

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ84RYS00846639

01.11.2024 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, 7292579814, 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) Дополнение №4 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г. Классификация согласно приложению 1 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) Ранее к проекту «Дополнению №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», в рамках которого было рассмотрено бурение скважин Шик-1, Шик-2, Шик-7, Шик-9 (Номер: KZ26VWF00073895 Дата: 23.08.2022 – заключение скрининга по упрощенному порядку), также имеется действующее разрешение на эмиссии (№:KZ13VCZ03562191 от 16.09.2024 г.). В рамках «Дополнения №4 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г», до завершения периода разведки до 20.09.2025г., предусматривается бурение скважины Шик-2 проектной глубиной 2500м, проведение опробования в ранее пробуренной скважине Шик-1. Также приводится обоснование для отказа от бурения зависимой оценочной скважины ШИК-9 глубиной 750 м.;

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 В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устюрта Мангистауской, Атырауской и Актыбинской областей Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актыбинской области Республики Казахстан, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 16839,77 км<sup>2</sup>. Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 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 Для бурения скважин будет применена буровая установка ZJ-50 или аналог. • Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки г/п не менее 100т. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Направление Ø 426,0 мм × 50 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции Ø 323,9 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9 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. 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 нефтегазопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2500 ±250 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Испытание скв. Шик-1 – до 03.09.2025 г. Испытание скв. Шик-2 – до 29.06.2025 г Испытание скв. Шик-7 - до 26.12.2024 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Северный Косбулак) на период планируемых работ составит 3,5 га территории;;

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 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 Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) объемов потребления воды по ШИК-1: Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 2689,9885 м<sup>3</sup>, из них: для перфорационной жидкости – 106,1 м<sup>3</sup>; для обмыва технологического оборудования – 260,50 м<sup>3</sup>; для приготовления цементного раствора – 20,3080 м<sup>3</sup>; на хозяйственно-бытовые нужды – 2303,0805 м<sup>3</sup>. ;;

объемов потребления воды объемов потребления воды по ШИК-2: Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 2450,4897м<sup>3</sup>, из них: для приготовления бурового раствора – 708,7000м<sup>3</sup>; для перфорационной жидкости – 106,1 м<sup>3</sup>; для обмыва технологического оборудования – 142,5000м<sup>3</sup>; для приготовления цементного раствора – 124,8472м<sup>3</sup>; для котельной установки - 108,5000 м<sup>3</sup>; на хозяйственно-бытовые нужды – 1259,8425м<sup>3</sup>. ;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве;;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты участка проведения работ: Координаты скважины Шик-1: N45043'42.6" E 5702'29.6" - расстояние от ближайшего с. Бозой 152,58 км, от Аральского моря 122,15 км. Координаты скважины Шик-7: N 45050'41,39816" E 57002'00.44534" - расстояние от ближайшего населенного пункта с.Бозой 143,59 км, от Аральского моря 123,12 км. Координаты скважины Шик-2 - 46° 21' 06.86716"СШ, 56° 39' 27.38035"ВД - расстояние до Каспийского моря 276,96 км, до Аральского моря 174,41 км.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;;

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

объемов пользования животным миром нет;;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 163,9850 т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1 т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 1313,9767т);;

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) Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен,

формальдегид, углеводороды предельные С12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных С12-С19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По скв. ШИК-1 в 2025 году от стационарных источников 60,607561 т/г (без учета сжигания газа на факеле), из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000037658 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 22,3902576 т, сероводород – 0,0001222 т, бензол – 0,00819 т, формальдегид – 0,3399834 т, 3 класс опасности: азота оксид – 3,63841686 т, углерод – 1,3337755 т, сера диоксид – 3,9265555 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 17,995068 т, алканы С12-19 – 8,308801 т, 0 класс опасности: углеводороды С1-С5 – 1,90103 т, углеводороды С6- С10 – 0,7576 т, масло минеральное нефтяное – 0,0000009007 т. От сжигания газа на факеле 34,837617 т/г., из них: 2 класс опасности: азота диоксид – 3,30606092 т, 3 класс опасности: азота оксид – 0,5372349 т, углерод – 2,75505077 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 27,5505077 т, 0 класс опасности: метан - 0,68876269 т. По скв. ШИК-2: на 2025 г от стационарных источников составит 30,630094 т/период (без учета сжигания газа на факеле), из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен - 0,000017388т/г, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 10,117088т/г, сероводород - 0,0000612т/г, бензол - 0,014495т/г, формальдегид - 0,1580795т/г; 3 класс опасности - азот (II) оксид - 1,6440268т/г, углерод - 0,632318т/г, сера диоксид - 1,580795т/г, диметилбензол - 0,0045504т/г, метилбензол - 0,009104т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 8,220134т/г, алканы С12-19- 3,815708т/г, 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных С1-С5 - 3,1943т/г, смесь углеводородов предельных С6-С10 - 1,2394т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000016787т/г. От сжигания газа на факеле : 44,34912929 т/ период, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 4,208695544 т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 0,683913026 т/г, углерод - 3,507246286 т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 35,072462862 т/г; 0 класс опасности - метан - 0,876811571 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, сероводород, Формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр 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 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 Процесс строительства (испытания) скважины сопровождается образованием различных видов отходов. Временное хранение отходов, транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками негативного влияния на различные компоненты окружающей среды. В процессе строительства скважин будут образоваться следующие группы отходов: производственные и коммунальные. На период испытания Шик-1 на 2025 г - скважины образуются следующие виды отходов: Промасленная ветошь – 0,03 т/год; Отработанные масла – 0,4602 т/год; Использованная тара – 0,9937 т/год; металлолом – 0,0472 т, огарки сварочных электродов – 0,0009 т, Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств – 5,3581 т/год; Пищевые отходы – 2,9520 т/год. Всего отходов: 9,8421 т/год. На период испытания Шик-2 на 2025 г - скважины образуются следующие виды отходов: Промасленная ветошь – 0,0401 т/год; Отработанные масла – 0,6334 т/год; Использованная тара – 3,9417 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств – 3,9205 т/год; Пищевые отходы – 2,16 т/год. Всего отходов: 10,6958 т/год. Металлолом (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Состав: тряпье – 73%, масло – 12%, влага – 15%. Данный отход – пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен. Отработанные масла собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией. Использованная тара (металлические

бочки, мешки из-под химреагентов) - вывозятся специализированной организацией. Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Пищевые отходы образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой..

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 Актыбинской области 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) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 строительстве скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> 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 средней продолжительности (2) – продолжительность воздействия от 6 месяцев до 1 года лет; 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 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 При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение

технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

**МАУЛШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ**

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

