

KZ86RYS01789443

19.06.2026 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:

Акционерное общество "КазАзот", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579899(350), kazazot@kazazot.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) Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Северный-2» относится к Разделу 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов. Также дополнительно следует отметить, что согласно приказу МЭиПР РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» №223-Ө от 12.08.2025 г., проекты геологоразведки отнесены ко II (второй) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и срок рассмотрения заявления о намечаемой деятельности для базовых проектных документов на стадии разведки сокращен до 15 (пятнадцати) рабочих дней. .

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) Оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась. Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Северный-2 в административном отношении расположен в Шалкарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В тектоническом отношении район исследования приурочен к Косбулакскому прогибу с выходом на Аккулковскую ступень и охватывает восточную окраину Северо-Устьюртского бассейна. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5684,91 км2. Глубина – до кристаллического фундамента. Территория представляет собой равнинную местность Предустюртской равнины с абсолютными отметками 20–130 м и общим уклоном к югу. Имеются бессточные впадины и солончаки. Выделяются останцы Зымыстак (206 м) и Кутум (251 м). На

юго-востоке расположено Шаграйское плато. Плато Устюрт имеет высоты от 215 м на севере до 87 м на юге. Район расчленён сухими руслами, промоинами и котловинами. Постоянные реки отсутствуют. Реки Шаган и Маннысай пересыхающие, вода появляется весной. Ширина русла Шаган 20–40 м, глубина до 1 м; Маннысай 10–15 м. Имеются солончаки (Шошкаколь). Водоснабжение осуществляется из колодцев и артезианских источников. Используются артезианские и шахтные колодцы. Глубина шахтных колодцев 4–30 м, артезианских 200–300 м. Климат резко континентальный. Зимой днём $-7...-10^{\circ}\text{C}$, ночью $-16...-25^{\circ}\text{C}$ (минимум -40°C). Летом днём $21-30^{\circ}\text{C}$ (максимум 42°C), ночью $12-18^{\circ}\text{C}$. 110–150 мм в год. Основные осадки выпадают в марте–апреле и октябре. В холодный период преобладают северо-восточные и восточные ветры. В тёплый период также западные, юго-западные и северо-западные. Средняя скорость 4–5 м/с, возможны сильные ветры до 15 м/с. Снежный покров образуется в начале декабря, а его максимальная толщина, около 15 см, наблюдается в феврале. Пустынная и полупустынная растительность, кустарники до 0,5 м. Животный мир представлен видами полупустынь. Участок расположен вблизи магистральных газопроводов Бухара–Урал и Бейнеу–Бозой–Шымкент. Расстояния до ООПТ: до Тургайского государственного природного заказника – 330,80 км, до Барсакельмского государственного природного заповедника – 175,35 км, до Иргиз – Тургайского государственного природного резервата – 390,44 км. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью проекта является изучение геологического строения участка Северный-2, проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование двух поисковых скважин. Данным проектом предусматривается: - Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д - переобработка и интерпретация сейсмических данных в объеме 2548 пог. км; - Бурение и испытание одной независимой поисковой скважины с проектной глубиной 2500 м (± 250 м); - Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д, их обработка и интерпретация в объеме 241 пог.км; - Бурение и испытание одной зависимой поисковой скважины с проектной глубиной 2500 м (± 250 м); -отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; -при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; -выполнить необходимые исследования по определению фильтрационно-ёмкостных свойств (ФЕС) коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. По результатам сейсморазведочных работ местоположение и глубины проектных поисковых скважин будут уточнены и при необходимости скорректированы. В случае обнаружения залежей УВ подать заявление об обнаружении, выполнить Оперативную оценку запасов и ввести месторождение в пробную эксплуатацию. В пределах участка Северный-2 пробурены две скважины Устюрт ОП-1 и Казангап-1. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как в непосредственной близости от участка Северный-2 расположены разрабатываемые месторождения Кул-бас, Аккулковское, Кызылой, Шагырлы-Шомышты, по которым осуществлён подсчет запасов углеводородов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Общая длина профилей -241 п км. После проведения переобработки и интерпретации материалов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, а также данных новых сейсморазведочных исследований МОГТ 2Д, местоположение и глубины проектных скважин будут уточнены и при необходимости скорректированы. Скважина 1 (№ Сев-2-1) — поисковая, независимая; закладывается в сводовой части объекта Р2 структуры Юго-Западный Шошкаколь, на расстоянии 11,72 км к северо-западу от скважины С. Устюрт ОП-1. Профиль N 08 10 пересекает профиль N 006 13 вблизи проектируемой скважины; расстояние от скважины до профиля N 08 10 составляет 1,4 км. Проектная глубина - 2500 м (± 250 м), проектный горизонт – нижняя юра. Скважина 2 (№ Сев-2-2) – поисковая, зависимая от результатов новых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Проектируется на своде объекта Р4 на расстоянии 17,26 км к юго востоку от скважины С. Устюрт ОП 1, на сеймопрофиле N 008 13. Проектная глубина - 2500 м (± 250 м), проектный горизонт – нижняя юра. С учетом конкретных геолого-физических характеристик залегаемых пород и условий вскрытия продуктивных пластов на участке Северный-2, для скважин № Сев-2-1 и № Сев-2-2 рекомендуется следующая конструкция скважин: 1. Направление Ø 508,0 мм × 40 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции Ø 339,7 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. 2. Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 400 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и

поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной системой, установки ПВО. 3. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопоявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. 4. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 2500 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок действия Контракта 5489-УВС от 24.06.2025 года на разведку и добычу углеводородов по сложному проекту на участке недр «Северный-2» в Актюбинской области является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет. Срок действия Контракта до 24 июня 2068 г. В 2026 году на участке работ планируется выполнить переобработку и интерпретацию материалов ранее проведенных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 2548 пог. км. В результате будут построены структурные карты по отражающим горизонтам и сейсмические профили, на основании которых будет уточнено местоположение проектной независимой скважины №Сев-2-1 с проектной глубиной 2500 (±250 м). Бурение и испытание одной независимой поисковой скважины №Сев-2-1 с проектной глубиной 2500 м (±250 м) – 2026 – 2028 гг. Проведение новых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 241 пог. км запланировано с 2028 года. Обработка и интерпретация полученных данных будут выполнены до сентября 2028 года. По результатам данных работ будут построены структурные карты отражающих горизонтов и сейсмические профили, на основании которых будет определено местоположение проектной зависимой скважины №Сев-2-2 с проектной глубиной 2500 (±250 м). Бурение и испытание одной зависимой поисковой скважины №Сев-2-2 с проектной глубиной 2500 м (±250 м) – 2028 – 2030 гг. Бурение проектных скважин будет осуществляться одним буровым станком. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается..

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 Контракт 5489-УВС от 24.06.2025 года на разведку и добычу углеводородов по сложному проекту на участке Северный-2 в Актюбинской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка Добыча «QazaqGaz» и АО «КазАзот». Период разведки состоит из первоначального этапа разведки, равного девяти (9) годам, этапа оценки, равного шести (6) годам, и этапа пробной эксплуатации, равного трем (3) годам. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 5684,91 (пять тысяч шестьсот восемьдесят четыре целых девяносто одна сотая) км². Глубина – до кристаллического фундамента. ;

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 Источниками водоснабжения на участке является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Ближайший водоем – Каспийское море находится на расстоянии 302,58 км от участка. Расстояние до Аральского моря – 97,79 км. Водоохраных зон – нет; необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При строительстве и испытании скважин будет поставляться питьевая и техническая вода. ;

объемов потребления воды Объемы потребления воды на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу ориентировочно составят: - на хозяйственные нужды – 4065,67 м³/год; - на технические нужды – 209,3 м³/год. Объемы потребления воды на период строительства и испытания скважин №№Сев-2-1, Сев-2-2 по проекту-аналогу ориентировочно составят: Вода на хозяйственные нужды при строительстве 1-й скважины – 1625,241 м³/период в том числе при строительстве 2-х скважин – 3250,482 м³/период; на технические нужды при строительстве 1-й скважины – 1953,316 м³/период, при строительстве 2-х скважин – 3906,632 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве и испытании скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет. Срок действия Контракта до 24 июня 2068 г. Координаты геологического отвода участка представлены точками с 1 по 6: 1: 46°00'00" С.Ш. 57°00'00" В.Д.; 2: 47°00'00" С.Ш. 57°00'00" В.Д.; 3: 47°00'00" С.Ш. 58°00'00" В.Д.; 4: 46°40'00" С.Ш. 58°00'00" В.Д.; 5: 46°40'00" С.Ш. 57°30'00" В.Д.; 6: 46°00'00" С.Ш. 57°30'00" В.Д. Координаты скважины №Сев-2-1: 46°30'35,0676" С.Ш. 57°2'54,3552" В.Д.; скважины №Сев-2-2: 46°23'32,8164" С.Ш. 57°19'25,6116" В.Д. ;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира 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 При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды и др.;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Количество ЗВ в атмосферу на период сейсморазведочных работ по проекту-аналогу ориентировочно составит 31,657 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 0,749074 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное, взвешенные частицы, пыль абразивная. 1 класс опасности – 0,00013 т/г: свинец и его соединения, бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 6,157999 т/г: марганец и его соединения, олово оксиды, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 2,496303 т/г: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности – 22,2536279 т/г: углерод оксид, пентилены, этилбензол, бензин нефтяной, алканы C12-19. Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период строительства и испытания 1-й скважины ориентировочно составит 811,37487 т/год. При строительстве и испытании 2-х скважин количество ЗВ в атмосферу ориентировочно составит 1622,74974 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 180,495588 т/г: смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное нефтяное, метан. 1 класса опасности – 0,000267 т/г: бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 266,387967 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 168,959631 т/г: железо оксиды, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. 4 класс опасности – 1006,906292 т/г: углерод оксид, алканы C12-19..

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 Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 При проведении сейсморазведочных работ количество отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 8,94921 тонн/год, из них: Опасные отходы: •Промасленная ветошь – 0,00013 тонн/год; Неопасные отходы: • Огарки сварочных электродов – 0,009 тонн/год; • Коммунальные отходы – 8,94 тонн/год; •Металлолом – 0,00008 тонн/год. При проведении работ по строительству 1-й скважины количество образующихся отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 716,69515 т/г, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам – 330,89908 т/г; • Отработанный буровой раствор – 365,08820 т/г; •Отработанные масла – 0,81845 т/г; • Использованная тара – 7,34236 т/г; • Промасленная ветошь – 0,0254 т/г. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,1 т/г; •Огарки сварочных электродов – 0,00180 т/г; • Коммунальные отходы – 8,00794 т/г; • Пищевые отходы – 4,41192 т/г. При проведении работ по строительству 2-х скважин количество образующихся отходов по проекту-аналогу ориентировочно составит 1433,39031т/г, из них: Опасные отходы : • Буровой шлам – 661,79817 т/г; •Отработанный буровой раствор – 730,17639 т/г; •Отработанные масла – 1,63691 т/г; • Использованная тара – 14,68473 т/г; •Промасленная ветошь – 0,05080 т/г. Неопасные отходы: • Металлолом – 0,2 т/г; •Огарки сварочных электродов – 0,00360 т/г; • Коммунальные отходы – 16,01587 т/г; • Пищевые отходы – 8,82384 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) На последующих стадиях освоения участка «Северный-2» недропользователь будет осуществлять производственный экологический контроль, вести внутренний учет экологических показателей, а также формировать и представлять периодическую отчетность в соответствии с требованиями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Настоящим проектом предусматривается выполнение только разведочных работ. В связи с этим на данном этапе фоновые исследования и мониторинговые наблюдения не проводятся. Проведение экологического мониторинга будет предусмотрено на последующих этапах разработки и эксплуатации участка..

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при испытании скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие многолетнее – продолжительность воздействия до 3-х лет и более. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах ; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе участка; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ермаганбетов Н.Д.

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



