

KZ68RYS00183447

16.11.2021 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 "КУЛ-БАС", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, АБИШЕВ АБДУАХИТ ГАРИБЖАНОВИЧ, 416620, A.KYDYRBAYEV@TPL.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) пп.2.1, п.2, раздела 2 – разведка углеводородов (бурение разведочных скважин). Бурение разведочных скважин будет осуществляться на нефтегазоносной площади Кул-Бас. В административном отношении нефтегазоносная площадь Кул-Бас расположен в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан на северо-западном побережье Аральского моря. Объектом проектирования является строительство разведочных скважин №№ КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 глубиной 600 метров (± 250 м) на площади Кул-Бас. Относительная по воздуху плотность газа - 0,58 кг/м³, сероводород отсутствует, свободный дебит тыс. до 150 м³/сут. После выполнения комплекса исследований и при наличии притока скважины будут законсервированы до завершения подготовки и перевода их в эксплуатационный фонд для пробной эксплуатации. В случае отсутствия притока скважины будут ликвидированы..

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) Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов на площади Кул-Бас согласно контракту №1897 от 11.11.2005г.»» KZ73VCY00871576 от 14.04.2021г. прилагается;;

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) Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Бурение разведочных скважин будет осуществляться на нефтегазоносной площади Кул-Бас. В административном отношении нефтегазоносная площадь Кул-Бас расположен в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области Республики Казахстан на северо-

западном побережье Аральского моря. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части площади. Также встречаются такие маленькие поселки и селения, как Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие. В орографическом отношении исследуемая площадь представляет собой пологую равнину. В климатическом отношении территория месторождения относится к зоне северных пустынь. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. В экономическом отношении район работ развит слабо, но расположен в выгодных условиях: в непосредственной близости, в 50 км на восток от месторождения Кзылой, проходит трасса магистрального газопровода Бухара-Урал. От месторождения Кзылой и Аккулковское до врезки в МГ Бухара-Урал проходит действующий внутрипромысловый газопровод ТОО ТетисАралГаз протяженностью 51 км. Через железнодорожную станцию Бейнеу, расположенную в 230 км на запад от Аккулковской площади, проходит магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, а также нефтепровод Узень-Атырау. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон солончаковыми и песчаными почвами. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. 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 Объектом проектирования является строительство разведочных скважин №№ КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 глубиной 600 метров (± 250 м) на площади Кул-Бас. Относительная по воздуху плотность газа - 0,58 кг/м³, сероводород отсутствует, свободный дебит тыс. до 150 м³/сут. После выполнения комплекса исследований и при наличии притока скважины будут законсервированы до завершения подготовки и перевода их в эксплуатационный фонд для пробной эксплуатации. В случае отсутствия притока скважины будут ликвидированы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство разведочных скважин №№ КУЛ-04, КУЛ-05, КУЛ-06, КУЛ-07 глубиной 600 метров (± 250 м) на площади Кул-Бас. Способ бурения-Роторный, Вид привода-Дизель-электрический, Тип буровой установки «ZJ-10», Тип вышки - Мачтовая, телескопическая, Наличие механизмов АСП –Нет, Максимальная масса колонны: обсадной-22,8т, буровой-35,106т Тип установки для испытаний УПА-60/80 или аналог установки г/п не менее 100т Продолжительность цикла строительства скважин, сут.: 39,03 в том числе: строительно-монтажные работы-3,0; подготовительные работы к бурению-2,0; бурение и крепление-20,0; испытание объектов 14,03, в том числе: в открытом стволе-1,75; подготовительные работы-5,28, в эксплуатационной колонне-7,0 С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление $\square$ 339,7 ($13\frac{3}{8}$ ") мм x 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор $\square$ 244,5 ($9\frac{5}{8}$ ") мм x 200 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна $\square$ 177,8 (7") мм x 600 метров (± 250 м.) - цементируется до устья, спускается с целью выявления и оценки газоности палеогеновых отложений. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Согласно предварительному графику работы по бурению начинаются в январе 2022 года Продолжительность цикла строительства скважин, сут.: 39,03 в том числе: строительно-монтажные работы-3,0; подготовительные работы к бурению-2,0; бурение и крепление-20,0; испытание объектов 14,03, в том числе: в открытом стволе-1,75; подготовительные работы-5,28, в эксплуатационной колонне-7,0 Бурение и испытание скважин будет последовательное. Завершение работ по бурению и испытанию скважин планируется в конце 2022 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 долгосрочное пользование на период строительства 1 скважины – 3,5 га, 4-х скважин - 14 га, Использование земельных участков планируется только с января по декабрь 2022 года ;

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 отсутствует. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет. При проведении работ по бурению разведочных скважин требуется вода технического качества на производственные нужды и вода питьевого качества на питьевые и хозяйственные нужды. На всех этапах бурения скважин предусматривается использовать привозную воду;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На всех этапах бурения скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд персонала. Для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода. На стадии подготовительных работ будут заключены договора с соответствующими организациями на доставку воды.;;

объемов потребления воды Объёмы воды на бурение одной скважины будут рассчитаны в соответствии с техническим проектом на бурение. Объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды зависит от количества персонала и продолжительности работ. Ориентировочный объем воды, необходимый для строительства 1 скважины до 1105,0951 м3, 4-х скважин – до 4420,3804 м3;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые нужды (персонал, столовая, бытовые помещения, прачечная, мытье полов). Технические нужды (приготовление бурового раствора, цементного раствора, охлаждение дизелей (оборотная вода), промывки буровой площадки и оборудования);;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Геологический отвод площадью 8 480 км2, согласно Контракту на недропользование № 1897 от 11.11.2005г. Координаты планируемых скважин: № КУЛ-04: 46° 24' 14.16", 57° 58' 3.58"; № КУЛ-05: 46° 26' 02.10", 57° 53' 31.88"; № КУЛ-06: 46° 25' 07.25", 57° 52' 32.56"; № КУЛ-07: 46° 25' 13.30", 57° 51' 03.13".;

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 геоботаническому районированию контрактная территория относится к Азиатской пустынной области, Ирано-Туранской подобласти, Северо-Туранской провинции, Западно-Северо-Туранской подпровинции, полосе северных и настоящих пустынь с преобладанием полукустарничковой и многолетнесолянковой растительности. Растительный покров рассматриваемой территории характеризуется однообразием, бедностью по видовому составу и сильной изреженностью. Растительность принадлежит к типично пустынным флорам. На территории преобладают полукустарники, различные виды полыней, биюргун, сарсазан. 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 Не предусматривается;;

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 Источники электроснабжения/теплоснабжения на период строительства скважины - дизель-генератор буровой установки. Электроснабжение полевого лагеря буровиков с использованием ДЭС. Доставка дизтоплива автотранспортом, хранение в емкостях. Срок использования до окончания

строительства скважины;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Керосин, Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Суммарные выбросы при строительстве 4-х скважин, т/период строительства: 1 класс - 0,000037, 2 класс – 35,308602 т, 3 класс - 11,239452 т, 4 класс – 133,248430 т, 0 класс – 232,311029 т, итого – 412,107550 т..

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 Не предусматривается. Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут вывозиться на поля фильтрации КГП «Улы-Борсык» (ближайшее расположение). Отработанный буровой раствор по окончании бурения будет вывозиться на полигоны специализированных предприятий на утилизацию..

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: • Буровые отходы в составе бурового шлама, буровых отработанных растворов. • Отработанное масло образуется при работе дизельных буровых установок, установок для испытания, дизельгенераторов. • Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. • Использованная тара (мешки) от химических реагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов. • Огарки сварочных электродов образуются при ремонте оборудования и сварочных работах. • ТБО образуется в результате жизнедеятельности персонала. При строительстве 1 скважины ориентировочное количество отходов составит – 173,95273 т/год, из них: опасные – 172,397343 т/год, неопасные – 1,555387 т/год. При строительстве 4-х скважин, всего отходов – 695,81092 т/год, из них: опасные – 689,589372 т/год, неопасные – 6,221549 т/год. При бурении будут использоваться химреагенты, безопасные для ОС; хранение в закрытом виде на твердом основании. Сбор отходов в контейнеры с последующим вывозом..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 1.Письмо-согласование Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан 2.Экологическое разрешение на воздействие 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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Кул-Бас использовались мониторинговые данные «Отчета по производственному экологическому мониторингу эмиссий и мониторингу воздействия при бурении скважины КБД-06 в составе

ПЭК объекта ТОО «КУЛ-БАС» за II квартал 2021 года» ТОО «АктюбНИГРИ». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ: • в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота – 0,0298-0,0367 мг/м³; - оксид углерода – 1,32-1,98 мг/м³; - диоксид серы – 0,0623-0,0836 мг/м³; - углерод – 0,0276-0,0320 мг/м³; • в питьевой воде: не проводился; • в почвенном покрове: - нефтепродукты – 0,127-0,135 мг/кг; - нитраты – 14,3-15,1 мг/кг; - сульфаты – 29,1-31,7 ммоль/100г; - хлориды – 0,37-0,4 ммоль/100г; - медь – 0,53-0,72 мг/кг; - свинец - отсутствует; цинк – отсутствует. В целях оценки существующего санитарно-экологического состояния контролируемой территории, а также прогноза возможного изменения направлений естественных процессов в период проведения планируемых работ, предлагается проведение полевых исследований в рамках экологического мониторинга атмосферного воздуха, почв, производства и потребления и физических факторов (уровня шума и радиации). Состав контролируемых параметров, периодичность наблюдений и схема размещения пунктов контроля отразятся в составе программы производственного экологического контроля согласованного с территориальными органами охраны окружающей среды..

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 атмосферный воздух носит локальный характер, проявляется в пределах расчетной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет временным. Загрязнение поверхностных вод не ожидается. Воздействие на подземные воды незначительно. Основное нарушение почвенно-растительного покрова происходит при строительстве площадок и дорог. Воздействие средней значимости. Характер шумового эффекта воздействия локально и кратковременно. Уровень факторов физического воздействия в рабочей зоне - незначительный. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду допустимо принять как: локальное, слабое, временное. Интегральная оценка воздействия строительства скважины оценивается как воздействие средней значимости. В целом, реализация проекта не вызовет необратимых изменений окружающей природной среды, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды, не повлияет на существующее санитарно-эпидемиологическое состояние в регионе. Создание дополнительных рабочих мест повлечет за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, социального уровня жизни..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные формы воздействия на окружающую среду не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль безопасного движения строительной спецтехники (самосвала). • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; •

для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации. • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: • гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверку на герметичность согласно СНиП РК 3.05-09-2002*; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического 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; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ. • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; •

ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное

время на месторождении. • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работ.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Нефтегазоносная площадь Кул-Бас. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки Приложения (документы, подтверждающие 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):

Абишев

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

