

KZ80RYS01920501

17.09.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Каражанбасмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, ИБРАШЕВ НУРТАЗА МАМАЕВИЧ, 8 (7292) 473046, M_Saurambaeva@KBM.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) Групповой технический проект на строительство вертикальных скважин на месторождении Каражанбас. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство группы вертикальных скважин (всего 62 скважины) на месторождении Каражанбас. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК – 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) Намечаемая деятельность по строительству скважин включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение и крепление, освоение скважин. 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 АО «Каражанбасмунай». Бурение скважин предусматривается в рамках «Проекта разработки месторождения Каражанбас. Дополнение» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ74VVX00577574 от 08.06.2026 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) Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и освоение скважин. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «КБМ». Процедура скрининга не проводилась..

4. 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.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство группы вертикальных скважин на месторождении Каражанбас в общем количестве всего 62-х скважин, из них: 11 скважин в 2027 году, 51 скважина в 2028 году. Номера скважин, строящихся по данному проекту: В 2027 г. – №№ 3565, 6382, 6483, 6484, 6556, 6557, 2855J, 7024J, 7350J, 7351J, 7352J. В 2028 г. – №№ 713, 759, 762, 793, 848, 1827, 2322, 2323, 2324, 2759, 2769, 2771, 2773, 2775, 3066, 3067, 3076, 3077, 3079, 3103, 3104, 3105, 3107, 3108, 3567, 3960, 3967, 3968, 4210, 4278, 4656, 5200, 5435, 5557, 5611, 5798, 6081, 6123, 6141, 6142, 6143, 6146, 6153, 6177, 6182, 6183, 6184, 6185, 6222, 6512, 6543. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважин. Строительство скважин предусмотрено в 2027 и в 2028 годах. 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), освоение (в эксплуатационной колонне) – 2,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Проектная глубина скважин по вертикали – до 480,0 м. Расположение – суша. Вид привода – дизель-гидравлический. Проектный горизонт – нижний мел (баррем-готерив, валанжин), средняя юра (бат-байос). Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2400. Цель бурения и назначение скважин – добыча нефти и закачки рабочих агентов. 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. Тип буровой установки - XJ-550, ZJ-15, ZJ-20 или аналогичные буровые установки, соответствующие по грузоподъемности. Испытание - ПАП-60/80, АПРС-40 или аналогичные подъемные установки соответствующие по грузоподъемности..

6. 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 цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: Шахтовое направление Ø 426 мм, 530 мм, 630 мм × ≤ 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за шахтовым направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор Ø 244,5 мм × ≤ 245 м устанавливается с целью перекрытия напорных водоносных горизонтов альба, а также для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных флюидопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО). Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × ≤ 480 м устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. 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. 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала и завершения строительства скважин – в течение 2027-2028 гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 АО «Каражанбасмунай». На строительство 1 скважины отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас. Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас. Проектируемые скважины не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до Каспийского моря составляет 3976 м. (скв. №6081). Во вложении к данному заявлению представлен список проектируемых скважин, их координаты расположения и расстояние до Каспийского моря.;

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 – 207,843 м3, в том числе: питьевая вода – 24,602 м3, техническая вода – 183,241м3. Общее водопотребление на 62 скважины – 12886,236 м3.;

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. ;

3) 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: 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''. Координаты всех проектных скважин представлены во вложении.;

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 На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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 генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-й скважины (тонн): химреагенты – 62,246, электроды - 0,060, цемент – 27,34, моторные масла – 1,296, дизельное топливо: для буровых установок- 37,451.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит – 3,41369 т/период. При строительстве одной скважины ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/г, калий хлорид – 0,0014 т/г, марганец и его соединения – 0,00011 т/г, натрий гидроксид – 0,0002 т/г, азота (IV) диоксид – 1,1989 т/г, азота (II) оксид – 0,1948 т/г, углерод – 0,0749 т/г, сера диоксид – 0,1873 т/г, сероводород – 0,000003 т/г, углерод оксид – 0,9749 т/г, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/г, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/г, бензапирен – 0,000002 т/г, формальдегид – 0,0187 т/г, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (лимонная кислота) – 0,000017 т/г, масло минеральное нефтяное – 0,000016 т/г, алканы C12-19- 0,51769 т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,2087 т/г, кальций карбонат – 0,0344 т/г, натрий гидрокарбонат – 0,000052 т/г. 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 НЕТ..

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 На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод осуществляется в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Сведений 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 НЕТ..

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 В период строительства на 1 скважину образуется отходов всего 304,717 тонн, из них: Опасные отходы: Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 165,111 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 138,0 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,279 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок,

дизель-генераторов – 0,972 т. Неопасные отходы: 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 – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,041 т. Буровые сточные воды на 1 скважину в объеме 321,633 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..

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 на проекты строительства скважин – Департамент экологии по Мангистауской области..

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 месторождении Каражанбас уже много лет ведется постоянный экологический мониторинг окружающей среды. 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 концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каражанбас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам химических анализов сточных вод 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..

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 скважин 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. 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..

17. 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 месторождения. Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) к данному проекту не рассматриваются..

- 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):

Джулдыбаева А.Т.

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



