

KZZ9RYS00426746

22.08.2023 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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, amangeldy_gas@amangeldygas.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин Б-6, Б-7, Б-8 с проектной глубиной 2700 (±250)м на месторождении Барханная». Целью настоящего проекта является расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. 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) По данному проекту ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса. В настоящее время недропользователем составляется базовый проект «Проект разработки месторождения Барханная», в рамках которого были предусмотрены бурения проектируемых скважин Б-6, Б-7, Б-5. ;

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 ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынкумского района Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50) Республики Казахстан. Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ (прил.1). Ближайший населенный пункт - село Уланбель находится в 30 км к северу от территории месторождения. В орографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынкум,

занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную местность, постепенно воздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. Поверхность песков Мойынкум имеет сложный грядово-бугристый рельеф. Относительные превышения песчаных гряд, простирающихся в северо-западном направлении, достигают 20-60 м. Абсолютные отметки рельефа в районе изменяются от плюс 320 м до 360 м, в районе г.Тараз они увеличиваются до плюс 600 м. В 25 км на юг от площади работ находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Групповым техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационных скважин Б-6, Б-7, Б-8. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-40 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 225тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство 1 скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча газа. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 2700 (+/-250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 105,0 суток): •строительно-монтажные работы – 15,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; • бурение и крепление – 75,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне (с проведением ГРП) – 11,0 суток. (Приложение 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Применяемые технико-технологические решения Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 426,0 мм x 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9, мм x 450 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм x1300 м – цементируется до устья. Глубина спуска промежуточной колонны определена по условию предотвращения гидроразрыва пород под ее башмаком при закрытии скважины в случае открытого фонтанирования газом и водой. Спускается с целью перекрытия зоны осыпей и обвалов. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм x 2700 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья (газа). (Приложение 2).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки проведения строительства скважин - начало бурения эксплуатационных скважин –2026 г, окончание бурения эксплуатационных скважин - 2027 г. Постутилизация объекта – 2051 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем месторождения Барханная является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №5205-УВС от 06 апреля 2023 года, на добычу углеводородов на месторождении Барханная расположенной в Жамбылской области РК. Месторождение Барханная расположена в пределах блоков ХХХIV – 49 -С (частично), F (частично), 50-А (частично), D (частично). Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км. Координаты проектируемых скв. Б-6 (70° 57' 30,80" В.д; 44° 31' 4,18" С.ш.), Б-7 (70° 58' 5,43"В.д; 44° 30' 55,45"С.ш.), Б-8 (70° 58' 18,83"В.д; 44° 31' 19,22"с.ш) ;

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 Питьевая вода доставляется из близлежащего поселка в бутылках. Хоз-питьевые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным источникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве скважин составит: □ водопотребление – от одной скважин 222,5 м3/период, от трех скважин – 667,5 м3/период; □ водоотведение – от одной скважин 178 м3/период, от трех скважин – 534 м3/период; Объем воды для технических нужд составляет на 1 скв. - 1319,64 м3/период, на 3 скв. – 3958,92 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов - Хозяйственно-питьевые нужды; - Технические нужды (приготовления бурового раствора, цементирования, и др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка месторождения составляет - 39,72 кв.км. Координаты горного отвода: 1. 44о30'30,96"СШ, 70о55'39,2"ВД; 2. 44о32'36,63"СШ, 70о55'59,63"ВД; 3. 44о31'40,35"СШ, 71о03'27,57"ВД; 4. 44о29'29,99"СШ, 71о02'58,47"ВД. (Горный овод прилагается);

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 Электроснабжение – дизель-генераторы при буровой, Источники теплоснабжения - электрообогреватели.;

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

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) Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, при строительстве эксплуатационных скважин составляет: от одной скважины – 27,3807192 г/с или 59,568457257 т/г; от трех скважин – 82,14215789 г/с или 178,7053718 т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,003849, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 53,022516т, Азот (II) оксид (3кл) – 8,2322526т, Углерод (3кл) – 6,05288034т, Сера диоксид (3кл) – 24,61062т, Сероводород (2кл) – 0,00583035т, Углерод оксид (4кл) - 46,9287117т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,397464т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,82773т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00013808т, Формальдегид (2кл) - 0,61601659т, Керосин (не кл.) - 7,0875т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0015642 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 18,6897307т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3 кл) - 0,7275т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 11,499279 т. (Приложение 3).

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Сточные воды, образующиеся на месторождении Барханная, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды. Ориентировочные объемы образования сточных вод приведены в главе 2 ГТП. (Приложение 2).

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 самом месторождении Барханная отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО. Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства 3-х эксплуатационных скважин составляет: буровой шлам (010506*) - 1122,03 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 1083,726 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,2286 т; отработанные масла (130208*) – 23,76 т; использованная тара (150110*) - 0,12 т; твердые бытовые отходы (200301) - 8,91 т; пищевые отходы (20 01 08) - 1,842 т, металлолом (170407) – 3 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0054 т. (Приложение 4).

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 Жамбылской 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) ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, углеводородов. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Барханная на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает +40 °С - +45 °С с минимальной температурой зимой -40 °С. Направление ветров, в основном, северо-восточное. Гидрографическая сеть представлена реками Аса, Талас (на юге) и Чу (на севере), берущими свое начало в горах Киргизского Алатау. Источниками водоснабжения являются также колодцы с пресной водой (уровень воды в которых находится на глубине 10-20 м от устья) и артезианские скважины.

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Барханная составляет 9 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. .

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. Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: □ выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; □ оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов НДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); □ использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; □ хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; □ размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; □ соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; □ проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; □ герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; □ выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. (приложение 1).

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (деятельности, под которой она осуществляется, указаны на рисунке, прилагающемся к данному проекту..

- 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):

Кужумов С.К.

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

