

KZ76RYS01878669

21.08.2026 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@mmg.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 добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар Намечаемая деятельность предусматривает строительство добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар 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) Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение и крепление, освоение (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 АО «Мангистаумунайгаз». Бурение скважин предусмотрено в рамках «Проекта разработки месторождения Асар» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ83VVX00325794 от 23.09.2024 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.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Асар в административном отношении находится на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики

Казахстан. Месторождение расположено в 25 км от ближайшего населённого пункта, посёлка Жетыбай, в 60 км от города Жанаозен, в 100 км от города Актау, в котором расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Актау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, используемых для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 458 расположена в Мангистауском районе Мангистауской области РК. Проектируемая скважина расположена на территории действующего месторождения Асар, в границах которого особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения Асар. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающих вертикальных скважин №785 проектной глубиной 2110 м, № 404, 919, 922 проектной глубиной 2120 м, № 441, 863, 864, 910, 920, 921, 923 проектной глубиной 2130 м, № 474 проектной глубиной 2140 м, № 704 проектной глубиной 2180 м на месторождении Асар. Данная намечаемая деятельность не предусматривает эксплуатацию скважин. Строительство скважин включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважин предусмотрено в 2027 году. Работы носят кратковременный характер. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины – 47,7 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 29,7 сут., освоение – 11,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Проектная глубина скважины: по вертикали – 2110, 2120, 2130, 2140, 2180 м. Проектный горизонт – Ю-Ха, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-VIб, Ю-IVб, Ю-IIIб, Ю-IIа. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2200. Вид привода – дизельный или электрический. На одну скважину отводится 1,9 га. Бурение скважин производится с помощью буровых установок грузоподъёмностью не менее 158 тонн, испытание – подъёмный агрегат грузоподъёмностью не менее 60 тонн. Для опережающего бурения под кондуктор использовать буровую установку типа «ZJ-70». Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Цель бурения и назначение скважин – добыча углеводородного сырья. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащённая 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 паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (ёмкостей) 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; • после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1. Направление Ø 324 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 направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм х 700 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазодопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 2110,2120,2130,2140,2180 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Вид привода - дизельный или электрический. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2027 год, окончание – 2027 год. .

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 «Мангистаумунайгаз». На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории месторождения. 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 Питьевое водоснабжение, а также водопотребление на хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутри промыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые скважины на территории месторождения Асар не входят в водоохранную зону в размере 2000 м (ст. 270 ЭК РК). 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». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.;

объемов потребления воды Водопотребление при строительстве 1- ой скважины: всего – 642,392 м3, в том числе: питьевая вода –115,702 м3, техническая вода – 526,690 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Асар. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №932 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода – 28,43 км2. Площадь горного отвода – 34,2 км2. Координаты отвода: с.ш. 43°34'08" в.д. 52°19'40"; с.ш. 43°34'29" в.д. 52°21'00"; с.ш. 43°34'03" в.д. 52°24'03"; с.ш. 43°33'06" в.д. 52°26'20"; с.ш. 43°31'25" в.д. 52°28'00"; с.ш. 43°31'00" в.д. 52°26'54"; с.ш. 43°33'10" в.д. 52°20'06"; с.ш. 43°33'37"

д. 52°19'39". Проектные координаты скважин: Скважина №785 с.ш. 43°32'42,3795" в.д. 52°23'26,9133" Скважина № 404 с.ш. 43°32'32,399" в.д. 52°23'42,9416" Скважина № 919 с.ш. 43°33'02,7767" в.д. 52°24'21,152" Скважина № 922 с.ш. 43°33'29,4634" в.д. 52°23'55,7087" Скважина № 441 с.ш. 43°32'12,4679" в.д. 52°24'28,2223" Скважина №863 с.ш. 43°33'47,3537" в.д. 52°23'10,0951" Скважина № 864 с.ш. 43°33'48,5304" в.д. 52°22'55,8636" Скважина № 910 с.ш. 43°33'43,3118" в.д. 52°23'36,0679" Скважина № 920 с.ш. 43°33'10,4549" в.д. 52°24'52,7381" Скважина № 921 с.ш. 43°33'34,8786" в.д. 52°23'52,7152" Скважина № 923 с.ш. 43°33'05,0467" в.д. 52°25'08,2035" Скважина № 474 с.ш. 43°31'47,1576" в.д. 52°26'41,0532" Скважина № 704 с.ш. 43°33'46,2385" в.д. 52°22'17,4922;

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 намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 – 91,812, электроды - 0,060, цемент- 87,0, моторное масло – 5,722, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) – 165,363.;

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. Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве 1- й скважины составит – 12,9637269 т/период (26,525527г/с). При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,00004 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид – 0,00311 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид – 4,69685т/год, 9,355 г/с, азот (II) оксид – 0,76294 т/год, 1,5171 г/с, углерод – 0,27707 т/год, 0,49128 г/с, сера диоксид – 1,03908 т/год, 1,9273 г/с, сероводород – 0,00003 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 3,81261 т/год, 7,3962 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000069 т/год, 0,000017 г/с, формальдегид – 0,06711 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное – 0,00007 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 2,03516 т/год, 3,59764 г/с, пыль неорганическая – 0,2368 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат – 0,0309 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид – 0,0002 т/год, 0,0267 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды

деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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 в период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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 1- ой скважины образуется отходов всего – 672,434 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и отработанный буровой раствор): буровой шлам – 471,774 т; ОБР – 192,821 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (использованная тара) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,546т, 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 – 4,292 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,051 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,196т. Буровые сточные воды в объеме 609,474 м3 или 658,232 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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 – 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 предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов

хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймаунайгаз» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части месторождений Жетыбайской группы, в результате их освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемых месторождениях Жетыбайской группы не выявлено альфа и бета загрязнений (в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан). Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: 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 скважины 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 проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Туркменбаев К.К.

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

