

KZ16RYS00658034

06.06.2024 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 "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 470244, k.makeyev@umg.kmgep.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 – разработка газовых залежей месторождения Узень. Обоснование рациональной системы разработки газовых залежей месторождения Узень по состоянию изученности на 01.01.2024 г. Газовые залежи разрабатываются на последних стадиях разработки с падающей добычей. На рассматриваемые газовые горизонты специальное бурение проектных газовых скважин для их разработки и эксплуатации в рекомендуемом варианте не планировалось из-за экономической нецелесообразности. Предусмотрены лишь мероприятия по переводу скважин из нефтяных горизонтов. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Предполагаемый дебит газовых скважин в целом по газовым залежам месторождения Узень составляет менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу..

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) В 2020 году был разработан Проект разработки газовых залежей месторождения Узень и ПредОВОС к нему, получено положительное согласование ГЭЭ № KZ25VCY00781551 от 16.10.2020 г. В утвержденном 2-ом варианте разработки на газовые горизонты специальное бурение проектных скважин для их разработки и эксплуатации не планировалось, предусмотрены мероприятия по движению фонда действующих газовых скважин путем перевода их из одних газовых горизонтов на другие. Суммарное количество фонда добывающих скважин составляет 18 ед. ;

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) По 1-му варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 17 скважин, предусмотрены переводы нефтяных скважин в газовый фонд. По 2-му рекомендуемому варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 37 скважин, предусмотрены переводы нефтяных скважин в газовый фонд (34 скв.), а также вывод скважин из консервации (3 скв.). По 3

-му варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 44 скважин, предусмотрены бурение газовых скважин (7 скв.), перевод нефтяных скважин в газовый фонд (34 скв.), а также вывод скважин из консервации (3 скв.). .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча газа в целом по месторождению – менее 500 тыс. м³ в сутки. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из нефтяного в газовый фонд относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Бурение газовых скважин (в 3 вар.) предполагается глубиной не более 1400 м. Срок строительства одной скважины не более 37 суток. Сжигание газа на факеле не производится. Весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Проект разработки газовых залежей месторождения Узень по состоянию на 01.01.2019 г.», утвержденный ЦКРР РК 21 января 2021 г. В 2022 году выполнен «Анализ разработки газовых залежей месторождения Узень по состоянию на 01.01.2022 г.», рассмотрен на заседании ЦКРР РК 24 ноября 2022 г., с утверждением проектных показателей на 2023-2024 гг. В 2023 году выполнен отчет «Пересчет запасов углеводородного сырья по газовым залежам месторождения Узень ТЭО КИГ по состоянию на 02.01.2023 г.», утвержден в ГКЗ РК (Протокол №2645-23-У). Необходимостью составления нового проекта разработки газовых залежей месторождения Узень послужил пересчет запасов 2023 г., утвержденный в ГКЗ РК (протокол №2645-23-У от 29.12.2023 г.), в рамках которого выполнено детальное изучение геологического строения продуктивных горизонтов. С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе выделено 5 основных и 5 возвратных объекта, рассмотрены 3 варианта разработки. В вариантах 1 и 2 предусмотрен перевод скважин из нефтяного фонда, в варианте 3 предусмотрено бурение 7 скважин. Вариант 1 (базовый), предусмотрено вести дальнейшую разработку газовых залежей согласно рекомендациям «Проекта разработки газовых залежей месторождения Узень» 2019 г. По I объекту разработки (IV + VI меловые горизонты) предусмотрено перевести 1 скважину из нефтяного фонда (№7378). Общий фонд добывающих скважин вместе с действующей скважиной №111 составит 2 ед. Ввод скважин II объекта разработки предусмотрен с 2031 г. По II объекту разработки (VIII меловой горизонт) рекомендовано перевести 4 скважины (№527, 2719, 3030, 4331) из нефтяного фонда по 1 скважине в каждом году. Общий фонд добывающих скважин составит 4 ед. Ввод скважин III объекта разработки предусмотрен с 2030 г. Рекомендовано перевести 2 скважины (№2089, 4072) из нефтяного фонда по 1 скважине в каждом году. Общий фонд добывающих скважин составит 2 ед. Ввод скважины 379 IV объекта разработки предусмотрен с 2039 г. Общий фонд добывающих скважин составит 1 ед. Ввод скважин V объекта разработки (XXIa-XXIб юрские горизонты) предусмотрен в 2043 г. Рекомендован перевод 3-х скважин (№1708, 4388, 3129) из нефтяного фонда. Ввод скважин 5 возвратного объекта разработки (XXIIa юрские горизонты) предусмотрен в 2034 г. Рекомендовано перевести 2 скважин (№6071, 244) из нефтяного фонда. 3 возвратный объект (горизонт XX a) Хумурунский купол Ввод скважин Хумурунского купола предусмотрен с 2037 г. По I объекту разработки (XXa юрский горизонт) рекомендовано перевести 2 скважины (№137, 5420) из нефтяного фонда. Общий фонд добывающих скважин составит 2 ед. 4 возвратный объект (горизонт XX в) Парсумурунский купол Ввод скважин Парсумурунского купола предусмотрен с 2041 г. Рекомендовано перевести 2 скважины (№991, 6251) из нефтяного фонда по 1 скважине в каждом году. Общий фонд добывающих скважин составит 2 ед. Вариант 2 – рекомендуемый I объект разработки включает горизонты IV и VI. IV горизонт разрабатывается 1 (№111) скважиной. С 2025 г. предусмотрен перевод скважины №6015, в 2029 году перевод скважины №3094, в 2030 г. скважины №1087,

в 2032 г. – №6025. Действующий фонд добывающих скважин составит 5 ед. (№111, 1087, 3094, 6025, 6870). II объект разработки включает горизонт VIII, для объекта предусмотрен перевод скважины 7574 из нефтяного фонда в 2029 г., в 2030 г. – №3987, в 2031 г. – №3960, в 2032 г. – №3965, в 2033 г. – №2674, в 2039-2040 гг. – №9870, 1005. Действующий фонд добывающих скважин составит 7 ед. III объект разработки включает горизонты XI-XII, с 2029 по 2031 гг. предусмотрен перевод 6-ти скважин №4313, 9922, 3469, 453, 1614, 4137 из нефтяных горизонтов. Действующий фонд добывающих скважин составит 6 ед. IV объект горизонт ХХА1+А2 на объект предусмотрен перевод 2-х скважин из нефтяного фонда в 2032 г. Действующий фонд добывающих скважин составит 2 ед. V объект (XXI).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: 2024-2045 годы; 2 вариант: 2025-2040 годы; 3 вариант: 2025-2035 годы..

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 «Озенмунайгаз». На строительство 1 скважины отводится 1,9 га действующего месторождения Узень. 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 города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

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

объемов потребления воды Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м3, в том числе: на питьевые нужды –1,47 м3, на производственные нужды – 40 м3. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 476,376 м3, в том числе: питьевая вода – 89,938 м3, техническая вода – 386,438 м3. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд – в общем 17 скв. с 2024 по 2045 годы разработки – 704,99 м3 воды; При 2-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2040 годы разработки – 1534,39 м3 воды; При 3-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2035 годы разработки и бурении 7 газовых скважин с 2026 по 2034 годы – 4869,022 м3 воды. Водоотведение при переводе/бурении скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации проектируемого оборудования – набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды на период эксплуатации вновь вводимого оборудования не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства/переводов скважин: вода технического качества используется для произв. нужд (для приготовления бурового и цементного растворов); 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) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 31 мая 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.;

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 проектируемых работ 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 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 При переводах скважин: Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6. При бурении скважин: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 106,209, электроды - 0,060, цемент – 56,41, моторные масла – 6,128, дизельное топливо: для буровых установок- 182,751.;

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) Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы C12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит – 15,234197 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: железо оксиды – 0,00140 т/год, калий хлорид – 0,0003 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0005 т/год, динатрий карбонат – 0,0001 т/год, азота диоксид – 5,68328 т/год, азота оксид – 0,92355 т/год, углерод – 0,3683 т/год, сера диоксид – 0,9187 т/год,

сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,6841 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000098 т/год, формальдегид – 0,0885 т/год, лимонная кислота – 0,00001 т/год, масло минеральное – 0,000072 т/год, алканы С12-19 – 2,4145 т/год, пыль неорганическая – 0,0828 т/год, кальций карбонат – 0,0676 т/год, кальция хлорид – 0,000009, натрий гидрокарбонат – 0,0000452 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд – в общем 17 скв. с 2024 по 2045 годы разработки – 16,1058 тонн; При 2-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2040 годы разработки – 35,0538 тонн; При 3-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2035 годы разработки и бурении 7 газовых скважин с 2026 по 2034 годы – 141,6932 тонн. При эксплуатации газовых скважин выбросы загрязняющих веществ от 1-ой площадки составят – 0,567246 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: сероводород – 0,0008952 т/год, пентан – 0,0137261 т/год, метан – 0,1379175 т/год, изобутан – 0,0200521 т/год, смесь углеводородов предельных С1-С5 – 0,3946554 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации скважин планируются следующие: При 1-м варианте разработки: от 17-ти площадок скважин – 9,6432 тонн; При 2-м варианте разработки: от 37-ми площадок скважин – 20,9881 тонн; При 3-м варианте разработки: от 44-х площадок скважин – 24,9588 тонн..

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 При переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При строительстве 1-ой скважины образуется – 303,3937 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения – образуются в процессе бурения скважины – 297,865 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,501 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0127 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 4,596 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 – 0,118 т. Общие объемы образования отходов при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд – в общем 17 скв. с 2024 по 2045 годы разработки – 7,28178 тонн отходов; При 2-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2040 годы разработки – 15,84858 тонн отходов; При 3-м варианте разработки: при переводе нефтяных скважин в газовый фонд и выводе скважин из консервации – в общем 37 скв. с 2025 по 2035 годы разработки и бурении 7 газовых скважин с 2026 по 2034 годы – 319,2423 тонн отходов..

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) АО «Озенмунайгаз» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышает ПДК_{м.р.} Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2023 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС 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 при рассматриваемых трех вариантах разработки месторождения Узень (газ) допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать перевод скважин, т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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 предусмотрен 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 ТО 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; отдельный сбор и вывоз всех 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 три варианта разработки газовых залежей месторождения Узень. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) газовых залежей месторождения Узень, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации второго 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 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки газовых залежей месторождения Узень по любому из рассматриваемых вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Саймаганбетов Ж.

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



