

KZ69RYS01758612

03.06.2026 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) Корректировка раздела «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство вертикальных скважин на месторождении Каражанбас (Западный участок). Намечаемой деятельностью предусматривается строительство вертикальных скважин на Западном участке месторождения Каражанбас в количестве 43 скважин в 2026 году, 107 скважин в 2027 году. Настоящая Корректировка раздела ООС выполнена в связи с переносом сроков строительства 8 скважин: №№ 9397, 9415, 9500, 9507, 9565, 9701, 9840, 9850 с 2027 года на 2026 год. Все остальные проектно-технические характеристики и решения, принятые ранее согласованным техническим проектом, остаются без изменений. Эксплуатация скважин намечаемой деятельностью не предусматривается. 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 строительные-монтажные работы, подготовительные работы, бурение и крепление, освоение (испытание). 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 № KZ60 VVX00287214 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) В 2026 году на «Групповой технический проект на строительство вертикальных

скважин на месторождении Каражанбас (Западный участок)» было получен Мотивированный отказ №KZ68 VWF00502946 от 29.01.2026 г., с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. В соответствии п/п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Получено экологическое разрешение на воздействие № KZ02VCZ14694012 от 26.02.2026 г. Настоящая Корректировка раздела ООС выполнена в связи с переносом сроков строительства 8 скважин: №№ 9397, 9415, 9500, 9507, 9565, 9701, 9840, 9850 с 2027 года на 2026 год. Все остальные проектно-технические характеристики и решения, принятые ранее согласованным техническим проектом, остаются без изменений. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «КБМ»..

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 Предусматривается строительство группы вертикальных эксплуатационных скважин на Западном участке месторождения Каражанбас в количестве 43 скважин в 2026 году, 107 скважин в 2027 году. Настоящая Корректировка раздела ООС выполнена в связи с переносом сроков строительства 8 скважин: №№ 9397, 9415, 9500, 9507, 9565, 9701, 9840, 9850 с 2027 года на 2026 год. Номера скважин, строящихся по данному проекту: В 2026 г. – 43 скв. №№ 1004, 1006, 1007, 1008, 9399, 9401, 9403, 9405, 9407, 9412, 9600, 9602, 9604, 9606, 9608, 9614, 9620, 9702, 9703, 9704, 9705, 9706, 9707, 9708, 9709, 9710, 9713, 9719, 9800, 9802, 9804, 9805, 9806, 9813, 9845, 9397, 9415, 9500, 9507, 9565, 9701, 9840, 9850. В 2027 г. – 107 скв. №№ 953, 1011, 4172, 6271, 6272, 9387, 9396, 9400, , 9404, 9408, 9409, 9411, 9413, 9414, 9420, 9421, 9423, 9425, 9427, 9428, 9501, 9502, 9503, 9504, 9506, 9520, 9522, 9524, 9526, 9601, 9605, 9609, 9610, 9612, 9613, 9616, 9617, 9618, 9621, 9622, 9623, 9624, 9626, 9627, 9628, 9630, 9700, 9712, 9714, 9716, 9717, 9718, 9720, 9721, 9722, 9724, 9726, 9803, 9807, 9808, 9810, 9811, 9812, 9814, 9816, 9818, 9820, 9822, 9842, 9843, 9844, 9846, 9852, 9432, 9436, 9538, 9542, 9563, 9564, 1009, 1013, 6247, 9398, 9402, 9406, 9410, 9426, 9521, 9523, 9525, 9527, 9603, 9607, 9611, 9615, 9619, 9625, 9711, 9715, 9723, 9801, 9809, 9841, 9434, 9532, 9536, 9540. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважин. Строительство скважин предусмотрено в 2026 и в 2027 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. 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 – дизель-гидравлический. Проектный горизонт – Нижний мел + средняя юра. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2400. Цель бурения и назначение скважины – эксплуатационные, для добычи углеводородного сырья 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.

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: Направление □ (426; 530; 630) мм × до 50 м, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за шахтовым направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм × до 260 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 □ 168,3 мм × до 480 м, устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. 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.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и завершения строительства скважин – в течении 2026-2027 гг. .

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 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. Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до Каспийского моря составляет 0,724 км. (скв. №9850).;

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 – 210,524 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 24, 602 м<sup>3</sup>, техническая вода – 185,922 м<sup>3</sup>. Водопотребление в 2026 г. на 43 скважины – 9052,511 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 1057,865 м<sup>3</sup>, техническая вода – 7994,646 м<sup>3</sup>. Водопотребление в 2027 г. на 107 скважин– 22526,015 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 2632,361 м<sup>3</sup>, техническая вода – 19893,654 м<sup>3</sup>. ; 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 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'';

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории 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 скважины (тонн): химреагенты – 64,225, электроды - 0,060, цемент – 26,5, 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 скважины составит – 3,4157331 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 – 0,0010 т/г, азота (IV) диоксид – 1,1989 т/г, азот (II) оксид – 0,19480 т/г, углерод – 0,0749 т/г, сера диоксид – 0,1873 т/г, сероводород – 0,000005 т/г, углерод оксид – 0,9749 т/г, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/г, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/г, бензапирен – 0,0000021 т/г, формальдегид – 0,0187 т/г, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (лимонная кислота) – 0,000018 т/г, масло минеральное нефтяное – 0,000016 т/г, алканы C12-19- 0,518728 т/г, пыль неорганическая , содержащая

двуокись кремния в %: 70-20 – 0,2084 т/г, кальций карбонат – 0,0348 т/г, натрий гидрокарбонат – 0,000054 т/г. Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу в 2026 г. при строительстве 43 скважин составит 146,8765233 т/период, в 2027 г. при строительстве 107 скважин составит 365,483442 т/период. 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) 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 339,1770 т/год, из них: Опасные отходы : Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 199,574 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 138,0 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,276 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 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 – 0,041 т. Буровые сточные воды на 1 скважину в объеме 343,682 т., в 2026 г. на 43 скважины- 14778,3260 т., в 2027 г. на 107 скважин – 36773,9740 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Объемы образования отходов в 2026 г. на 43 скважины составят – 14584,6110 т/год.; в 2027 г. на 107 скважин составят – 36291,9390 т/год. 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 технические проекты строительства скважин на месторождении Каражанбас – 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 4 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 4 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..

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, подтверждающие сведения о наличии альтернативных вариантов достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джудыбаева А.Т.

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



