

KZ56RYS00266695

11.07.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кумколь Ойл", 160600, Республика Казахстан, г.Шымкент, Енбекшинский район, улица Толе би, здание № 25, 191040017261, СЕЙІТЖАН ӘМІРЖАН БАУЫРЖАНҰЛЫ, 87770676529, 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) ДОПОЛНЕНИЕ № 1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. Для решения поставленных задач настоящим Дополнением к проекту предусматривается бурение 8-ми независимых разведочных скважин Кумкольская : 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, и 9, с проектными глубинами – 1200, 1700 и 2200м, проектным горизонтом PZ, при этом скважины № 2 и 3 Кумкольская являются переходящими с основного Проекта разведочных работ. Также предусматривается восстановление и испытание ранее пробуренной в пределах разведочного блока скважины Донгелек-1, проведение сейсморазведки 2Д в объеме 500 пог. км., обработка и интерпретация 2Д сейсморазведочных работ. Дебиты проектных скважин по нефти могут изменяться в диапазоне от 4 м3/сут до 39 м3/сут, газосодержание - 1,02 м3/т. .

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) Проект 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) Проект подается впервые .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7кв.км. Координаты угловых точек геологического отвода представлены в Приложении 1. В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на

территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. 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. Климат резко-континентальный с жарким, сухим продолжительным летом +27°C (до +42°C) и холодной малоснежной зимой -12°C (до -40°C). Частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления, летом – западные и северо-западные. Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 15 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку. Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом. 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. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2021г компанией ТОО «Мунайгазгеолсервис» был составлен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке «вблизи Кумколь» согласно контакта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.», в котором обосновывались объемы геологоразведочных работ на первые 3 года периода разведки контрактной территории (с 28.05.2021г по 28.05.2023г). Данным проектом предусматривались следующие виды разведочных работ: - Бурение в 2021г независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1700 метров, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений; - Проведение в 2021г сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 пог. км., их интерпретация с ранее проведенными сейсмическими исследованиями; - Бурение в 2022г двух независимых поисковых скважин Кумкольская - 2 и Кумкольская - 3, глубиной 1700 и 2200 метров, с целью поисков залежей углеводородов и оценки перспектив палеозойских, юрских и нижнемеловых отложений. Основанием для составления основного "Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь..." послужили результаты геолого-сейсмических данных проведенных в 1986-1993 г.г. геофизических работ, а также данные объемной сейсморазведки 3D, проведенной в 2005 г., и результаты поисково-разведочного бурения, проведенного предыдущим недропользователем АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" на контрактной территории №4919. Согласно этого проекта, ТОО «Кумколь Ойл» в 2022 году выполнила бурение независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1201м, в юго-восточной части контрактной территории. В этой скважине в отложениях нижнего мела и палеозоя были отмечены проявления нефти по керну и по ГИС. Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Дополнения, является дальнейшее проведение поисковых работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь».

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Тип буровой установки Zj-40, (номинальная грузоподъемность не менее 225 т). Тип установки для испытания УПА-60/80. Основными задачами разведочных работ является обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки. На контрактной территории ТОО «Кумколь Ойл» планируется детальное изучение геологического строения и перспектив нефтегазоносности средствами 2Д сейсмической съемки, в малоизученной восточной части контрактной территории. Сейсморазведочные работы 2Д планируется провести в объеме 500 пог. км. в 2023 году с последующей обработкой и интерпретацией ранее проведенных сейсмических работ МОГТ 2Д. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 1700м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 75 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 25%, в среднем на 21,3% . Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 2200м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 100 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%. Скважины будут буриться в 2022- 2023 годах. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Скважины будут буриться в 2022- 2023 годах..

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 Недропользователем Контрактной территории участка «вблизи Кумколь» является компания ТОО «Кумколь Ойл», на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28мая 2021 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке «вблизи Кумколь», расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан. Площадь геологическогоотвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7кв.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 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. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. ;

объемов потребления воды Строительство и монтаж - 17,6 м3, Подготовительные работы - 132,38м3, к бурению Бурение и крепление - 1455,24 (2241,07)м3, Испытание в эксплуатационной колонне - 688,1 (1129,7) м3 (значение в скобках для скв.глубиной 2200м));

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по строительству скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей : вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем Контрактной территории участка «вблизи Кумколь» является компания ТОО «Кумколь Ойл», на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28мая 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементирочные агрегаты, дизель-генераторы работающие на дизельном топливе;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски 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). Расчетом выявлено, что на этапе строительно-подготовительных работ, а также бурение скважины глубиной 1200, 1700 и 2200 ( $\pm 250$ ) м - от 1-ой скважины будут иметь место выбросы в объеме 47.02572998 г/сек и 264.99786779 т/год, в том числе: твердые - 6.6089882 т/год, газообразные, жидкие - 258.3888796 т/год. На этапе испытания 1-ой скважины будут иметь место 8,195405909 г/сек и 239.219163552 т/год, в том числе: твердые: 6,787525681 т/год, газообразные - 132,43163784 т/год. Перечень загрязняющих веществ: Титан диоксид (1219\*) Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пентан (450) Метан (727\*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

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: 42,38 (59,88) + 33,8 (47,9) = 76,18 м<sup>3</sup> (107,78). Значение в скобках от скважин глубиной 2200 м. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывод специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее..

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 скважин глубиной 1200 (1700) м: Буровой шлам 204,575 т, Отработанный буровой раствор 219,6 т, Буровые сточные воды 48,09 т, Отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, Промасленная ветошь 0,03 т, Отработанные масла 0,975 т, Металлолом 1,25 т, Огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 2,62 т, Использованная тара из-под химических реагентов 0,7 т. Для скважин глубиной 2200 м: Буровой шлам 247,45 т, Отработанный буровой раствор 250,44 т, Буровые сточные воды 54,81 т, Отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, Промасленная ветошь 0,05 т, Отработанные масла 1,125 т, Металлолом 1,75 т, Огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 4,25 т, Использованная тара из-под химических реагентов 0,95 т. Все отходы вывозятся согласно договора со специализированной организацией.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду. • Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Кызылординской области) •Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Кызылординской 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) Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией и выявленными участками территории, где ранее проводились.

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 Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие- локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее – умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха •Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

При этом (сориентированная) в соответствии с целями указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не требуются.

- 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):

Абибуллаев Б.

---

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

