируемых работ составляет: Строительство и монтаж-17,6 м³, Подготовительные работы к бурению 132,38м³, Бурение и крепление 1455,24 (2241,07)м³, Испытание в эксплуатационной колонне 688,1 (1129,7) м³. Значение в скобках для скважин глуб.2200м ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Для производственно-технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины, расположенной на территории ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Кумколь Ойл» проводит работы на участке «вблизи Кумколь» на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28 мая 2021 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке «вблизи Кумколь», расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует. Основные площади занимают растительные сообщества преобладанием кустарников и полукустарничков, при небольшом участии злаков. Пространственная дифференциация экосистем в пустынях в значительной мере зависит от характера почвенно-грунтового субстрата, при этом особое значение имеет механический состав и степень засоленности. Луговая растительность приурочена к выходам грунтовых вод и оврагам, и представлена лугами ажрека (*Aeluropus litoralis*), зарослями тростника (*Phragmites australis*) и чиевниками (*Achnatherum splendens*), при участии видов галофитного разнотравья, таких как кириловия (*Kirilovia caspia*), парнолистник (*Zygophyllum fabago*), кермек ушастый (*Limonium otolepis*), астра солончаковая (*Tripolium vulgare*) и др. ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Дизельное топливо для буровой установки, цементировочного агрегата, двигателей установок. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы сжигаемого газа на факеле: Газ для

скважины Кумкольская 1 глуб.1700 м VIII = $24 * 1,02 * 90 = 2203,2$ м³/1 объект * 3 объекта = 6609,6 м³ = 0,0066096 млн м³ $6609,6/(24*270)/3600 = 0,000283$ м³/сек Газ для скважины Кумкольская 2 глуб.1700 м VIII = $32 * 45,5 * 90 = 131040$ м³/1 объект * 3 объекта = 393120 м³ = 0,39312 млн м³ $393120/(24*270)/3600 = 0,016852$ м³/сек Газ для скважины Кумкольская 3 глуб.2200 м VIII = $30 * 67,4 * 90 = 181980$ м³/1 объект * 5 объекта = 909900 м³ = 0,9099 млн м³ На 2022 год на 3 объекта 270 суток 181980 м³/1скв. * 3 объекта = 545940 м³ $545940/(24*270)/3600 = 0,023403$ м³/сек На 2023 год на 2 объекта 180 суток 181980 м³/1скв.* 2 объекта = 363960 м³ $363960/(24*180)/3600 = 0,023403$ м³/сек ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью не предусматривается.

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) Расчетом выявлено, что на этапе строительно-подготовительных работ, а также бурение скважины глубиной 1700 и 2200 (±250)м: - на 2021 год при строительно-подготовительных работ, а также бурение скважины Кумкольская – 1 будут иметь место выбросы в объеме 20.1193861 г/сек и 53.5514336 т/год, в том числе: твердые - 2.1454794 т/год, газообразные, жидкие - 51.4059542 т/год. - на 2022 год при строительно-подготовительных работ, а также бурение скважин Кумкольская – 2 и Кумкольская – 3, будут иметь место выбросы в объеме 39.74620054 г/сек и 132.93035822 т/год, в том числе: твердые - 5.3333088 т/год, газообразные, жидкие - 127.5970494 т/год. На этапе испытания и интенсификации притока: В атмосферу выбрасываются 17 ингредиентов загрязняющих веществ и будут иметь место выбросы в объеме: - на 2021 год для скважины Кумкольская -1 будет иметь место выбросы в объеме 1.791495535 г/сек и 29.735412275 т/год, в том числе: твердые - 1.20572056 т/год, газообразные, жидкие - 28.52969172 т/год. - на 2022 год для скважины Кумкольская -2 и Кумкольская – 3 будет иметь место выбросы в объеме 4.515107079 г/сек и 81.253913499 т/год, в том числе: твердые - 4.116884435 т/год, газообразные, жидкие - 77.13702906 т/год. - на 2023 год скважины Кумкольская -3 будет иметь место выбросы в объеме 1.888803295 г/сек и 28.251941522 т/год, в том числе: твердые - 1.464920686 т/год, газообразные, жидкие - 26.78702084 т/год.

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 Водоотведение хоз.бытовые - 42,38 (59,88)м³, питьевые 33,8 (47,9)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 для скважины глубиной 1700м: Буровой шлам 204,575т/год, Отработанный буровой раствор 219,6т/год, Буровые сточные воды 48,09т/год, Отходы соляно-кислотной 13,632 т/год, Промасленная ветошь 0,03т/год, Отработанные масла 0,975т/год, Медицинские отходы 0,004т/год, Металлолом 1,25т/год, Огарки сварочных электродов 0,0035т/год, ТБО 2,62т/год, Использованная тара из-под химических реагентов 0,7т/год Для скважины глуб.2200м: Буровой шлам 247,45т/год, Отработанный буровой раствор 250,44т/год, Буровые сточные воды 54,81т/год, Отходы соляно-кислотной обработки 13,632т/год, Промасленная ветошь 0,05т/год, Отработанные масла 1,125т/год, Медицинские отходы 0,004т/год, Металлолом 1,75т/год, Огарки сварочных электродов 0,0035т/год, ТБО 4,25т/год, Использованная тара из-под химических реагентов 0,95т/год .

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 Кызылординской 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) Контрактная территория ТОО «Кумколь Ойл» расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда -220 км, Кумколь -42 км. Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 200 м до 230 м. Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см. Растительность чахлая полупустынного типа. Агрохимическая характеристика почв отсутствует. Природно-климатические условия района работ - южная подзона, степная. Рельеф местности - слабовсхолмленная равнина. Среднегодовая температура воздуха, град. С +12 СНИП 2-01-01-82. Среднемесячная температура, град. С - наиболее холодного месяца - 7,3 - наиболее жаркого месяца - 29,7 Продолжительность периода с положительной температурой, сут. - 244 Среднегодовое количество осадков, мм - 150 Относительная среднемесячная влажность воздуха, % - наиболее холодного месяца - 72 - наиболее жаркого месяца - 43 Снеговой покров, см 40 Глубина промерзания грунта, м 1,0 Скорость ветра, м/сек. - максимальная за январь - 28,5 - минимальная за июль - 4,5 Преобладающее направление ветра - в холодное время года - северо-восточное - в теплое время года - северо-западное Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распу.

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 Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости 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 й Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу; • соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; • своевременный ремонт аппаратуры; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на буровой выполняются гидроизолированными. По периметру буровой площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения буровой. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче – смазочных материалов. Проектом предусмотрен иерархический подход к минимизации отходов, который включает: •исключение или снижение самой возможности образования отходов; • повторное использование либо рециркуляцию отходов; •транспортировку отходов допустимым, с точки зрения экологической

безопасности, образом на соответствующие объекты размещения отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусматривается.

- 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):

Сейтжанов Н.

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

