

KZ44RYS01844713

27.07.2026 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:

Частная компания North Karazhanbas Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 10, 251040900951, ЖЕКЕЕВ АБАТ МАЛИКОВИЧ, +77017633221, office @nkl.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) РООС к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 2162, 2170, 2171, 2192, 2194 на месторождении Каражанбас Северный», Намечаемая деятельность предусматривает — строительство 5 скважин на месторождении Каражанбас Северный. Строительство включает: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается. 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) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Каражанбас Северный, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Бурение проектируемых скважин, было предусмотрено в Проекте разработки Блока I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западного участка месторождения Каражанбас Северный по состоянию на 01.01.2024 г. и получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ 17VWF00220139 от 26.09.2024 г. Существенных изменений в вид деятельности ожидается в отходах. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность ЧК «NORTH KARAZHANBAS LTD.»;

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 воздействий намечаемой деятельности проводится в связи

изменением объемов отходов. Бурение проектируемых скважин, было предусмотрено в Проекте разработки Блока I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западного участка месторождения Каражанбас Северный по состоянию на 01.01.2024 г. и получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ17VWF00220139 от 26.09.2024 г. (Прилагается к ЗНД).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства находится на месторождении Каражанбас Северный, которое расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи. Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тюбкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт - поселок Шетпе, где находится железнодорожная станция, расположен в 120 км от месторождения Каражанбас Северный. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 270 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Каражанбас Северный с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и город ами Форт- Шевченко и Актау. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Выбор места обусловлен участком недр, выданным по Контракту на недропользование для добычи нефти и газа. Намечаемые для бурения скважины, не входит в заповедную зону.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Групповым техническим проектом предусмотрено строительство: СМР, бурение, крепление и испытание 5 ти эксплуатационных скважин на месторождении Каражанбас Северный, согласно Проекта разработки месторождения Каражанбас Северный. Строительство одной скважины будет осуществляться с помощью буровой установкой «ZJ20» или аналог, испытание - станком ПАП-60/80 или аналог. Источниками энергоснабжения бурового станка являются дизельные двигатели. Общая продолжительность строительства скважины – 20 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 2,0 сут., подготовительные работы к бурению – 1,0 сут., бурение и крепление – 14 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 3,0 сут. Вид скважины – вертикальные. Проектная глубина скважины: по вертикали – 600 м. Цель бурения и назначение скважин является – Добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование, выданное ЧК «NORTH KARAZHANBAS LTD.». Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: СМР–сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооруж-я, сооруж- й (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технол- х линий, проверка работоспособности оборуд-я); процесса бурения и крепления -крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементиру- я; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. 1. Направление □ 339,7 мм x 20 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. 2. Кондуктор □ 244,5 мм устанавливается на глубину 130 м и цементируется до устья. Кондуктор спускается для перекрытия верхних неустойчивых отложений. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм устанавливается на глубине 600 (±100) м для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые сроки строительства скважины – 2026г-2027 гг. Продолжительность работ строительства скважины –20 суток.

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ЧК «NORTH KARAZHANBAS LTD.». Дополнительного отвода земель не требуется. Площадка строительства свободная от застройки и озеленения, за исключением столбов освещения и подземных коммуникаций.;

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 Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау (270 км), за счет собственных средств Подрядчика. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874- 82 «Вода питьевая». Для производственных нужд (приготовление бурового и цементного раствора, обмыв оборудования) используется пресно техническая Волжская вода, поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл»). Противопожарное водоснабжение – не требуется. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование с использованием привозной бутилированной питьевой воды –для питьевых нужд, и волжская вода (пресно техническая вода), поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл») – для производственных нужд ;

объемов потребления воды Ориентировочное использование воды на строительство 1 скважину всего - 6822,2 м3/период ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) координаты скв. №2162- 45°12'12.6565"N С.Ш; 51°36'40.9122"E В.Д; скв. № 2170- 45°12'7.9677"N С.Ш; 51°36'27.2538"E В.Д; скв. №2171- 45°12'15.6987"N С.Ш; 51°36'35.3547"E В.Д; скв. №2192- 45°12'48.5118"N С.Ш; 51°37'41.1476"E В.Д; скв. №2194- 45°12'44.3671"N С.Ш; 51°37'58.4704"E 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 В рамках намечаемой деятельности не предусматривается использования растительных ресурсов,компенсационных посадок,вырубки и переноса зеленых насаждений. Зеленые насаждения, подлежащие сносу для организации строительства проектируемых объектов, 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 Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор;;

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) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве (при СМР, бурение, крепление и испытание, рекультивации) 5 скважин составляет – 43,8468394т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1- 4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды 0,04245т/г; Марганец и его соединения 0,002865т/г; Азота (IV) диоксид; 16,1191т/г Азот (II) оксид 2,6176т/г; Углерод (Сажа) 1,0072т/г; Сера диоксид 2,5395т/г; Сероводород 0,0006т/г; Углерод оксид 13,1681т/г Фтористые газообразные соединения 0,00224т/г; Фториды неорганические плохо растворимые 0,01015т/г Метан 0,023т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 0,647т/г; Смесь углеводородов предельных C6- C10- 0,129т/г; Бензол 0,00035т/г; Диметилбензол 0,0001т/г; метилбензол 0,0002т/г; Бенз/а/пирен 2,7305Е-05т/г; Формальдегид 0,25099т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0017971т/г ; Алканы C12- C19 - 6,3985т/г ; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,88607т/г.

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 Всего накопление отходов на 5ти скважин составит-1147,7590тн Буровой шлам 545,733тн, ОБР 571,6315 тн, Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 2,2225 тн, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло) 13,1715 тн, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами химреагентами (отработанная тара) 0,845 тн, Отходы металлов (металлолом) 1,5 тн, Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 0,045 тн, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 4,447 тн, Пищевые отходы 2,45 тн, Отходы протекторов труб металлические 2,6895 тн Отходы протекторов труб пластиковые 3,024 тн.

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 для операторов 1 категории. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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) В районе месторождения Каражанбас Северный проводится ежеквартально ПЭК на объектах предприятия, согласно программе ПЭК, и включает в себя наблюдение за состоянием компонентов ОС. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2026г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: в отчетный период на границе санитарно- защитной зоны объектов предприятия концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы (ПДК); Мониторинг воздействия водных ресурсов: Отобранные пробы воды высокоминерализованные, харак-ся большой жесткостью. В сравнении с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено . Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма- излучения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в ПДК. Растительный и животный мир: визуальные наблюдения в период проведения экологического производственного мониторинга показали, что наиболее многочисленными являются сарсазан, полыни – солелюбивая и морская, гармала обыкновенная, солянки, ковыли и овсяница. В районах техногенного

влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений в ходе визуального обследования не обнаружено. Пресмыкающиеся представлены относительно многочисленными ящерицами агамы, менее распространены змеями и редкими черепахами. Визуальное наблюдение жив. и раст. мира проведенное на месторождении, согласно программе ПЭК, эколог. состояние растительности и животного мира данного района оценивается как удовлетворительное. Данные о фоновых концентрациях ЗВ в атмосфере не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосфер.воздуха в Тупкараг-ом районе Мангист.области. На данной территории отсутствуют сельскохозяйственные угодья, пастбища, объекты историч. загрязнений, быв.воен.полигон..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять 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 Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и механизмы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор- ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни-и и уплотнении грунта произв- тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ- их разлив нефтепродуктов на рельеф; металлические контейнеры для временного складирования бурового шлама, отходов потребления и производства устроены на гидроизолированных платформах, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; бурение и освоение..

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 (включая альтернативные варианты размещения объектов) в данном проекте..

- 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):

ЖЕКЕЕВ АБАТ МАЛИКОВИЧ

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



