**Заявление о намечаемой деятельности**

**к проекту «Групповой технический проект на строительство вертикальных скважин на месторождении Каражанбас на 2026 год»**

**Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:**

1. **Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:**

*Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.*

АО «Каражанбасмунай» 130000, Мангистауская область, г.Актау, мкр. 12, зд.74/1

БИН 950540000524

Тел.: +7 (7292) 473222, 473000, [kbm@kbm.kz](http://?)

1. **Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно**[**приложению 1**](http://?#sub_id=1)**Кодекса.**

Групповой технический проект на строительство вертикальных скважин на месторождении Каражанбасна 2026 год.

Раздел «Охрана окружающей среды».

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство группы вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Каражанбас.

Классификация согласно [приложению 1](http://?#sub_id=1) Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов.

1. **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).**

Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. Строительство скважины предусмотрено в «Проекте разработки месторождения Каражанбас. Дополнение» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ60VVX00287214 от 23.02.2024 г.).

*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).*

Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «КБМ».

1. **Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.**

В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой.

Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Каражанбас. На одну скважину отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование   
АО «Каражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Проектный горизонт бурения скважин: Нижний мел + средняя юра

1. **Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.**

Предусматривается строительство группы вертикальныхэксплуатационных скважин на месторождении Каражанбас в количестве 52 скважин.

Номера скважин, строящихся по данному проекту:

№№230, 290, 295, 306, 312, 322, 324, 326, 327, 328, 329, 1197, 1284, 1287, 1603, 2618, 2619, 2620, 3572, 4169, 4653, 4937, 5056, 5201, 5202, 5203, 5365, 5386, 5414, 5437, 5446, 5781, 5805, 5913, 6113, 6114, 6248, 6273, 6544, 6545, 6551, 6560, 7027, 7028, 7355, 7503, 7504, 7604, 8186, 9429, 9518, 2116D.

Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважины предусмотрено в 2026 году. Работы носят кратковременный характер.

Общая продолжительность строительства 1 скважины – 13 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,5 сут., подготовительные работы к бурению – 0,5 сут., бурение и крепление – 6,0 сут., из них продолжительность ОЗЦ эксплуатационной колонны - 3 суток. Вовремя ОЗЦ на скважине производственные работы не проводятся и персонал отсутствует. в это время на скважине производственные работы не проводятся и персонал отсутствует), испытание (в эксплуатационной колонне) – 2,0 сут.

Вид скважин – вертикальные. Проектная глубина скважин по вертикали – до 480,0 м. Расположение – суша. Вид привода - дизельный или электрический. Проектный горизонт – Нижний мел + средняя юра. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2400.

Цель бурения и назначение скважины – эксплуатационные, для добычи нефти и нагнетание рабочего агента в пласт.

Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается.

Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы.

В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом.

При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

1. **Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.**

Цикл строительства скважины состоит из основных этапов:

* строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
* подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
* процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования;
* испытания скважины.

Cжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Конструкция скважин:

Направление ∅ (426; 530; 630) мм × до 50 м, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья.

Кондуктор ∅ 244,5 мм × до 245 м, устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений альба способных к обвалам стенок скважины, водоносных горизонтов. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья.

Эксплуатационная колонна ∅ 168,3 мм × до 480 м, устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья.

В техническом проекте рассмотрены буровые станки XJ-550, ZJ-15, ZJ-20 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком ПАП-60/80, АПРС-40 (или аналогичные по грузоподъемности).

Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

1. **Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).**

Срок начала и завершения строительства скважин – в течении 2026 года.

1. **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):**
2. *земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;*

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории   
АО «Каражанбасмунай». На строительство 1 скважины отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас. Дополнительного отвода земель не требуется.

1. *водных ресурсов с указанием:*

*предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода),*

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору.

Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Каражанбас.

Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас.

*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;*

Проектируемые скважины (52 ед.) располагаются на значительном удалении от Каспийского моря, следовательно, не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м.

Минимальное расстояние от проектируемых скважин до Каспийского моря составляет 2254,4 м. (скв. №9429).

*видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);*

Вид водопользования – общее.

Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

*объемов потребления воды;*

Водопотребление на 1 скважину – 223,911 м3, в том числе: питьевая вода – 24,602 м3, техническая вода – 199,309 м3.

Водопотребление на 52 скважин – 11643,346м3, в том числе: питьевая вода – 1279,278м3, техническая вода – 10364,068м3.

*операций, для которых планируется использование водных ресурсов;*

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода.

Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды.

Вода технического качества используется главным образом:

* для производственных нужд (приготовление бурового и цементного растворов и перфорационной жидкости и др.);
* частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).

Водооборотные системы отсутствуют.

1. *участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);*

Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» — до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10’ 05’’, 51 15’ 00’’; 45 10’ 30’’, 51 25’ 10’’; 45 08’ 42’’, 51 26’ 27’’; 45 07’ 05’’, 51 36’ 20’’; 45 05’ 10’’, 51 35’ 40’’; 45 05’ 10’’, 51 29’ 25’’; 45 05’ 50’’, 51 26’ 27’’; 45 05’ 00’’, 51 26’ 00’’; 45 05’ 20’’, 51 24’ 20’’; 45 06’ 05’’, 51 24’ 30’’; 45 07’ 45’’, 51 17’ 00’’; 45 07’ 55’’, 51 15’ 10’’.

1. *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;*

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

1. *видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:*

*объемов пользования животным миром;*

*предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;*

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

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

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

1. *иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;*

Электроснабжение – дизельные генераторы.

Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 64,725, электроды - 0,060, цемент – 34,3, моторные масла – 1,296, дизельное топливо: для буровых установок- 37,451.

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

Риски отсутствуют.

1. **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).**

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 52 скважин составит **173,9096 т/период**. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1 скважины составит – **3,277416 т/период**.

При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/г, калий хлорид – 0,0015 т/г, марганец и его соединения – 0,00011 т/г, натрий гидроксид – 0,0004 т/г, азота (IV) диоксид – 1,1681 т/г, азот (II) оксид – 0,1898 т/г, углерод – 0,0711 т/г, сера диоксид – 0,1949 т/г, сероводород – 0,000005 т/г, углерод оксид – 0,9441 т/г, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/г, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/г, бензапирен – 0,0000021 т/г, формальдегид – 0,0179 т/г, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (лимонная кислота) – 0,000014 т/г, масло минеральное нефтяное – 0,000016 т/г, алканы С12-19- 0,503528 т/г, пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,2129 т/г, кальций карбонат – 0,0384 т/г, натрий гидрокарбонат – 0,000041 т/г.

1. **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.

1. **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.**

Объемы образования отходов на 52 скважины составят – **14702,950 т/год.**

В период строительства на 1 скважину образуется отходов всего **282,7490 т/год**, из них:

Опасные отходы : Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 117,9873 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 163,1243 т, использованная тара (мешки) образуются при при­готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,3105 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0,13 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано­вок, дизель-генераторов – 0,972 т.

Неопасные отходы в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0411 т.

Буровые сточные воды в объеме 236,412 м3 или 255,325 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

1. **Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.**

Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС.

1. **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).**

АО «Каражанбасмунай» 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.

Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каражанбас и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Каражанбасмунай», осуществляется на 12-ти контрольных точках.

По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год 1 квартал концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каражанбас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК.

По результатам химических анализов сточных вод, проведенных в 1 квартал 2025 году, установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наибольшая степень очистки отмечается по следующим контролируемым компонентам: КОС-1: фенолы – 98,1%, нефтепродукты – 93,3%, взвешенные вещества – 96,1%, БПК – 98,9%; КОС-2: взвешенные вещества – 95,9%, фенолы – 99,0%, азот аммонийный – 98,2%, нефтепродукты – 95,3%, СПАВ – 95,4.

По результатам проведенного мониторинга морских вод в прибрежной зоне Каспийского моря в рамках программы ПЭК АО «Каражанбасмунай» за 2025 год контролируемые показатели не превысили предельно-допустимые концентрации. Результаты химических анализов показали отсутствие в пробах донных отложений таких компонентов, как меди, свинца, цинка, никеля и кобальта. Как показали результаты исследований, состояние почвы в точках по химическим, микробиологическим и радиологическим показателям находится в пределах нормы либо вообще не обнаружены.

Мониторинг растительности показал, что состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Флористический состав представлен в основном сарсазаном шишковатым, однолетними солянками, полынью. Мониторинг проводился на 15 точках. Мониторинг растительности показал, что флористический состав представлен в основном сарсазаном шишковатым, однолетними солянками, полынью. Также доминируют в сообществе злаковые сорняки. В целом по результатам наблюдений экологическое состояние растительности в отчетном периоде удовлетворительное, аномальных отклонений в развитии не зафиксировано.

На основании полевых исследований, проведенных в 2024-2025 гг., можно сделать следующие выводы:

- из класса млекопитающих во время пешего маршрута не было встречено ни одной особи;

- состояние и развитие растительности в фитоценозах исследуемой территории соответствует сезону года;

- животный мир района обследования достаточно беден; за время проведения полевых исследований не встречено ни одной особи млекопитающих;

- в отчетном периоде редких, реликтовых и эндемичных видов растений и животных, занесенных в Красную книгу, не зафиксировано.

Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

1. **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 скважин допустимо принять как воздействие низкой значимости.

1. **Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на 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.

1. **Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.**

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

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

Место расположения проектных скважин выбраны с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности ивариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.