

KZ80RYS01919240

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 "Мангистаунагаз", 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) Намечаемая деятельность – «Дополнение к Проекту разработки месторождения Придорожное» (по состоянию изученности на 01.07.2026 г.), направленная на достижение максимального экономического эффекта при наиболее полном извлечении запасов углеводородов с соблюдением требований охраны недр и окружающей среды. Цель составления проекта – совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Придорожное. Дебит скважин в целом по месторождению Придорожное составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу. Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. .

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) Действующим проектным документом на разработку нефтяных залежей месторождения является «Проект разработки месторождения Придорожное», утвержденный ЦКРР МЭиМР РК (протокол № 23/8 от 24.02.2022 г.) и заключение государственной экологической экспертизы на ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Придорожное» (KZ81VCY00986171 от 21.10.2021 г.) Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Придорожное (ПРМ 2021 г.) и нового разрабатываемого проекта Дополнения к Проекту разработки месторождения Придорожное (по состоянию изученности на 01.07.2026 г.) (ДПРМ 2026 г.): В ПРМ 2021 г.: Разработка месторождения осуществляется на основе проектного документа составленного и утвержденного в 2022 г. «Проект разработки месторождения Придорожное на 01.01.2021 г.» (Протокол № 23/8 от 24.02.2022 г.), в котором выделены 2 самостоятельные основные эксплуатационные объекты разработки: • I объект – нефтяная залежь Т3 (верхний триас); • II объект – нефтегазоконденсатная залежь Т2 (средний триас). В настоящей работе анализом охвачен период начиная с 2021 по 01.07.2026 гг. В период с 2021-01.03.2022 гг. все действующие скважины были в консервации по причине отсутствия утвержденных технологических показателей. Всего на месторождении

Придорожное пробурено 9 скважин: №№1, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 17. Скважины месторождения эксплуатируются двумя объектами: • на объекте I (горизонт Т3) – №№1, 6, 7, 10, 11, 17; • на объекте II (горизонт Т2) – №12 (основной блок) и №9 (северо-западный блок); • совместно работала на два объекта – скважина №8. В новом ДПРМ 2026 г.: По рекомендуемому варианту разработки №1 предусмотрен бурение и ввод в эксплуатацию 8 добывающих скважин с 2029 г. по 2032 г. по 2 скв/год по объектам I (горизонт Т3) и II (Горзионт Т2), зарезка бокового горизонтального ствола на I объекте в скважине №17 в 2027 г., проведение КГРП в существующей добывающей скважине №10 I объекта в 2028 г. Вариант 2 – аналогичен варианту 1 и предусматривает разработку месторождения на естественном режиме истощения пластовой энергии без ППД. Отличительной особенностью варианта является увеличение объемов бурения до 11 вертикальных добывающих скважин с проведением ГРП. Согласно п/п.3 п.1 ст.65 ЭК намечаемая деятельность (ДПРМ 2026 г.) не привнесет существенных изменений в оценку деятельности, в отношении которых ранее уже была проведена оценка воздействия на окружающую среду (ПРМ 2021 г.). Существенных изменений, изложенных в подпунктах п.2 ст.65 ЭК, не планируется. Технологические решения и перечень используемого оборудования остались неизменными, что исключает возникновение новых видов воздействия на компоненты природной среды. Данные изменения не являются существенными в контексте экологического законодательства, так как не влекут за собой увеличения выбросов ЗВ и отходов производства. Снижение интенсивности деятельности способствует минимизации совокупной антропогенной нагрузки на окружающую среду;

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) Процедура скрининга ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазоконденсатное месторождение Придорожное в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Придорожное входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (35 км), где расположена железнодорожная станция. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (10 км), где находится железнодорожная станция и ПУ «Жетыбаймунайгаз», районный центр Курык (46 км), г. Жанаозен (71 км) и областной центр г. Актау (69 км), в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». В г.Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жана-Озен – Актау. Вблизи месторождения проходит нефтепровод Жана-Озен – Самара, в 75 км – газопровод Средняя Азия – Центр. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (10 км), где находится железнодорожная станция и ПУ «Жетыбаймунайгаз», районный центр Курык (46 км), г. Жанаозен (71 км) и областной центр г. Актау (69 км), в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». В г.Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жана-Озен – Актау. Вблизи месторождения проходит нефтепровод Жана-Озен – Самара, в 75 км – газопровод Средняя Азия – Центр. С г.Актау и ближайшими населенными пунктами сообщение осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Актау-Жетыбай-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, пересекающих территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения транспорта. К юго-востоку от месторождения проходит железная дорога Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангышлак-Атырау. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную к юго-западу равнину. Отметки рельефа колеблются в интервале от плюс 135 м до плюс 150 м. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Колодцы встречаются редко, вода в них солёная и для питья не пригодна. Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами из посёлка Жетыбай. Для технических целей используется пластовая вода из специально пробуренных скважин на альб-сеноманский горизонт. Растительный мир скудный, обычный для полупустынных районов: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. Животный мир представлен сайгаками, зайцами, корсаками, тушканчиками, сусликами, куропатками, орлами, ястребами. Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские.

Формирование растительного покрова характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнополынные и биюргуновы сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтеэксплуатационной деятельности. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Придорожное и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится

2,5 га территории месторождения. Месторождение Придорожное находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном проекте рассмотрены 2 варианта разработки: Вариант 1. Предусматривает бурение новых скважин на основном объекте эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2029-2032 гг. 8 добывающих скважин, по 2 скв/год с проведением в них ГРП. По результатам экономических расчетов наиболее рентабельным является 1 вариант разработки. Вариант 2. предусматривает бурение новых скважин, проведение ГТМ, направленных на повышение продуктивности скважин проведение ГРП, обработки призабойной зоны скважин и внутрискважинного оборудования, применение технических решений и оборудования для увеличения отбора жидкости, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2029-2034 гг. 11 добывающих скважин. Дебит скважин в целом по месторождению Придорожное составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. По состоянию на 01.07.2026 г. эксплуатационный фонд в целом по месторождению представлен девятью скважинами. В действующем добывающем фонде числятся 3 скважины. Все скважины эксплуатируются механизированным способом ШГН. В бездействии находятся 6 скважин (№№8, 9, 10, 11, 12, 17). Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 167,5 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин – 4150 м. Расход газа при эксплуатации на 3 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 7,5 м³/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках Дополнения к Проекту разработки рассмотрены 2 варианта разработки: По Варианту разработки №1 (рекомендуемый) в период с 2029 г. по 2032 г. планируется ввод 8 проектных добывающих скважин, по 2 скв/год. Для реализации проектных решений по Варианту № 1 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - установка насосного агрегата НБ-125 для проектной ЗУ в количестве 1 ед.; - установка дренажной ёмкости типа ЕПП-16-2000-1-1 в количестве 1 ед.; - прокладка сточных трубопроводов (СПТ, Ду 150) от проектной ЗУ до ГУ протяженностью 2310 м; - устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 3 ед.; - газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1910 м; По Варианту разработки №2 в период с 2029 г. по 2034 г. планируется ввод 11 проектных добывающих скважин, по 2 скв/год в 2029-2033 годах, по 1 скв/год с 2034 году. Для реализации проектных решений по Варианту № 2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - установка насосного агрегата НБ-125 для проектной ЗУ в количестве 1 ед.; - установка дренажной ёмкости типа ЕПП-16-2000-1-1 в количестве 1 ед.; - прокладка сточных трубопроводов (СПТ, Ду 150) от проектной ЗУ до ГУ протяженностью 2310 м; - устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 3 ед.; - газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1910 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2027 год, срок завершения – 2032 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 «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Горный отвод на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Придорожное расположен в пределах блоков: XXXVII-11-С (частично), XXXVII-12-А (частично) на территории Мангистауской области. Площадь горного отвода – 17,480 км². Глубина отвода - 4050 метров. На строительство 1-й скважины отводится около 2-2,5 га территории действующего месторождения Придорожное.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Для технических целей используется пластовая альб-сеноманская вода, добываемая из специально пробуренных скважин на альб-сеноманский горизонт. Для питьевых целей вода подвозится автоцистернами из посёлка Жетыбай. Месторождение Придорожное не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая). Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 2002,746 м³, в том числе: на питьевые нужды – 406,785 м³, на технические нужды – 1595,961 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): при бурении 8 скважин – 16021,97 м³ воды. При 2-м варианте разработки: при бурении 11 скважин – 22030,21 м³ воды. Водоотведение при строительстве скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на дальнейшую их утилизацию. Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 7,5 м³/год. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 7,5 м³/год.; 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. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: устьевых подогревателей. 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). Недропользователем месторождения Придорожное является нефтегазодобывающая компания АО «Мангистаумунайгаз». Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан – выдана Правительством Республики Казахстан Акционерному обществу «Мангистаумунайгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Придорожное серия ГКИ № 936-Д-1 (нефть) от 31 декабря 1998 года. Срок действия 31 год с продлениями. Геологический отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-11-С (частично), XXXVII-12-А (частично) на территории Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 17,480 кв. км или 1748 га. Глубина отвода - 4050 метров. Координаты геологического отвода месторождения : 43°32'20" 52°00'15" 43°31'50" 52°02'10" 43°31'10" 52°03'20" 43°30'30" 52°03'10" 43°30'25" 51°59'20" 43°32'00" 51°58'05". Проектные координаты скважин по рекомендуемому варианту: Сква. №15 с.ш. 43°31'30,0768" , в.д. 51°59'50,777"; Сква. №19 с.ш. 43°31'18,85" , в.д. 52°00'51,5052"; Сква. №20 с.ш. 43°30'48,9886" , в.д. 52°01'22,7931"; Сква. №21 с.ш. 43°30'52,7058" , в.д. 52°02'17,7068"; Сква. №23 с.ш. 43°31'47,4018" , в.д. 51°58'36,8704"; Сква. №24 с.ш. 43°31'21,9624" , в.д. 51°59'15,0655"; Сква. №26 с.ш. 43°30'59,7765" , в.д. 52°01'30,2326"; Сква. №27 с.ш. 43°31'21,6796" , в.д. 52°01'08,5177".;

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 намечаемой деятельностью не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Теплоснабжение – существующие сети. Расход материалов и сырья ориентировочно при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – цемент (т/скв.) – 300,38; химреагенты – (т/скв.) – 380,659; моторное масло (т/скв.) – 21,191; дизельное топливо (т/скв.) – 612,365;

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). Выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1 скважины составят – 46,7765582 т. При 1-м рекомендуемом варианте разработки (8 скважин): в общем с 2029 по 2032 годы разработки – 374,2124656 тонн; При 2-м варианте разработки (11 скважин): в общем с 2029 по 2034 годы разработки – 514,5421402 тонны. Выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации 1 скважины вновь вводимого оборудования и объектов – дополнительные АГЗУ типа Спутник АМ40-14-400 с трехфазным измерением на 14 отводов, в том числе: насосный агрегат НБ-125 для проектной ЗУ, дренажная ёмкость типа ЕПП-16-2000-1-1, устьевой подогреватель УН-0,2МЗ – составит 2,10918 тонн. Предельные выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации планируются следующие: При 1-м рекомендуемом варианте разработки (8 скважин): в общем с 2029 по 2032 годы разработки – 16,873424 тонны; При 2-м варианте разработки (11 скважин): в общем с 2029 по 2034 годы разработки – 23,200958 тонн. 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 и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. 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 1 скважины образуются отходы в объеме 1811,793 тонн. Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор) – буровой шлам 1569,025 т., ОБР - 218,109 т.; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 2,053 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 – 15,893 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) – 5,278 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,681 т. Буровые сточные воды от 1 скважины в объеме 1345,207 т., от 8 скважин (1 рекомендуемый вариант) – 10761,656 т, от 11 скважин (2 вариант) - 14797,277 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предельные объемы накопления отходов при проведении планируемых работ по вариантам разработки, следующие: При 1-м варианте (рекомендуемый) 8 скважин: в общем с 2029 по 2032 годы разработки – 14494,3440 тонн; При 2-м варианте 11 скважин: в общем с 2029 по 2034 годы разработки – 19929,7230 тонн. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования составит всего 0,0015 т. Предельные объемы накопления отходов при эксплуатации планируются следующие: В период строительства 1 скважины образуются отходы в объеме 0,0015 тонн. При 1-м варианте разработки (рекомендуемый) 8 скважин: с 2029 г. по 2032 г. – 0,012 т.; При 2-м варианте разработки 11 скважин: с 2029 г. по 2034 г. – 0,0165 т.; 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. Дополнение к Проекту разработки месторождения Придорожное является концептуальным проектом (базовым), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. На все запроектированные объекты при строительстве и эксплуатации в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие и технические проекты и материалы экологической оценки к ним. На Дополнение к Проекту разработки месторождения Придорожное необходимо: - получение Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности – Департамент экологии по Мангистауской области; - Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты обустройства объектов на месторождении Придорожное – 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 территории месторождений Жетыбайской группы ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» за

2024-2025 гг. Атмосферный воздух. В рамках ПЭК на м/р осуществляются наблюдения на организованных источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится на границах СЗЗ площадок на 4 контр.-х точках по следующим ингредиентам: NO₂, NO, SO₂, CO, Метан, УВ предельные C1-C5, УВ предельные C6-C10, УВ предельные C12-C19. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2024-2025 года максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы ПДК м. р., установленных для населенных мест. Подземные воды. В соответствии с Программой ПЭК наблюдения проводились на 9 наблюдательных скважинах: 6 скважин вокруг полигона замазученных грунтов ЦППН (новый) и 3 скважины в районе полигона захоронения радиоактивных отходов ПЗРО. На месторождении Придорожное мониторинг подземных вод не проводится. Визуальное обследование мест расположения гидронаблюдательных скважин, показало, что следы загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, а также другими факторами загрязнения подземных вод отсутствуют. Мониторинговые скважины находятся в удовлетворительном состоянии, снабжены крышками. Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: pH, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, цинк, кадмий. Среда подземных вод по большинству скважин нейтральная. Вследствие повышения минерализации наблюдается изменение состава подземных вод от сульфатно-натриевых к хлоридно-натриевым. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составлял 0,05 мг/дм³. Почвенный покров. В соответствии с ПЭК периодичность контроля за состоянием почв составляет: физико-химические свойства - 1 раз в три года (осенью), химические загрязнения - 2 раз/год (2-3 кв.). Периодичность отбора проб: отбор проб и лаб.-е анализы проб производится 1 раз/кв. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК по всем ЗВ. Загрязнение почвы территории мр. Придорожное характеризуется как допустимое загрязнение и относится к относительно безопасным. Растительность. Значительная часть м/р лишена растительного покрова. Растительный покров представлен одно- и двухкомпонентными ассоциациями с доминированием однолетних солянок. Растительный покров сильно разрежен и представители встречаются единичными экземплярами на пустынных участках. Это связано с интенсивным освоением территории, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. По уточненным данным наблюдений и литературных исследований, проведенных в 2025 году, количество видов млекопитающих составило 35 видов, около 59 видов птиц, 19 видов пресмыкающихся и один вид земноводных. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС на территориях месторождений Жетыбайской группы не выявлено. Существующая система экологического контроля захватывает область влияния объекта намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для объектов ПУ «Жетыбаймунайгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 при дополнении к проекту разработки месторождения Придорожное 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. При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности

бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены два варианта разработки месторождения Придорожное. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки месторождения Придорожное, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту (рекомендуемый), так и по остальным вариантам намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Малдыбаев Е.

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



