

KZ83RYS00289295

15.09.2022 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 "КазНедраПроект", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/2, Квартира 42, 150240012931, КУСАЕВ АСКАР УРАЗОВИЧ, 87011681285, kaznedraproekt@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) ПРОЕКТ разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КазНедраПроект» согласно Контракта №5017-УВС от 19.01.2022 г. Для решения поставленных задач проектом предусматривается бурение и опробование трех разведочных скважин ВК-1, ВК-2 и ВК-3, одной независимой и двух зависимых скважин проектными глубинами 2300 м, проектный горизонт J1-2ds. Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2, п. 2.1. Разведка и добыча углеводородов .

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) 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) Скрининг проводится впервые .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Населенные пункты и расстояния до них - Жд. станция Жусалы (90 км), г.Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км). Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (155 км), Жосалы (90км), Карсакапай (155 км). Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов. Географическое положение района работ-Арыскупский прогиб Южно-Торгайской впадины. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном плотно дерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В данном регионе Кызылординской области

встречается 282 вида позвоночных животных. Их них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на юрские отложения (верхняя, средняя) месторождения Бектас, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения. Предусматривается бурение одной независимой разведочной скважины глубиной 2300м и двух зависимых разведочных скважин глубиной 2300м. Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения: - бурение 3-х разведочных скважин (одной независимой и двух зависимых от результатов бурения первой скважины) глубиной 2300 м для поисков залежей нефти и газа; - отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС; - при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС; - изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов; - при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб; - получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям. Для выполнения поставленных задач предусматривается бурение трех разведочных скважин ВК-1, ВК-2 и ВК-3 проектной глубиной 2300м (одна независимая и две зависимые от результатов бурения независимой скважины), опробование и испытание продуктивных горизонтов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение будет осуществляться с помощью мобильной буровой установки типа IRI-5000 или аналог. Буровые работы будут производиться путем проходки, установки обсадных колон, цементирования и подготовка скважины к пробной откачке. После окончания бурения будет произведена техническая рекультивация буровой площадки, вывоз сточных вод и других отходов, а также демонтаж буровой установки и других вспомогательных объектов. Усредненная продолжительность строительства скважины глубиной 2300м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 120 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%. Точный расчет продолжительности строительства скважин приводится в технической части проекта. В результате выполнения намеченных работ будет произведено уточнение контуров нефтеносности горизонтов и положения ВНК, установление окончательных подсчетных параметров для подсчета запасов нефти и газа по залежам месторождений..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектируемые работы запланированы 2022- 2027 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 Недропользователем контрактной территории является ТОО «КазНедраПроект», согласно Контракта №5017-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Бектас в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНедраПроект». Площадь геологического отвода, с учетом исключенного участка, составляет 36,26 км.2 (рис. 1.1.), глубина отвода – от 850 м до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода представлены на (рис 1.2). Геологический отвод ТОО «КазНедраПроект» в плане совпадает с горным отводом месторождения Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай», а по глубине находится ниже установленных залежей, поставленных на Государственный баланс полезных ископаемых месторождения Бектас. Дополнительные данные представлены в приложении 1.;

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 Поверхностные водные источники непосредственно

на контрактной территории отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины (2 скважины в районе бурения глубоких скважин, глубиной 250 м), питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины; - на хоз-питьевые нужды – привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам « Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов » утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209;;

объемов потребления воды - объемов потребления воды при строительстве одной скважины, глубиной 2300 м: • водопотребление – 4420 м3/пер; • водоотведение – 867,0 м3/пер; • безвозвратное потребление – 3553 м3/пер. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная. Технические: противопожарный резервуар, обмыв оборудования, приготовление растворов и т.д;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем контрактной территории является ТОО « КазНедраПроект», согласно Контракта №5017-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Бектас в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНедраПроект».;

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 Растительный мир состоит в основном плотно дерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта;

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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при проведении разведочных работ при строительстве 1-ой скважины будет составлять: 23.088008067 г/сек или 360.10622429 т/год. Перечень загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (274) (3 Класс опасности ЗВ) - 0.003263 тонн; Марганец и его соединения (327) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.0002808 тонн; Азота (IV) диоксид (4) (2 Класс опасности ЗВ) - 71.37935166 тонн; Азот (II) оксид (6) (3 Класс опасности ЗВ) - 95.606369638 тонн; Углерод (3 Класс опасности ЗВ) - 42.35768789 тонн; Сера диоксид (516) (3 Класс опасности ЗВ) - 25.335 тонн; Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.029468437 тонн; Углерод оксид (584) (4 Класс опасности ЗВ) - 82.681438193 тонн; Фтористые газообразные соединения (617) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.000229 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (615) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.001007 тонн; Метан (727*) - 4.379371972 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 3.82455 тонн; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.73794 тонн; Бензол (64) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.0031055 тонн; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 Класс опасности ЗВ) (203) - 0.0009726 тонн; Метилбензол (349) (3 Класс опасности ЗВ) - 0.0059551 тонн; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) (3 Класс опасности ЗВ) - 5.8974 тонн; Формальдегид (Метаналь) (609) (2 Класс опасности ЗВ) - 5.8974 тонн; Масло минеральное нефтяное - 0.0002892 тонн; Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10) (4 Класс опасности ЗВ) - 21.936987 тонн; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- (494) - (3 Класс опасности ЗВ) - 0.0281573 тонн. Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

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 перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: Промасленная ветошь 0,03тонн, Отработанные масла 0,92тонн, Медицинские отходы 0,06тонн, Тара из-под химических реагентов 0,72тонн, Буровой шлам 414,645 тонн, Буровые сточные воды 77,243тонн, Отработанный буровой раствор 373,7102тонн, Твердо бытовые отходы (Коммунальные отходы) 8,67тонн, Огарки электродов 0,021тонн, Металлом 0,12тонн ..

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 – Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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) Географическое положение района работ Арыскупский прогиб Южно-Торгайской впадины. В орографическом отношении район участка недр представляет собой слабовосхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 150-200 м над уровнем моря. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из пробуренной водяной скважины, питьевая вода – бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км. Максимальная температура летом +450С, максимальная зимой -400С. Среднегодовое количество не превышает – 150 мм. Западные, юго-западные, северные, северо-восточные Толщина

снежного покрова 40 см. Многолетне-мерзлотные породы отсутствуют 6 месяцев. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном из дерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В данном регионе Кызылординской области встречается 282 вида позвоночных животных. Из них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих. Жд. станция Жусалы (90 км), г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км). Действующие и строящиеся газо- и нефтепроводы Кумколь-Каракойын-Шымкент. (70 км). Южно-Торгайскую группу месторождений с железно-дорожным терминалом на станции Жосалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыс-Кумбулак. Протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Жд. станция Жосалы (90 км). Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (155 км), Жосалы (90 км), Карсакай (155 км). Расстояние до областных центров г. Кызылорда и г. Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными.

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. Проведение разведочных работ оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

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. Меры по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. - Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: - Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. - Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих устройств на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. - Недр: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. - Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозирования.

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 предусмотрены. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов. Выбор места для намечаемой деятельности. сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Нурсейтова Г.

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

