

KZ06RYS01742577

22.05.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 13, здание № 32В, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, kozhakova@buzachineft.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Модернизация м/р Каратурун Восточный №6 рабочего проекта «Обустройство Месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный. Система сбора и транспорта нефти на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть» (без сметной документации)»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений 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) Существенные изменения отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: Месторождения Каратурун Морской и Каратурун Восточный. Выбор других мест: нет. В административном отношении территория месторождения входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области, на расстоянии 285 км от областного центра по трассе Актау – Каламкас на берегу Каспийского моря. С областным центром – городом Актау – участок проведения работ связан асфальтированной дорогой..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении ведется строительство пункта сдачи нефти, установки подготовки нефти, а также различных АГЗУ, запроектированные в рамках отдельных проектов. Суть модернизации рабочего проекта-расширение и модернизация обустройства проектируемых и существующих добывающих скважин и замерных установок, а также инфраструктуры на месторождении в т.ч. автодорог, промышленных трубопроводов, сетей электроснабжения и т.д. В рамках данного проекта предполагается строительство

скважин и АГЗУ в 2 этапа. Ниже приведены проектируемые объекты с разделением на этапы строительства:

Этап-1. 1. Дороги, площадки под скважины и замерные установки месторождения: - Скважины – №№ 400, 403, 404, 406, 429, 452, 465, R-11, R-12 (размером 90х60 м). Итого: 9 площадок (будет выполнено в разделе ГТ). - Замерная установка АГЗУ-7. Итого: 1 площадка (будет выполнено в разделе ГТ). ВСЕГО: 10 объектов. 2. Обустройство 9-ти новых скважин: №№ 400, 403 403 (врезка выкидной в коллектор от будущей АГЗУ-9 до ГУ-3), 404, 406, 429, 452, 465, R-11. 3. Обустройство АГЗУ. 3.1 Обустройство новой АГЗУ-7; 3.2 Расширение АГЗУ-4 и АГЗУ-5 (подключение выкидных линий проектируемых скважин к существующим АГЗУ. Этап-2. 1. Дороги, площадки под скважины и замерные установки месторождения - Скважины – № № 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 (размерами 90х60 м). Итого: 15 площадок (будет выполнено в разделе ГТ). - Замерные установки АГЗУ-8 и АГЗУ-9 (будет выполнено в разделе ГТ). Итого: 2 площадки. ВСЕГО: 17 объектов. 2. Обустройство скважин: 2.1 Обустройство 15-ти новых скважин: №№ 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 и скважины 403 (переподключение выкидной к АГЗУ-9). Итого: 16 скважин. 3. Обустройство АГЗУ. 3.1 Обустройство новых АГЗУ-8 и АГЗУ-9; 3.2 Расширение АГЗУ-5, АГЗУ-7 (подключение выкидных линий проектируемых скважин к существующим АГЗУ. 3.3 Строительство сборного манифольда подключения линий с АГЗУ (в районе АГЗУ-5) на 4 подключений. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Промысловые автодороги к площадкам скважин запроектированы для обслуживания промышленных площадок, обеспечивают транспортную связь между существующими площадками скважин и проектируемыми. Проектом предусмотрена отсыпка 24-х площадок для бурения скважин и АГЗУ в 2 этапа . 1-й этап: 1. №№ 400, 403, 404, 406, 429, 452, 465, R-11, R-12 (размерами 90х60 м); 2. АГЗУ-7. 2-й этап: 1. №№ 401, 405, 407, 426, 428, 450, 453, 457, 458, 460, 461, 464, 468, R-13, R-14 (размерами 90х60м); 2. АГЗУ -8 и АГЗУ-9. На всех проектируемых площадках скважин принято типовое размещение сооружений. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда по спланированному покрытию скважины для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Основными путями сообщения являются проектируемые дороги. Для каждой скважины предусмотрены два варианта добычи - механизированный и фонтанный. Для площадок фонтанных скважин предусмотрено земляное обвалование по периметру площадки высотой 0,75 м из привозного грунта с последующим уплотнением. Площадки скважин запроектированы в проектных горизонталях, согласно организации рельефа. Минимальный требуемый коэффициент уплотнения насыпи - 0.95. На всех проектируемых площадках добывающих скважин принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей. На каждой площадке скважины предусмотрены следующие сооружения:

Приустьевой приямок; Площадка под ремонтный агрегат; Фундамент оттяжек -4 ш (монтируется при КРС и ПРС); Площадка инвентарные приемные мостки (монтируется при КРС и ПРС) ; Шкаф управления насосом; КТПН. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Площадка АГЗУ-8 КСВ располагается в западном блоке м/р Каратурун Северо-Восточный, АГЗУ-7,9 – в восточном блоке месторождения. Размещение технологических площадок на территории проектируемых АГЗУ КСВ принято в соответствии с технологическими схемами Въезды на площадки АГЗУ КСВ предусмотрены с проектируемых автодорог. Строительство перечисленных объектов выполняется на территории существующего промысла. Основными путями сообщения являются ранее запроектированные внутри промысловые дороги. Схема генерального плана разработана в соответствии с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, рельефа местности. Проектом не предусмотрено снятие почвенно-растительного слоя. Снимать почвенно-растительный слой не целесообразно из-за малого содержания в нем гумуса. Минимальный требуемый коэффициент уплотнения насыпи площадок- 0.95.

На м/р Каратурун Северо-Восточный запроектирована система лучевого и коллекторного сбора скважинной продукции. Нефтяная эмульсия со скважин №№ R-11 и 406 направляется на существующую АГЗУ-4; со скважин №№ 464, 465, 426 и 429 - на существующую АГЗУ-5; со скважин №№ 400, 401, 404, 405, 452, 458, 460, 461 - на АГЗУ-7; со скважин №№ 407, 428, 468 и R-13 – на АГЗУ-8; со скважин №№ 403 (на втором этапе), 450, 453, 457 и R-14 – на АГЗУ-9, на которых проводится учет скважинной продукции. На территории новых АГЗУ №№ 7,8 и 9 КСВ будут размещены дренажные емкости типа ЕП-5-2000-1-2 объемом 5 м³, откачка нефти из которых будет производиться автотранспортом по мере накопления. Нефтяная эмульсия от новых АГЗУ будет поступать на соответствующие ГУ (на ГУ-3 с АГЗУ-7, 9 и на манифольд в районе существующей АГЗУ-5 от АГЗУ-8 КСВ. Для подключения выкидных линий проектируемых скважин на территории м/р Каратурун Северо-Восточный проектом предусмотрено

строительство следующих технологических площадок: - АГЗУ-7 (1-й этап); - АГЗУ-8, 9 (2-й этап). Все вышеупомянутые АГЗУ подобраны на 8 (восемь) подключений, и общая компоновка оборудования у всех аналогичная: □ Площадка замерной установки типа «Спутник»; □ Площадка дренажной емкости тип: ЕП; □ Площадка аппаратного блока. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 2026 год Срок строительства 12 месяцев. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации..

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 Строительство на территории действующих месторождений Каратурун Морской и Каратурун Восточный. В административном отношении территория месторождения входит в состав территории Мангистауского района Мангистауской области, на расстоянии 285 км от областного центра по трассе Актау – Каламкас на берегу Каспийского моря. С областным центром – городом Актау – участок проведения работ связан асфальтированной дорогой.;

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 месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода ;

объемов потребления воды необходимо: питьевая вода, техническая вода объемов потребления воды: 42958, 685м3/период строительства.;

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) Скв.№400: X - 9610479.67; Y - 5034133.17. Скв.№ 401: X - 9610439.068; Y - 5033951.919. Скв.№ 403: X - 9610159.37/9610164,98; Y - 5034496.88/5034494,74. Скв.№ 404: X - 9610649,26; Y - 5034186,42.. Скв.№ 405: X - 9610899.0402; Y - 5034188.0462 Скв.№ 406: X - 9610611.48; Y - 5034513.09. Скв.№ 407: X - 9606324.83; Y - 5033715.79. Скв.№ 426: X - 9606349.8; Y - 5034374.79. Скв.№ 428: X - 9606894.98; Y - 5033641.89. Скв.№ 429: X - 9607112.88; Y - 5034366.42. Скв.№ 450: X - 9610508.63; Y - 5034944.33. Скв.№ 452: X - 9609904,498; Y - 5034483,59. Скв.№ 453: X - 9609613.52; Y - 5034108.48. Скв.№ 457: X - 9609996,6; Y - 5034900,863. Скв.№ 458: X - 9610240.44; Y - 5033506.911. Скв.№ 460: X - 9610952,148; Y - 5033962,079. Скв.№ 461: X - 9610999.9; Y - 5033763.451. Скв.№ 464: X - 9605989.6994; Y - 5034418.2398. Скв.№ 465: X - 9606089,53; Y - 5033937,97. Скв.№ 468: X - 9606978.064/9606977.26; Y - 5033969,191/5033962,24. Скв.№ R11: X - 9609874.5; Y - 5035405.3. Скв.№ R12: X - 9613211.8111; Y - 5033798.714. Скв.№ R13: X - 9606997.608; Y - 5035375.458. Скв.№ R14: X - 9610981.7; Y - 5035477.5.;

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 не предусматривается;

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 Местное - цемент, ПГС, бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;;

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

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе строительной техники, при проведении газосварочных и покрасочных работ. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие ЗВ: 1 оч. стр-ва: 1,4286891т/пер, из них: 1 кл. оп.: бенз/а/пирен - 1,50E-08т/пер.; Хлорэтилен – 0,0195 т/пер. 2 кл.оп.: NO₂ – 0,0123046т/пер, марганец и его соед. – 0,0002005т/пер, фтористые газообразные соединения - 0,0001365т/пер, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0006т/пер, формальдегид – 0,0001687т/пер.; 3 кл.оп.: железо оксиды – 0,0031973т/пер, NO - 0,0019991т/пер, сажа - 0,0008446 т/пер, SO₂ – 0,0012959т/пер, деметилбензол - 0,06274т/пер, пыль неорганическая, % 70-20 – 1,0713591т/пер, взвешенные частицы – 0,004562т/период; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% - 0,1826т/пер. 4 кл.оп.: CO – 0,0566715т/пер, углеводороды предельные C₁₂₋₁₉ – 0,0042383т/пер.; а также: пыль абразивная – 0,00238т/пер, уайт-спирит – 0,003891т/пер. 2 оч. стр-ва: 3,737889т/пер, из них: 1 кл.оп.: бенз/а/пирен - 3,33E-08т/пер, хлорэтилен – 0,00000039т/пер.; 2 кл.оп.: марганец и его соед. – 0,0007т/пер, NO₂) – 0,03315т/пер, фтористые газообразные соединения – 0,000002т/пер, формальдегид – 0,000367т/пер.; 3 кл.оп.: железо (II, III) оксиды – 0,0173т/пер, NO -0,004166т/пер, сажа - 0,002275т/пер, SO₂ – 0,01311т/пер, деметилбензол - 0,5775т/пер, метилбензол - 1,7025т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 – 0,2762004т/пер, взвешенные частицы – 0,000167т/пер.; 4 кл.оп.: CO – 0,0500109т/пер, углеводороды предельные C₁₂₋₁₉ – 0,01494т/пер.; бутилацетат - 0,3295т/пер.; пропан-2-он - 0,714т/пе.; а также: уайт-спирит – 0,0019т/ период, пыль абразивная – 0,0001т/период. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: скважины и установки дозирования. Объемы выбросов при эксплуатации составит 21,64707 т/год: углеводороды предельные C₁₋₅ – 15,68528 тонн, углеводороды предельные C₆₋₁₀ – 5,80159 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,0757852 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) – 0,03678924 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,04762684 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается.

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 Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: 1 очередь строительства Опасные: Отходы тары ЛКМ – 0,0114 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складированы в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Ветошь промасленная- 0,035 т/год образуется в процессе протирки оборудования. Неопасные: металлолом – 0,2 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных

электродов – 0,0031 т/пер, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы – 0,2 т/пер, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 1,34375 т/пер, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. 2 очередь строительства Опасные: Отходы тары ЛКМ – 0,44314 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Ветошь промасленная- 0,035 т/год образуется в процессе протирки оборудования. Неопасные: металлолом – 0,2 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов – 0,0021 т/пер, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы – 0,2 т/пер, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 1,88125 т/пер, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. На период эксплуатации. Опасные: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0127 т/год, .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Скрининг, Разрешение на воздействие..

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 территории проводится мониторинг состояния 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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое..

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; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обеспечение прочности и герметичности оборудования; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов) (включая сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА

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

